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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 210786 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14598 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

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

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ROBERTS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156419 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 6217 - 6231

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 14 RRCID -> 190731 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 9092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					120
05	1116	N	61	-0-	-1055	-0-	61	2			N	-0-					120
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					120
07	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1077	2			N	-0-					120
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					120
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	589	N	211	-0-	-378	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	109	1	957	2	N	-0-					30
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	112	1	978	2	N	-0-					30
06	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	105	1	918	2	N	-0-					30
07	1116	N	990	-0-	-126	-0-	109	1	881	2	N	-0-					30
08	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	109	1	954	2	N	-0-					30
*09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	109	1	929	2	N	-0-					30

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B DENY	12	-0-	12	12	12	2				N	-0-					-0-
*06	14B DENY	4	-0-	4	16	4	2				N	-0-					-0-
*07	14B DENY	54	-0-	54	70	54	2				N	-0-					-0-
*08	14B DENY	55	-0-	55	125	55	2				N	-0-					-0-
*09	14B DENY	54	-0-	54	179	54	2				N	-0-					-0-

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

*04	300	N	20	-0-	-280	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	165	1	105	2	N	-0-					-0-
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*08	279	N	7	-0-	-272	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	180	N	10	-0-	-170	-0-	10	2			N	-0-					-0-

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
04	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-					75
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	N	-0-					75
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					75
*07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					75
*08	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					75
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					23
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					23
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					23
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					23
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					23
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2400	N	1433	-0-	-967	-0-	1369	2	64	9	N	58	158	1			29
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2436	2	94	9	N	85					114
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1734	2	56	9	N	51					165
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1466	2	41	9	N	37	175	1			27
08	2542	N	918	-0-	-1624	-0-	918	2			N	-0-					27
*09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2448	2	135	9	N	123					150

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	891	-0-	351	-0-	27	1	864	2	N	-0-					45
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	30	1	971	2	N	-0-					45
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					45
07	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-					45
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					45
09	1020	N	901	-0-	-119	-0-	901	2			N	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3439	-0-	-521	-0-	3387	2	52	9	N	47					152
05	4092	X	3772	-0-	-320	-0-	3737	2	35	9	N	32					184
06	3960	X	3646	-0-	-314	-0-	3596	2	50	9	N	45	174	1			55
07	3968	X	3697	-0-	-271	-0-	3634	2	63	9	N	57					112
08	3782	X	3549	-0-	-233	-0-	3505	2	44	9	N	40					152
09	3660	X	3250	-0-	-410	-0-	3219	2	31	9	N	28					180

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
PERDUE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202867 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10213 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

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

04	1080	N	710	-0-	-370	-0-	710	2			N	-0-					182
05	1085	N	371	-0-	-714	-0-	371	2			N	-0-					182
06	870	N	310	-0-	-560	-0-	310	2			N	-0-					182
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1365	2	11	9	N	10					192
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1201	2	20	9	N	18					210
*09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					210

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

04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					177
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					177
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					177
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1533	2	13	9	N	12					189
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1209	2	42	9	N	38					227
*09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					227

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

04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					40
05	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			N	-0-					40
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					40
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					40
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					40
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					40

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

04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					58
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					58
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					58
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					58
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					58
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					58

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

04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2422	2	2	9	N	2					41
05	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2361	2	11	9	N	10					51
06	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					51
07	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					51
08	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					51
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					51

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
YORK WELL #: 1 RRCID -> 194092 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10227 - 10350

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

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1490	-0-	-280	-0-	1490	2			N	-0-					245
05	1612	N	265	-0-	-1347	-0-	265	2			N	-0-					245
06	1590	N	61	-0-	-1529	-0-	61	2			N	-0-					245
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					245
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					245
*09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					245

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HICKS WELL #: 1 RRCID -> 229442 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10142 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	881	-0-	-139	-0-	39	1	839	2	N	3					53
							3	9									
05	1240	N	1014	-0-	-226	-0-	45	1	967	2	N	2					55
							2	9									
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	43	1	939	2	N	-0-					55
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	46	1	996	2	N	-0-					55
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	51	1	1118	2	N	-0-					55
*09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	44	1	964	2	N	-0-					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1797	-0-	-33	-0-	79	1	1718	2	N	-0-					181
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	78	1	1686	2	N	-0-					181
06	1710	N	1708	-0-	-2	-0-	75	1	1633	2	N	-0-					181
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	97	1	2111	2	N	-0-					181
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	97	1	2100	2	N	-0-					181
*09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	94	1	2054	2	N	-0-					181

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	572	-0-	-58	-0-	25	1	547	2	N	-0-					125
05	620	N	571	-0-	-49	-0-	25	1	546	2	N	-0-					125
06	570	N	520	-0-	-50	-0-	23	1	497	2	N	-0-					125
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	33	1	712	2	N	-0-					125
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	41	1	898	2	N	-0-					125
*09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	35	1	758	2	N	-0-					125

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
04	1770	N	1848	-0-	78	-0-	81	1	1767	2	N	-0-					-0-
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	91	1	1982	2	N	-0-					-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	74	1	1615	2	N	-0-					-0-
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	90	1	1963	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	2037	-0-	-40	-0-	90	1	1947	2	N	-0-					-0-
*09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	96	1	2080	2	N	-0-					-0-

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
04	960	N	708	-0-	-252	-0-	80	1	628	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	719	-0-	-366	-0-	86	1	633	2	N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	94	1	612	2	N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	69	1	693	2	N	-0-					-0-
08	713	N	618	-0-	-95	-0-	65	1	553	2	N	-0-					-0-
09	720	N	645	-0-	-75	-0-	60	1	585	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2419	-0-	-221	-0-	378	1	2041	2	Y	-0-					27
05	2914	X	2241	-0-	-673	-0-	341	1	1900	2	Y	-0-					27
06	2820	X	2049	-0-	-771	-0-	355	1	1694	2	Y	-0-					27
07	2914	X	1672	-0-	-1242	-0-	338	1	1334	2	Y	-0-	1	7			26
*08	DLQ G-10		2069	-0-	2069	2069	386	1	1683	2	Y	-0-					26
09	DLQ G-10		2441	-0-	2441	4510	485	1	1956	2	Y	-0-					26

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	89	1	699	2	N	-0-					125
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	94	1	697	2	N	-0-					125
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	105	1	679	2	N	-0-					125
07	806	N	799	-0-	-7	-0-	72	1	727	2	N	-0-					125
08	806	N	548	-0-	-258	-0-	57	1	491	2	N	-0-					125
09	780	N	686	-0-	-94	-0-	64	1	622	2	N	-0-					125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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-	5	7			8
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	1031	1	5567	2	N	-0-					52
05	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	986	1	5486	2	N	-0-					52
06	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	1052	1	5016	2	N	-0-					52
07	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	848	1	3348	2	N	-0-	4	7			48
*08	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	839	1	4273	2	N	-0-					48
09	3210	X	1888	-0-	-1322	-0-	375	1	1513	2	N	-0-					48

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
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-

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
04	1080	N	898	-0-	-182	-0-	102	1	796	2	N	-0-					77
05	1023	N	970	-0-	-53	-0-	116	1	854	2	N	-0-					77
06	840	N	299	-0-	-541	-0-	40	1	259	2	N	-0-					77
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	103	1	1035	2	N	-0-					77
08	961	N	666	-0-	-295	-0-	70	1	596	2	N	-0-					77
*09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	335	2	N	-0-					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	2899	-0-	-671	-0-	453	1	2446	2	Y	-0-					17
05	3565	X	2876	-0-	-689	-0-	438	1	2438	2	Y	-0-					17
06	3390	X	2692	-0-	-698	-0-	467	1	2225	2	Y	-0-					17
07	3503	X	2358	-0-	-1145	-0-	477	1	1881	2	Y	-0-	8	7			9
*08	DLQ G-10		2621	-0-	2621	2621	489	1	2132	2	Y	-0-					9
09	DLQ G-10		4937	-0-	4937	7558	981	1	3956	2	Y	-0-					9

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	12	N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
07	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
09	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	1929	-0-	-291	-0-	301	1	1628	2	Y	-0-					-0-
05	2480	X	1763	-0-	-717	-0-	269	1	1494	2	Y	-0-					-0-
06	2400	X	940	-0-	-1460	-0-	163	1	777	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	1858	-0-	-622	-0-	376	1	1482	2	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		1364	-0-	1364	1364	254	1	1110	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1745	-0-	1745	3109	347	1	1398	2	Y	-0-					-0-

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
04	7950	X	6782	-0-	-1168	-0-	561	1	6221	2	N	-0-					53
05	8029	X	6673	-0-	-1356	-0-	575	1	6098	2	N	-0-					53
06	7770	X	6272	-0-	-1498	-0-	585	1	5670	2	N	15					68
							17	9									
07	7998	X	4887	-0-	-3111	-0-	98	1	4789	2	N	-0-					68
08	7874	X	5678	-0-	-2196	-0-	114	1	5564	2	N	-0-					68
09	6780	X	5047	-0-	-1733	-0-	101	1	4946	2	N	-0-					68

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
04	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	343	1	4263	2	N	-0-					47
05	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	329	1	4367	2	N	-0-					47
06	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	316	1	4199	2	N	20					67
							22	9									
07	3317	X	2928	-0-	-389	-0-	59	1	2869	2	N	-0-	42	7			25
*08	3317	X	2708	-0-	-609	-0-	106	1	2602	2	N	-0-					25
09	3210	X	2744	-0-	-466	-0-	55	1	2689	2	N	-0-					25

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
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	Y	-0-					7
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					7
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	Y	-0-					7
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	8	2	Y	3					10
							3	9									
*08	DLQ G-10		13	-0-	13	13	2	1	11	2	Y	-0-					10
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					10

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
04	4200	X	3943	-0-	-257	-0-	294	1	3649	2	Y	-0-					18
05	4340	X	4121	-0-	-219	-0-	288	1	3833	2	Y	-0-					18
06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	277	1	3687	2	Y	-0-					18
07	4061	X	2535	-0-	-1526	-0-	51	1	2484	2	Y	-0-	6	7			12
*08	DLQ G-10		2316	-0-	2316	2316	91	1	2225	2	Y	-0-					12
09	DLQ G-10		2194	-0-	2194	4510	44	1	2150	2	Y	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4017	-0-	-573	-0-	299	1	3718	2	Y	-0-					11
05	4371	X	4081	-0-	-290	-0-	286	1	3795	2	Y	-0-					11
06	3840	X	3835	-0-	-5	-0-	268	1	3567	2	Y	-0-					11
07	4154	X	2520	-0-	-1634	-0-	50	1	2469	2	Y	1					12
							1	9									
*08	DLQ G-10		2240	-0-	2240	2240	88	1	2152	2	Y	-0-					12
09	DLQ G-10		2201	-0-	2201	4441	44	1	2157	2	Y	-0-					12

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
04	3330	X	3149	-0-	-181	-0-	492	1	2657	2	Y	-0-					20
05	3441	X	3228	-0-	-213	-0-	492	1	2736	2	Y	-0-					20
06	3330	X	3218	-0-	-112	-0-	558	1	2660	2	Y	-0-					20
07	3379	X	2808	-0-	-571	-0-	568	1	2240	2	Y	-0-	8	7			12
*08	DLQ G-10		3272	-0-	3272	3272	537	1	2735	2	Y	-0-					12
09	DLQ G-10		1812	-0-	1812	5084	360	1	1452	2	Y	-0-					12

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
04	4320	X	4220	-0-	-100	-0-	314	1	3906	2	N	-0-					27
05	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	314	1	4176	2	N	-0-					27
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	310	1	4114	2	N	-0-					27
07	4371	X	2885	-0-	-1486	-0-	58	1	2827	2	N	-0-	7	7			20
*08	4495	X	3176	-0-	-1319	-0-	125	1	3051	2	N	-0-					20
09	4410	X	3483	-0-	-927	-0-	70	1	3413	2	N	-0-					20

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
04	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	380	1	4720	2	N	-0-					27
05	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	371	1	4930	2	N	-0-					27
06	5130	X	5084	-0-	-46	-0-	356	1	4728	2	N	-0-					27
07	5301	X	1994	-0-	-3307	-0-	40	1	1951	2	N	3					30
							3	9									
*08	5301	X	826	-0-	-4475	-0-	32	1	794	2	N	-0-					30
09	5130	X	818	-0-	-4312	-0-	16	1	802	2	N	-0-					30

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
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	822	1	2738	2	N	-0-					28
05	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	971	1	3314	2	N	-0-					28
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	933	1	2787	2	N	-0-					28
07	3038	X	2008	-0-	-1030	-0-	2004	2	4	9	N	4					32
*08	3038	X	2006	-0-	-1032	-0-	2006	2			N	-0-					32
09	2940	X	1675	-0-	-1265	-0-	1675	2			N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2100	-0-	-390	-0-	485	1	1615	2	N	-0-					129
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	552	1	1885	2	N	-0-					129
06	2310	N	1766	-0-	-544	-0-	443	1	1323	2	N	-0-					129
07	2170	N	1164	-0-	-1006	-0-	1164	2			N	-0-	4	7			125
*08	2449	N	1531	-0-	-918	-0-	1531	2			N	-0-					125
09	1770	N	1567	-0-	-203	-0-	1567	2			N	-0-					125

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POLK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260793 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7885 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	289	1	3599	2	N	-0-					43
05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	290	1	3857	2	N	-0-					43
06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	279	1	3713	2	N	-0-					43
07	4030	X	2263	-0-	-1767	-0-	45	1	2218	2	N	-0-	3	7			40
*08	4154	X	1941	-0-	-2213	-0-	76	1	1865	2	N	-0-					40
09	4020	X	2240	-0-	-1780	-0-	45	1	2195	2	N	-0-					40

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
BLACK STONE WHITE ROCK WELL #: C 1SN RRCID -> 264942 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8639 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	206	-0-	-334	-0-	206	2			N	-0-					70
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					70
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	382	2	308	9	N	280					350
*07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					350
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					350
09	690	N	144	-0-	-546	-0-	144	2			N	-0-					350

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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
04	1770	N	1011	-0-	-759	-0-	958	2	53	9	N	48					168
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1045	2	80	9	N	73	177	1			64
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1387	2	157	9	N	143	142	1			65
*07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					65
*08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					65
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					65

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
04	DLQ G-10		564	-0-	564	5193	337	2	227	9	Y	206	381	1			67
05	DLQ G-10		763	-0-	763	5956	512	2	251	9	Y	228	184	1			111
06	7035	X	1079	-0-	-5956	-0-	870	2	209	9	Y	190	193	1			108
07	1178	X	473	-0-	-705	-0-	473	2			Y	-0-					108
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					108
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					108

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
04	DLQ G-10		380	-0-	380	1581	278	2	102	9	Y	93	93	1			-0-
05	DLQ G-10		648	-0-	648	2229	472	2	176	9	Y	160	160	1			-0-
06	2557	N	328	-0-	-2229	-0-	271	2	57	9	Y	52	52	1			-0-
07	403	N	138	-0-	-265	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BOGGY CREEK 98 WELL #: 2 RRCID -> 198125 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	2250	X	1675	-0-	-575	-0-	80 4	1 9	1591	2	N	4					57
05	2325	X	1465	-0-	-860	-0-	70	1	1395	2	N	-0-					57
06	2100	X	1292	-0-	-808	-0-	62 1	1 9	1229	2	N	1					58
07	2170	X	1618	-0-	-552	-0-	78 2	1 9	1538	2	N	2					60
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	73	1	1439	2	N	-0-					60
*09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	76 8	1 9	1504	2	N	7					67

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
04	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	49 3	1 9	981	2	N	3					93
05	1364	N	984	-0-	-380	-0-	47	1	937	2	N	-0-					93
06	1170	N	823	-0-	-347	-0-	39	1	784	2	N	-0-					93
07	1054	N	902	-0-	-152	-0-	43	1	859	2	N	-0-					93
08	992	N	983	-0-	-9	-0-	47	1	936	2	N	-0-					93
*09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	44	1	871	2	N	-0-					93

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
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-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
04	2220	X	1910	-0-	-310	-0-	1910	2			N	-0-					23
05	2170	X	2040	-0-	-130	-0-	2040	2			N	-0-					23
06	2100	X	1966	-0-	-134	-0-	1966	2			N	-0-					23
07	2170	X	1964	-0-	-206	-0-	1964	2			N	-0-					23
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					23
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970	X	2229	-0-	-741	-0-	2229	2			Y	-0-					27
05	3069	X	966	-0-	-2103	-0-	966	2			Y	-0-					27
06	3060	X	827	-0-	-2233	-0-	827	2			Y	-0-					27
07	3162	X	1131	-0-	-2031	-0-	1131	2			Y	-0-					27
08	DLQ	G-10	987	-0-	987	987	987	2			Y	-0-					27
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	987					Y	NO RPT					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					35
05	2077	N	1709	-0-	-368	-0-	1709	2			N	-0-					35
06	1980	N	1902	-0-	-78	-0-	1902	2			N	-0-					35
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					35
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					35
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					24
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			Y	-0-					24
06	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			Y	-0-					24
07	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			Y	-0-					24
08	DLQ G-10		3028	-0-	3028	3028	3028	2			Y	-0-					24
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3028					Y	NO RPT					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	96	1			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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	642 6	1 9	2569	2	Y	5					24
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	635	1	2290	2	Y	-0-					24
06	3150	X	2863	-0-	-287	-0-	553	1	2310	2	Y	-0-					24
07	3317	X	2863	-0-	-454	-0-	534	1	2329	2	Y	-0-					24
08	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	532	1	2320	2	Y	-0-					24
09	2880	X	2644	-0-	-236	-0-	503	1	2141	2	Y	-0-					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3080	-0-	-220	-0-	616	1	2464	2	Y	-0-					10
05	3410	X	3243	-0-	-167	-0-	703	1	2540	2	Y	-0-					10
06	3060	X	3023	-0-	-37	-0-	585	1	2438	2	Y	-0-					10
07	3193	X	3101	-0-	-92	-0-	579	1	2522	2	Y	-0-					10
08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	571	1	2488	2	Y	-0-					10
09	3090	X	2680	-0-	-410	-0-	509	1	2171	2	Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	940	1	3764	2	N	-0-					34
05	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	1105	1	3988	2	N	-0-					34
06	4860	X	4567	-0-	-293	-0-	883	1	3684	2	N	-0-					34
07	5022	X	4569	-0-	-453	-0-	853	1	3716	2	N	-0-					34
08	5084	X	4437	-0-	-647	-0-	829	1	3608	2	N	-0-					34
09	4920	X	4726	-0-	-194	-0-	898	1	3828	2	N	-0-					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4471	-0-	-329	-0-	889	1	3554	2	Y	25					74
							28	9									
05	5146	X	4536	-0-	-610	-0-	984	1	3552	2	Y	-0-					74
06	4980	X	4400	-0-	-580	-0-	848	1	3540	2	Y	11	85	1			-0-
							12	9									
07	5146	X	4363	-0-	-783	-0-	814	1	3549	2	Y	-0-					-0-
08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	797	1	3471	2	Y	-0-					-0-
09	4470	X	4259	-0-	-211	-0-	810	1	3449	2	Y	-0-					-0-

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
04	6750	X	6075	-0-	-675	-0-	1215	1	4860	2	N	-0-					65
05	6975	X	5036	-0-	-1939	-0-	1092	1	3944	2	N	-0-					65
06	5970	X	5883	-0-	-87	-0-	1137	1	4746	2	N	-0-					65
07	6293	X	6184	-0-	-109	-0-	1154	1	5030	2	N	-0-					65
08	6293	X	5789	-0-	-504	-0-	1081	1	4708	2	N	-0-					65
09	6090	X	5484	-0-	-606	-0-	1043	1	4441	2	N	-0-					65

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
04	5490	X	4422	-0-	-1068	-0-	876	1	3504	2	Y	38					86
							42	9									
05	5673	X	4361	-0-	-1312	-0-	946	1	3415	2	Y	-0-					86
06	5490	X	4374	-0-	-1116	-0-	842	1	3513	2	Y	17	75	1			28
							19	9									
07	5084	X	4412	-0-	-672	-0-	823	1	3589	2	Y	-0-					28
08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	802	1	3494	2	Y	-0-					28
09	4410	X	3915	-0-	-495	-0-	744	1	3171	2	Y	-0-					28

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
04	3780	X	3645	-0-	-135	-0-	728	1	2915	2	Y	2					62
							2	9									
05	3968	X	3814	-0-	-154	-0-	828	1	2986	2	Y	-0-					62
06	3840	X	3714	-0-	-126	-0-	718	1	2996	2	Y	-0-					62
07	3968	X	3877	-0-	-91	-0-	724	1	3153	2	Y	-0-					62
08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	712	1	3101	2	Y	-0-					62
09	3720	X	3503	-0-	-217	-0-	666	1	2837	2	Y	-0-					62

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
04	3960	X	3748	-0-	-212	-0-	747	1	2990	2	Y	10					61
							11	9									
05	4092	X	3841	-0-	-251	-0-	833	1	3008	2	Y	-0-					61
06	3960	X	3625	-0-	-335	-0-	701	1	2924	2	Y	-0-					61
07	3937	X	3658	-0-	-279	-0-	683	1	2975	2	Y	-0-					61
08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	669	1	2912	2	Y	-0-					61
09	3750	X	3314	-0-	-436	-0-	630	1	2684	2	Y	-0-					61

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
04	4350	X	3254	-0-	-1096	-0-	651	1	2603	2	Y	-0-					52
05	4495	X	3540	-0-	-955	-0-	768	1	2772	2	Y	-0-					52
06	4350	X	3596	-0-	-754	-0-	695	1	2901	2	Y	-0-					52
07	3813	X	3548	-0-	-265	-0-	662	1	2886	2	Y	-0-					52
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	671	1	2922	2	Y	-0-					52
09	3600	X	3432	-0-	-168	-0-	652	1	2780	2	Y	-0-					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	3900	-0-	-480	-0-	780	1	3120	2	Y	-0-					15
05	4526	X	4217	-0-	-309	-0-	915	1	3302	2	Y	-0-					15
06	4350	X	4059	-0-	-291	-0-	785	1	3274	2	Y	-0-					15
07	4340	X	4088	-0-	-252	-0-	763	1	3325	2	Y	-0-					15
08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	734	1	3196	2	Y	-0-					15
09	4080	X	3756	-0-	-324	-0-	714	1	3042	2	Y	-0-					15

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
04	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	798	1	3194	2	Y	233	147	1			173
							256	9									
05	4185	X	4087	-0-	-98	-0-	887	1	3200	2	Y	-0-					173
06	4050	X	3980	-0-	-70	-0-	770	1	3210	2	Y	-0-					173
07	4402	X	4043	-0-	-359	-0-	755	1	3288	2	Y	-0-					173
08	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	751	1	3271	2	Y	-0-					173
09	4200	X	3902	-0-	-298	-0-	742	1	3160	2	Y	-0-					173

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
04	4200	X	3689	-0-	-511	-0-	738	1	2951	2	Y	-0-					68
05	4340	X	3778	-0-	-562	-0-	820	1	2958	2	Y	-0-					68
06	4200	X	3628	-0-	-572	-0-	701	1	2927	2	Y	-0-					68
07	3937	X	3754	-0-	-183	-0-	701	1	3053	2	Y	-0-					68
08	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	674	1	2937	2	Y	-0-					68
09	3690	X	3561	-0-	-129	-0-	677	1	2884	2	Y	-0-					68

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

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
04	3270	X	3048	-0-	-222	-0-	610	1	2438	2	N	-0-					26
05	3379	X	3099	-0-	-280	-0-	672	1	2427	2	N	-0-					26
06	3270	X	2964	-0-	-306	-0-	573	1	2391	2	N	-0-					26
07	3379	X	2997	-0-	-382	-0-	560	1	2437	2	N	-0-					26
08	3193	X	3014	-0-	-179	-0-	563	1	2451	2	N	-0-					26
09	3060	X	3012	-0-	-48	-0-	573	1	2439	2	N	-0-					26

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
04	5130	X	4866	-0-	-264	-0-	973	1	3893	2	Y	-0-					56
05	5301	X	4939	-0-	-362	-0-	1071	1	3868	2	Y	-0-					56
06	4950	X	4629	-0-	-321	-0-	895	1	3734	2	Y	-0-					56
07	5022	X	4761	-0-	-261	-0-	889	1	3872	2	Y	-0-					56
08	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	872	1	3794	2	Y	-0-					56
09	4860	X	4570	-0-	-290	-0-	869	1	3701	2	Y	-0-					56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6420	X	5203	-0-	-1217	-0-	1040	1	4163	2	Y	-0-					41
05	6851	X	4120	-0-	-2731	-0-	894	1	3226	2	Y	-0-					41
06	6630	X	4386	-0-	-2244	-0-	848	1	3538	2	Y	-0-					41
07	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	1429	1	6224	2	Y	-0-					41
08	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	1207	1	5257	2	Y	-0-					41
*09	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	1198	1	5102	2	Y	-0-					41

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
04	4140	X	3272	-0-	-868	-0-	655	1	2617	2	Y	-0-					9
05	3906	X	3434	-0-	-472	-0-	745	1	2689	2	Y	-0-					9
06	3570	X	3288	-0-	-282	-0-	636	1	2652	2	Y	-0-					9
07	3689	X	3371	-0-	-318	-0-	629	1	2742	2	Y	-0-					9
08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	640	1	2788	2	Y	-0-					9
09	3330	X	3174	-0-	-156	-0-	604	1	2570	2	Y	-0-					9

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1967	-0-	-13	-0-	225	1	1742	2	Y	-0-					4
05	2201	X	2106	-0-	-95	-0-	462	1	1644	2	Y	-0-					4
06	2190	X	2033	-0-	-157	-0-	467	1	1566	2	Y	-0-					4
07	2263	X	2064	-0-	-199	-0-	318	1	1746	2	Y	-0-					4
08	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	542	1	1933	2	Y	-0-					4
*09	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	523	1	1794	2	Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	464	1	1858	2	Y	-0-					16
05	2604	X	2108	-0-	-496	-0-	457	1	1651	2	Y	-0-					16
06	2520	X	1858	-0-	-662	-0-	359	1	1499	2	Y	-0-					16
07	2604	X	2554	-0-	-50	-0-	477	1	2077	2	Y	-0-					16
08	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	507	1	2205	2	Y	-0-					16
*09	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	454	1	1935	2	Y	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	3111	-0-	-69	-0-	357	1	2754	2	N	-0-					27
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	723	1	2577	2	N	-0-					27
06	3180	X	2897	-0-	-283	-0-	665	1	2232	2	N	-0-					27
07	3286	X	2986	-0-	-300	-0-	460	1	2526	2	N	-0-					27
08	3286	X	3006	-0-	-280	-0-	658	1	2348	2	N	-0-					27
09	3180	X	3065	-0-	-115	-0-	692	1	2373	2	N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-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

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

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 4 RRCID -> 239130 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7571 - 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
04	2160	X	1953	-0-	-207	-0-	224	1	1729	2	Y	-0-					51
05	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	500	1	1781	2	Y	-0-					51
06	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	498	1	1670	2	Y	-0-					51
07	2232	X	2141	-0-	-91	-0-	330	1	1811	2	Y	-0-					51
08	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	515	1	1839	2	Y	-0-					51
*09	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	505	1	1731	2	Y	-0-					51

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

04	2520	X	1588	-0-	-932	-0-	317	1	1271	2	Y	-0-					9
05	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	538	1	1942	2	Y	-0-					9
06	2490	X	1786	-0-	-704	-0-	345	1	1441	2	Y	-0-					9
07	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	584	1	2544	2	Y	-0-					9
08	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	537	1	2336	2	Y	-0-					9
*09	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	497	1	2114	2	Y	-0-					9

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

04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	84	1	649	2	Y	-0-					33
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	86	1	304	2	Y	-0-					33
06	780	N	285	-0-	-495	-0-	65	1	220	2	Y	-0-					33
07	744	N	359	-0-	-385	-0-	55	1	304	2	Y	-0-					33
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	56	1	199	2	Y	-0-					33
09	300	N	231	-0-	-69	-0-	52	1	179	2	Y	-0-					33

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

04	3270	X	3198	-0-	-72	-0-	639	1	2559	2	Y	-0-					20
05	3844	X	2631	-0-	-1213	-0-	571	1	2060	2	Y	-0-					20
06	3720	X	2741	-0-	-979	-0-	530	1	2211	2	Y	-0-					20
07	3844	X	2664	-0-	-1180	-0-	497	1	2167	2	Y	-0-					20
08	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	485	1	2113	2	Y	-0-					20
09	3210	X	2560	-0-	-650	-0-	487	1	2073	2	Y	-0-					20

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

04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	542	1	2169	2	Y	-0-					21
05	2821	N	2572	-0-	-249	-0-	558	1	2014	2	Y	-0-					21
06	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	517	1	2159	2	Y	-0-					21
07	2790	N	2710	-0-	-80	-0-	506	1	2204	2	Y	-0-					21
08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	478	1	2081	2	Y	-0-					21
09	2580	N	2398	-0-	-182	-0-	456	1	1942	2	Y	-0-					21

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

04	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	914	1	3654	2	N	-0-					148
05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	1036	1	3740	2	N	-0-					148
06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	834	1	3478	2	N	-0-					148
07	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	804	1	3504	2	N	-0-					148
08	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	875	1	3807	2	N	-0-					148
*09	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	922	1	3927	2	N	-0-					148

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

04	3810	X	3173	-0-	-637	-0-	634	1	2539	2	N	-0-					15
05	3813	X	3237	-0-	-576	-0-	703	1	2534	2	N	-0-					15
06	3570	X	3132	-0-	-438	-0-	605	1	2527	2	N	-0-					15
07	3441	X	3152	-0-	-289	-0-	588	1	2564	2	N	-0-					15
08	3441	X	3207	-0-	-234	-0-	599	1	2608	2	N	-0-					15
09	3180	X	3082	-0-	-98	-0-	586	1	2496	2	N	-0-					15

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
04	4230	X	3841	-0-	-389	-0-	768	1	3073	2	Y	-0-					17
05	4371	X	3937	-0-	-434	-0-	854	1	3083	2	Y	-0-					17
06	4200	X	3675	-0-	-525	-0-	710	1	2965	2	Y	-0-					17
07	4216	X	3668	-0-	-548	-0-	684	1	2984	2	Y	-0-					17
08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	677	1	2946	2	Y	-0-					17
09	3750	X	3514	-0-	-236	-0-	668	1	2846	2	Y	-0-					17

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
04	4980	X	4157	-0-	-823	-0-	831	1	3326	2	N	-0-					27
05	4805	X	4269	-0-	-536	-0-	927	1	3342	2	N	-0-					27
06	4440	X	3479	-0-	-961	-0-	673	1	2806	2	N	-0-					27
07	4495	X	3630	-0-	-865	-0-	678	1	2952	2	N	-0-					27
08	4402	X	4260	-0-	-142	-0-	796	1	3464	2	N	-0-					27
09	4170	X	3896	-0-	-274	-0-	740	1	3156	2	N	-0-					27

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
04	4020	X	3616	-0-	-404	-0-	723	1	2893	2	Y	-0-					17
05	4154	X	3498	-0-	-656	-0-	759	1	2739	2	Y	-0-					17
06	4020	X	3134	-0-	-886	-0-	606	1	2528	2	Y	-0-					17
07	3844	X	2998	-0-	-846	-0-	559	1	2439	2	Y	-0-					17
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	745	1	3248	2	Y	-0-					17
09	3630	X	3618	-0-	-12	-0-	688	1	2930	2	Y	-0-					17

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
04	4320	X	4060	-0-	-260	-0-	812	1	3248	2	Y	-0-					64
05	4526	X	3956	-0-	-570	-0-	858	1	3098	2	Y	-0-					64
06	4380	X	4133	-0-	-247	-0-	799	1	3334	2	Y	-0-					64
07	4526	X	4401	-0-	-125	-0-	822	1	3579	2	Y	-0-					64
08	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	827	1	3601	2	Y	-0-					64
*09	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	803	1	3420	2	Y	-0-					64

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
04	5520	X	5003	-0-	-517	-0-	1000	1	4003	2	Y	-0-					12
05	5704	X	5585	-0-	-119	-0-	1212	1	4373	2	Y	-0-					12
06	5400	X	5246	-0-	-154	-0-	1014	1	4232	2	Y	-0-					12
07	5549	X	5377	-0-	-172	-0-	1004	1	4373	2	Y	-0-					12
08	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	963	1	4195	2	Y	-0-					12
09	5400	X	5184	-0-	-216	-0-	986	1	4198	2	Y	-0-					12

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
04	2700	X	2572	-0-	-128	-0-	350	1	2222	2	Y	-0-					17
05	2728	X	2388	-0-	-340	-0-	349	1	2039	2	Y	-0-					17
06	2610	X	2171	-0-	-439	-0-	262	1	1909	2	Y	-0-					17
07	2697	X	2489	-0-	-208	-0-	310	1	2179	2	Y	-0-					17
08	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	356	1	2197	2	Y	-0-					17
*09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	378	1	1986	2	Y	-0-					17

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
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	235	1	1489	2	Y	-0-					10
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	260	1	1514	2	Y	-0-					10
06	1710	N	1690	-0-	-20	-0-	205	1	1485	2	Y	-0-					10
07	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	214	1	1498	2	Y	-0-					10
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	235	1	1449	2	Y	-0-					10
09	1680	N	1588	-0-	-92	-0-	254	1	1334	2	Y	-0-					10

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	241	1	1532	2	Y	-0-					11
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	270	1	1579	2	Y	-0-					11
06	1740	N	1635	-0-	-105	-0-	198	1	1437	2	Y	-0-					11
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	229	1	1602	2	Y	-0-					11
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	245	1	1512	2	Y	-0-					11
*09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	276	1	1449	2	Y	-0-					11

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
04	4530	X	4056	-0-	-474	-0-	552	1	3504	2	Y	-0-					16
05	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	736	1	4296	2	Y	-0-					16
06	5040	X	3603	-0-	-1437	-0-	436	1	3167	2	Y	-0-					16
07	5208	X	3309	-0-	-1899	-0-	413	1	2896	2	Y	-0-					16
08	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	561	1	3468	2	Y	-0-					16
09	4860	X	3718	-0-	-1142	-0-	595	1	3123	2	Y	-0-					16

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
04	4740	X	4647	-0-	-93	-0-	930	1	3717	2	Y	-0-					45
05	4898	X	4616	-0-	-282	-0-	1002	1	3614	2	Y	-0-					45
06	4740	X	4460	-0-	-280	-0-	863	1	3597	2	Y	-0-					45
07	4898	X	4271	-0-	-627	-0-	797	1	3474	2	Y	-0-					45
08	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	819	1	3564	2	Y	-0-					45
09	4650	X	4251	-0-	-399	-0-	808	1	3443	2	Y	-0-					45

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
04	2490	N	2478	-0-	-12	-0-	337	1	2141	2	Y	-0-					9
05	2604	N	2213	-0-	-391	-0-	323	1	1890	2	Y	-0-					9
06	2550	N	2057	-0-	-493	-0-	249	1	1808	2	Y	-0-					9
07	2573	N	2023	-0-	-550	-0-	253	1	1770	2	Y	-0-					9
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	333	1	2057	2	Y	-0-					9
*09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	393	1	2062	2	Y	-0-					9

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
04	3630	X	3213	-0-	-417	-0-	438	1	2775	2	Y	-0-					17
05	3751	X	3653	-0-	-98	-0-	534	1	3119	2	Y	-0-					17
06	3630	X	2980	-0-	-650	-0-	360	1	2620	2	Y	-0-					17
07	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	481	1	3374	2	Y	-0-					17
08	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	598	1	3691	2	Y	-0-					17
*09	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	622	1	3267	2	Y	-0-					17

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
04	6060	X	5617	-0-	-443	-0-	1121	1	4488	2	Y	7					41
							8	9									
05	6324	X	5375	-0-	-949	-0-	1166	1	4209	2	Y	-0-					41
06	6120	X	3494	-0-	-2626	-0-	676	1	2818	2	Y	-0-					41
07	6324	X	3722	-0-	-2602	-0-	695	1	3027	2	Y	-0-					41
08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	595	1	2591	2	Y	-0-					41
09	4620	X	3463	-0-	-1157	-0-	658	1	2805	2	Y	-0-					41

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
04	2610	X	2563	-0-	-47	-0-	349	1	2214	2	N	-0-					27
05	2914	X	2611	-0-	-303	-0-	382	1	2229	2	N	-0-					27
06	2820	X	2451	-0-	-369	-0-	297	1	2154	2	N	-0-					27
07	2914	X	2493	-0-	-421	-0-	310	1	2175	2	N	7					34
							8	9									
08	2604	N	2482	-0-	-122	-0-	345	1	2137	2	N	-0-					34
09	2460	N	2382	-0-	-78	-0-	381	1	2001	2	N	-0-					34

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
04	2850	X	2646	-0-	-204	-0-	360	1	2286	2	N	-0-					27
05	2914	X	2804	-0-	-110	-0-	410	1	2394	2	N	-0-					27
06	2760	X	2679	-0-	-81	-0-	324	1	2355	2	N	-0-					27
07	2852	X	2747	-0-	-105	-0-	343	1	2404	2	N	-0-					27
08	2790	N	2709	-0-	-81	-0-	377	1	2332	2	N	-0-					27
09	2670	N	2541	-0-	-129	-0-	406	1	2135	2	N	-0-					27

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
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	397	1	1590	2	Y	-0-					35
05	2201	N	2035	-0-	-166	-0-	442	1	1593	2	Y	-0-					35
06	1980	N	1783	-0-	-197	-0-	345	1	1438	2	Y	-0-					35
07	2046	N	1832	-0-	-214	-0-	342	1	1490	2	Y	-0-					35
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	367	1	1595	2	Y	-0-					35
*09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	349	1	1485	2	Y	-0-					35

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
04	3150	X	2952	-0-	-198	-0-	590	1	2362	2	Y	-0-					29
05	3224	X	2976	-0-	-248	-0-	646	1	2330	2	Y	-0-					29
06	3060	X	2934	-0-	-126	-0-	567	1	2367	2	Y	-0-					29
07	3162	X	2986	-0-	-176	-0-	557	1	2429	2	Y	-0-					29
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	527	1	2293	2	Y	-0-					29
09	2940	X	2434	-0-	-506	-0-	463	1	1971	2	Y	-0-					29

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
04	5250	X	5145	-0-	-105	-0-	1029	1	4116	2	N	-0-					52
05	5425	X	5161	-0-	-264	-0-	1120	1	4041	2	N	-0-					52
06	5250	X	4875	-0-	-375	-0-	943	1	3932	2	N	-0-					52
07	5425	X	5014	-0-	-411	-0-	936	1	4078	2	N	-0-					52
08	5425	X	5138	-0-	-287	-0-	960	1	4178	2	N	-0-					52
09	5160	X	4942	-0-	-218	-0-	940	1	4002	2	N	-0-					52

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
04	3060	X	1233	-0-	-1827	-0-	246	1	987	2	Y	-0-					1
05	1581	X	1389	-0-	-192	-0-	301	1	1088	2	Y	-0-					1
06	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	311	1	1299	2	Y	-0-					1
07	1519	X	1515	-0-	-4	-0-	283	1	1232	2	Y	-0-					1
08	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	267	1	1165	2	Y	-0-					1
09	1620	X	1307	-0-	-313	-0-	248	1	1059	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	2167	-0-	-1973	-0-	295	1	1872	2	Y	-0-					20
05	3038	X	2275	-0-	-763	-0-	332	1	1943	2	Y	-0-					20
06	2430	X	2192	-0-	-238	-0-	265	1	1927	2	Y	-0-					20
07	2511	X	2391	-0-	-120	-0-	298	1	2093	2	Y	-0-					20
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	317	1	1964	2	Y	-0-					20
09	2190	N	2096	-0-	-94	-0-	336	1	1760	2	Y	-0-					20

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
04	4830	X	4519	-0-	-311	-0-	903	1	3616	2	Y	-0-					126
05	4991	X	4656	-0-	-335	-0-	1010	1	3646	2	Y	-0-					126
06	4830	X	4492	-0-	-338	-0-	869	1	3623	2	Y	-0-					126
07	4836	X	4670	-0-	-166	-0-	872	1	3798	2	Y	-0-					126
08	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	869	1	3786	2	Y	-0-					126
09	4530	X	4303	-0-	-227	-0-	818	1	3485	2	Y	-0-					126

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
04	2820	X	2288	-0-	-532	-0-	457	1	1831	2	Y	-0-					68
05	2914	X	2103	-0-	-811	-0-	456	1	1647	2	Y	-0-					68
06	2820	X	1933	-0-	-887	-0-	374	1	1559	2	Y	-0-					68
07	2542	X	1954	-0-	-588	-0-	365	1	1589	2	Y	-0-					68
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	369	1	1603	2	Y	-0-					68
*09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	393	1	1678	2	Y	-0-					68

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
04	1950	X	1786	-0-	-164	-0-	88	1	1698	3	Y	-0-					17
05	2015	X	1851	-0-	-164	-0-	95	1	1756	3	Y	-0-					17
06	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	100	1	1848	3	Y	-0-					17
07	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	98	1	1782	3	Y	1					18
							1	9									
08	DLQ G-10		1885	-0-	1885	1885	99	1	1786	3	Y	-0-					18
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1885					Y	NO RPT					18

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
04	3450	X	1694	-0-	-1756	-0-	83	1	1611	3	Y	-0-					66
05	3813	X	1549	-0-	-2264	-0-	73	1	1476	3	Y	-0-					66
06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	209	1	3944	3	Y	-0-					66
07	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	237	1	4296	3	Y	1					67
							1	9									
08	DLQ G-10		4093	-0-	4093	4093	215	1	3868	3	Y	9					76
							10	9									
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4093					Y	NO RPT					76

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
04	1560	X	1366	-0-	-194	-0-	68	1	1298	3	N	-0-					30
05	1643	X	792	-0-	-851	-0-	38	1	754	3	N	-0-					30
06	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	88	1	1656	3	N	-0-					30
07	1643	X	1316	-0-	-327	-0-	68	1	1248	3	N	-0-					30
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	61	1	1107	3	N	-0-					30
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					30

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	188	1	3604	3	N	-0-					83
05	3875	X	3575	-0-	-300	-0-	182	1	3392	3	N	1					84
							1	9									
06	3570	X	3399	-0-	-171	-0-	174	1	3225	3	N	-0-					84
07	3689	X	2898	-0-	-791	-0-	151	1	2747	3	N	-0-					84
08	3906	X	3410	-0-	-496	-0-	179	1	3227	3	N	4					88
							4	9									
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					88

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

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
04	5040	X	4489	-0-	-551	-0-	223	1	4266	3	Y	-0-					18
05	5208	X	4533	-0-	-675	-0-	231	1	4293	3	Y	8					26
							9	9									
06	5040	X	4397	-0-	-643	-0-	224	1	4164	3	Y	8					34
							9	9									
07	5177	X	3924	-0-	-1253	-0-	204	1	3719	3	Y	1					35
							1	9									
08	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					35
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT					35

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
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	191	1	3701	3	Y	-0-					43
05	4433	X	4142	-0-	-291	-0-	211	1	3919	3	Y	11					54
							12	9									
06	4290	X	3977	-0-	-313	-0-	203	1	3773	3	Y	1					55
							1	9									
07	4433	X	3515	-0-	-918	-0-	183	1	3331	3	Y	1					56
							1	9									
08	DLQ G-10		4543	-0-	4543	4543	239	1	4303	3	Y	1					57
							1	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4543					Y	NO RPT					57

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
04	5970	X	5275	-0-	-695	-0-	461	1	4814	2	N	-0-					118
05	6169	X	4954	-0-	-1215	-0-	474	1	4480	2	N	-0-					118
06	5970	X	4355	-0-	-1615	-0-	451	1	3904	2	N	-0-					118
07	5301	X	4722	-0-	-579	-0-	475	1	4247	2	N	-0-					118
08	5456	X	4534	-0-	-922	-0-	474	1	4047	2	N	12					130
							13	9									
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					130

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
04	4680	X	4564	-0-	-116	-0-	125	1	4439	2	N	-0-					85
05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	138	1	4940	2	N	-0-					85
06	4890	X	4752	-0-	-138	-0-	135	1	4587	2	N	27					112
							30	9									
07	5053	X	4441	-0-	-612	-0-	132	1	4300	2	N	8					120
							9	9									
08	5084	X	4675	-0-	-409	-0-	141	1	4534	2	N	-0-					120
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	3080	-0-	-70	-0-	152	1	2928	3	Y	-0-					124
05	3224	X	3176	-0-	-48	-0-	163	1	3013	3	Y	-0-					124
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	156	1	2895	3	Y	-0-					124
07	3193	X	3156	-0-	-37	-0-	165	1	2990	3	Y	1					125
							1	9									
08	DLQ G-10		3203	-0-	3203	3203	164	1	2960	3	Y	72	129	1			68
							79	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3203					Y	NO RPT					68

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
04	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	168	1	5751	2	N	-0-					67
05	6665	X	6498	-0-	-167	-0-	176	1	6322	2	N	-0-					67
06	6450	X	5924	-0-	-526	-0-	168	1	5756	2	N	-0-					67
07	6665	X	5962	-0-	-703	-0-	177	1	5752	2	N	30					97
							33	9									
08	6510	X	5759	-0-	-751	-0-	171	1	5588	2	N	-0-					97
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					97

MCFADDIN MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246463 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8251 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	4718	-0-	-202	-0-	319	1	4399	2	N	-0-					108
05	5270	X	5130	-0-	-140	-0-	378	1	4710	2	N	38					146
							42	9									
06	5100	X	3950	-0-	-1150	-0-	263	1	3687	2	N	-0-					146
07	5270	X	5255	-0-	-15	-0-	397	1	4858	2	N	-0-					146
08	5115	X	5021	-0-	-94	-0-	395	1	4626	2	N	-0-					146
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					146

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					58
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 6H RRCID -> 246840 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8174 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	259	1	4964	3	Y	-0-					91
05	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	274	1	5081	3	Y	-0-					91
06	4950	X	4600	-0-	-350	-0-	235	1	4365	3	Y	-0-					91
07	5332	X	4319	-0-	-1013	-0-	225	1	4093	3	Y	1					92
							1	9									
08	DLQ G-10		5438	-0-	5438	5438	285	1	5128	3	Y	23					115
							25	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5438					Y	NO RPT					115

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	4					20
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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

04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	191	1	3672	3	Y	3					31
							3	9									
05	3937	X	3827	-0-	-110	-0-	196	1	3631	3	Y	-0-					31
06	3810	X	3627	-0-	-183	-0-	185	1	3439	3	Y	3					34
							3	9									
07	3937	X	3478	-0-	-459	-0-	184	1	3293	3	Y	1					35
							1	9									
08	DLQ G-10		4013	-0-	4013	4013	210	1	3786	3	Y	15					50
							17	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4013					Y	NO RPT					50

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

04	2850	X	2771	-0-	-79	-0-	137	1	2634	3	Y	-0-					14
05	3007	X	2951	-0-	-56	-0-	151	1	2800	3	Y	-0-					14
06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	151	1	2813	3	Y	-0-					14
07	3007	X	2738	-0-	-269	-0-	144	1	2594	3	Y	-0-					14
08	DLQ G-10		3147	-0-	3147	3147	166	1	2981	3	Y	-0-					14
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3147					Y	NO RPT					14

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

04	3000	N	1764	-0-	-1236	5335	87	1	1677	3	Y	-0-					44
05	3100	N	1668	-0-	-1432	3903	85	1	1581	3	Y	2					46
							2	9									
06	3000	N	1105	-0-	-1895	2008	57	1	1048	3	Y	-0-					46
07	2816	N	808	-0-	-2008	-0-	42	1	766	3	Y	-0-					46
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	74	1	1343	3	Y	1					47
							1	9									
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-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
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
04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	213	1	4090	3	Y	-0-					68
05	4433	X	4214	-0-	-219	-0-	214	1	3981	3	Y	17					85
							19	9									
06	4290	X	3934	-0-	-356	-0-	201	1	3731	3	Y	2					87
							2	9									
07	4433	X	4131	-0-	-302	-0-	216	1	3914	3	Y	1					88
							1	9									
08	DLQ G-10		4164	-0-	4164	4164	219	1	3944	3	Y	1					89
							1	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4164					Y	NO RPT					89

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
04	2400	X	1452	-0-	-948	-0-	71	1	1381	3	Y	-0-					75
05	2480	X	1337	-0-	-1143	-0-	66	1	1269	3	Y	2					77
							2	9									
06	2400	X	1350	-0-	-1050	-0-	66	1	1284	3	Y	-0-					77
07	2573	X	1778	-0-	-795	-0-	91	1	1686	3	Y	1					78
							1	9									
08	DLQ G-10		1648	-0-	1648	1648	84	1	1562	3	Y	2					80
							2	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1648					Y	NO RPT					80

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
04	3840	X	3625	-0-	-215	-0-	179	1	3444	3	Y	2					31
							2	9									
05	3906	X	3730	-0-	-176	-0-	191	1	3538	3	Y	1					32
							1	9									
06	3660	X	3580	-0-	-80	-0-	183	1	3394	3	Y	3					35
							3	9									
07	3782	X	3430	-0-	-352	-0-	179	1	3251	3	Y	-0-					35
08	DLQ G-10		3834	-0-	3834	3834	201	1	3615	3	Y	16					51
							18	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3834					Y	NO RPT					51

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
04	5640	X	5295	-0-	-345	-0-	261	1	5034	3	Y	-0-					82
05	5673	X	5289	-0-	-384	-0-	271	1	5018	3	Y	-0-					82
06	5490	X	5295	-0-	-195	-0-	269	1	5017	3	Y	8					90
							9	9									
07	5673	X	5602	-0-	-71	-0-	291	1	5310	3	Y	1					91
							1	9									
08	DLQ G-10		5393	-0-	5393	5393	284	1	5109	3	Y	-0-					91
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5393					Y	NO RPT					91

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
04	4350	X	4150	-0-	-200	-0-	205	1	3945	3	Y	-0-					104
05	4495	X	4164	-0-	-331	-0-	213	1	3949	3	Y	2					106
							2	9									
06	4140	X	4022	-0-	-118	-0-	206	1	3816	3	Y	-0-					106
07	4278	X	4099	-0-	-179	-0-	215	1	3883	3	Y	1	87	1			20
							1	9									
08	DLQ G-10		4120	-0-	4120	4120	217	1	3903	3	Y	-0-					20
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4120					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-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
04	3000	N	1008	-0-	-1992	6494	50	1	958	3	Y	-0-					86
05	3100	N	551	-0-	-2549	3945	28	1	522	3	Y	1					87
							1	9									
06	3000	N	708	-0-	-2292	1653	36	1	672	3	Y	-0-					87
07	1657	N	4	-0-	-1653	-0-	4	3			Y	-0-	75	1			12
08	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	141	1	2553	3	Y	-0-					12
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	4260	X	3878	-0-	-382	-0-	192	1	3686	3	Y	-0-					13
05	4278	X	3956	-0-	-322	-0-	202	1	3747	3	Y	6					19
							7	9									
06	3990	X	3913	-0-	-77	-0-	200	1	3713	3	Y	-0-					19
07	4123	X	3991	-0-	-132	-0-	209	1	3782	3	Y	-0-					19
08	DLQ G-10		3950	-0-	3950	3950	208	1	3741	3	Y	1					20
							1	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3950					Y	NO RPT					20

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
04	4530	X	4234	-0-	-296	-0-	210	1	4024	3	Y	-0-					62
05	4588	X	4350	-0-	-238	-0-	222	1	4128	3	Y	-0-					62
06	4350	X	4321	-0-	-29	-0-	221	1	4100	3	Y	-0-					62
07	4495	X	4285	-0-	-210	-0-	224	1	4060	3	Y	1					63
							1	9									
08	DLQ G-10		4313	-0-	4313	4313	227	1	4086	3	Y	-0-					63
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4313					Y	NO RPT					63

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					46
06	14B2 EXT		35	-0-	35	35	2	1	33	3	Y	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					46
08	35	X	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-					46
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	104	1	1992	3	Y	-0-					37
05	2201	N	1952	-0-	-249	-0-	100	1	1851	3	Y	1					38
							1	9									
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	108	1	2012	3	Y	-0-					38
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	107	1	1941	3	Y	-0-					38
08	DLQ G-10		1696	-0-	1696	1696	89	1	1605	3	Y	2					40
							2	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1696					Y	NO RPT					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3622	-0-	-248	-0-	179	1	3443	3	Y	-0-					84
05	3937	X	3697	-0-	-240	-0-	189	1	3507	3	Y	1					85
							1	9									
06	3750	X	3616	-0-	-134	-0-	184	1	3422	3	Y	9					94
							10	9									
07	3844	X	3719	-0-	-125	-0-	195	1	3524	3	Y	-0-					94
08	DLQ G-10		3582	-0-	3582	3582	188	1	3394	3	Y	-0-					94
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3582					Y	NO RPT					94

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4439	-0-	-271	-0-	220	1	4218	3	Y	1					18
							1	9									
05	4774	X	4572	-0-	-202	-0-	233	1	4330	3	Y	8					26
							9	9									
06	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	233	1	4320	3	Y	-0-					26
07	4681	X	3915	-0-	-766	-0-	205	1	3709	3	Y	1					27
							1	9									
08	DLQ G-10		3324	-0-	3324	3324	175	1	3148	3	Y	1					28
							1	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3324					Y	NO RPT					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4712	-0-	-268	-0-	233	1	4479	3	Y	-0-					53
05	5115	X	4854	-0-	-261	-0-	248	1	4606	3	Y	-0-					53
06	4800	X	4694	-0-	-106	-0-	240	1	4454	3	Y	-0-					53
07	4960	X	4817	-0-	-143	-0-	252	1	4564	3	Y	1					54
							1	9									
08	DLQ G-10		4730	-0-	4730	4730	249	1	4478	3	Y	3					57
							3	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4730					Y	NO RPT					57

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
04	4200	X	3482	-0-	-718	-0-	172	1	3298	3	Y	11					81
							12	9									
05	4340	X	3580	-0-	-760	-0-	182	1	3380	3	Y	16					97
							18	9									
06	3900	X	3399	-0-	-501	-0-	174	1	3219	3	Y	5	76	1			26
							6	9									
07	3906	X	3449	-0-	-457	-0-	180	1	3261	3	Y	7					33
							8	9									
08	DLQ G-10		3366	-0-	3366	3366	177	1	3186	3	Y	3					36
							3	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3366					Y	NO RPT					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	3669	-0-	-1521	-0-	182	1	3487	3	Y	-0-					43
05	5239	X	5125	-0-	-114	-0-	262	1	4863	3	Y	-0-					43
06	5070	X	3092	-0-	-1978	-0-	155	1	2937	3	Y	-0-					43
07	4929	X	4899	-0-	-30	-0-	256	1	4643	3	Y	-0-					43
08	DLQ G-10		4895	-0-	4895	4895	257	1	4637	3	Y	1					44
							1	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4895					Y	NO RPT					44

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 254127 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8200 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3885	-0-	-195	-0-	191	1	3677	3	Y	15					104
							17	9									
05	4216	X	3772	-0-	-444	-0-	192	1	3558	3	Y	20					124
							22	9									
06	3840	X	3583	-0-	-257	-0-	183	1	3392	3	Y	7	101	1			30
							8	9									
07	4185	X	3829	-0-	-356	-0-	200	1	3618	3	Y	10					40
							11	9									
08	DLQ G-10		3730	-0-	3730	3730	196	1	3530	3	Y	4					44
							4	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3730					Y	NO RPT					44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	6300	-0-	-90	-0-	312	1	5986	3	Y	2					92
							2	9									
05	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	340	1	6332	3	Y	5					97
							6	9									
06	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	322	1	5973	3	Y	2					99
							2	9									
07	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	330	1	5974	3	Y	1					100
							1	9									
08	DLQ G-10		5915	-0-	5915	5915	311	1	5600	3	Y	4					104
							4	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5915					Y	NO RPT					104

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
04	3480	X	3313	-0-	-167	-0-	164	1	3149	3	Y	-0-					31
05	3596	X	3332	-0-	-264	-0-	170	1	3162	3	Y	-0-					31
06	3480	X	3236	-0-	-244	-0-	165	1	3071	3	Y	-0-					31
07	3379	X	2930	-0-	-449	-0-	153	1	2777	3	Y	-0-					31
08	DLQ G-10		3531	-0-	3531	3531	185	1	3346	3	Y	-0-					31
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3531					Y	NO RPT					31

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
04	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	310	1	5973	3	Y	7					78
							8	9									
05	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	363	1	6735	3	Y	2					80
							2	9									
06	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	353	1	6552	3	Y	-0-					80
07	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	342	1	6252	3	Y	-0-					80
08	DLQ G-10		6746	-0-	6746	6746	355	1	6387	3	Y	4					84
							4	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6746					Y	NO RPT					84

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
04	4470	X	3897	-0-	-573	-0-	193	1	3698	3	Y	5					56
							6	9									
05	4619	X	3174	-0-	-1445	-0-	162	1	3010	3	Y	2					58
							2	9									
06	4470	X	3066	-0-	-1404	-0-	156	1	2910	3	Y	-0-					58
07	4371	X	3368	-0-	-1003	-0-	177	1	3191	3	Y	-0-					58
*08	DLQ G-10		3655	-0-	3655	3655	192	1	3461	3	Y	2					60
							2	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3655					Y	NO RPT					60

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-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
04	3930	X	3092	-0-	-838	-0-	153	1	2938	3	Y	1					28
							1	9									
05	4061	X	3340	-0-	-721	-0-	171	1	3168	3	Y	1					29
							1	9									
06	3330	X	3286	-0-	-44	-0-	168	1	3110	3	Y	7					36
							8	9									
07	3317	X	2912	-0-	-405	-0-	151	1	2758	3	Y	3					39
							3	9									
08	DLQ G-10		3165	-0-	3165	3165	166	1	2998	3	Y	1					40
							1	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3165					Y	NO RPT					40

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
04	3000	X	2534	-0-	-466	-0-	124	1	2410	3	Y	-0-					24
05	3100	X	2405	-0-	-695	-0-	122	1	2282	3	Y	1					25
							1	9									
06	2910	X	2147	-0-	-763	-0-	109	1	2031	3	Y	6					31
							7	9									
07	2480	X	2388	-0-	-92	-0-	125	1	2260	3	Y	3					34
							3	9									
08	DLQ G-10		1886	-0-	1886	1886	99	1	1787	3	Y	-0-					34
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1886					Y	NO RPT					34

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
04	2790	X	1583	-0-	-1207	-0-	78	1	1504	3	Y	1					28
							1	9									
05	2883	X	1646	-0-	-1237	-0-	84	1	1562	3	Y	-0-					28
06	2550	X	1615	-0-	-935	-0-	82	1	1525	3	Y	7					35
							8	9									
07	2573	X	1539	-0-	-1034	-0-	80	1	1456	3	Y	3					38
							3	9									
08	DLQ G-10		1589	-0-	1589	1589	84	1	1504	3	Y	1					39
							1	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1589					Y	NO RPT					39

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
04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	131	1	2526	3	Y	1					23
							1	9									
05	2728	X	2216	-0-	-512	-0-	111	1	2105	3	Y	-0-					23
06	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	129	1	2392	3	Y	5					28
							6	9									
07	2821	X	2090	-0-	-731	-0-	110	1	1978	3	Y	2					30
							2	9									
08	DLQ G-10		2463	-0-	2463	2463	129	1	2333	3	Y	1					31
							1	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2463					Y	NO RPT					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4374	-0-	-156	-0-	216	1	4156	3	Y	2					77
							2	9									
05	4619	X	4518	-0-	-101	-0-	231	1	4284	3	Y	3					80
							3	9									
06	4470	X	4324	-0-	-146	-0-	221	1	4101	3	Y	2					82
							2	9									
07	4619	X	4330	-0-	-289	-0-	227	1	4102	3	Y	1					83
							1	9									
08	DLQ G-10		4194	-0-	4194	4194	220	1	3971	3	Y	3					86
							3	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4194					Y	NO RPT					86

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
04	4080	X	3722	-0-	-358	-0-	184	1	3538	3	Y	-0-					39
05	4154	X	3892	-0-	-262	-0-	199	1	3687	3	Y	5					44
							6	9									
06	3870	X	3639	-0-	-231	-0-	186	1	3453	3	Y	-0-					44
07	3999	X	3662	-0-	-337	-0-	192	1	3469	3	Y	1					45
							1	9									
08	DLQ G-10		3586	-0-	3586	3586	189	1	3397	3	Y	-0-					45
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3586					Y	NO RPT					45

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
04	4830	X	4424	-0-	-406	-0-	219	1	4205	3	Y	-0-					45
05	4991	X	4471	-0-	-520	-0-	229	1	4240	3	Y	2					47
							2	9									
06	4830	X	4231	-0-	-599	-0-	216	1	4015	3	Y	-0-					47
07	4774	X	4189	-0-	-585	-0-	219	1	3958	3	Y	11	39	1			19
							12	9									
08	DLQ G-10		3986	-0-	3986	3986	210	1	3776	3	Y	-0-					19
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3986					Y	NO RPT					19

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
04	5130	X	4891	-0-	-239	-0-	242	1	4649	3	Y	-0-					25
05	5301	X	4942	-0-	-359	-0-	253	1	4689	3	Y	-0-					25
06	4980	X	4866	-0-	-114	-0-	249	1	4617	3	Y	-0-					25
07	5146	X	4953	-0-	-193	-0-	259	1	4692	3	Y	2					27
							2	9									
08	DLQ G-10		4925	-0-	4925	4925	259	1	4666	3	Y	-0-					27
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4925					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
04	3990	X	3983	-0-	-7	-0-	197	1	3786	3	Y	-0-					30
05	4557	X	4212	-0-	-345	-0-	216	1	3996	3	Y	-0-					30
06	4410	X	3971	-0-	-439	-0-	203	1	3768	3	Y	-0-					30
07	4588	X	3975	-0-	-613	-0-	208	1	3765	3	Y	2					32
							2	9									
08	DLQ G-10		3937	-0-	3937	3937	207	1	3730	3	Y	-0-					32
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3937					Y	NO RPT					32

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 256523 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 8015 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4392	-0-	-108	-0-	218	1	4174	3	Y	-0-					31
05	4495	X	4344	-0-	-151	-0-	221	1	4119	3	Y	4					35
							4	9									
06	4320	X	4285	-0-	-35	-0-	219	1	4066	3	Y	-0-					35
07	4464	X	4229	-0-	-235	-0-	220	1	4009	3	Y	-0-					35
08	DLQ G-10		4210	-0-	4210	4210	221	1	3988	3	Y	1					36
							1	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4210					Y	NO RPT					36

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
04	2910	X	2717	-0-	-193	-0-	134	1	2583	3	N	-0-					47
05	2945	X	2910	-0-	-35	-0-	149	1	2761	3	N	-0-					47
06	2820	X	2764	-0-	-56	-0-	141	1	2610	3	N	12					59
							13	9									
07	3131	X	2841	-0-	-290	-0-	148	1	2693	3	N	-0-					59
08	3131	X	2809	-0-	-322	-0-	148	1	2660	3	N	1					60
							1	9									
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					60

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
04	7050	X	6588	-0-	-462	-0-	326	1	6262	3	Y	-0-					16
05	6882	X	6878	-0-	-4	-0-	351	1	6516	3	Y	10					26
							11	9									
06	6600	X	6009	-0-	-591	-0-	307	1	5699	3	Y	3					29
							3	9									
07	7099	X	6433	-0-	-666	-0-	336	1	6097	3	Y	-0-					29
08	DLQ G-10		6683	-0-	6683	6683	351	1	6325	3	Y	6					35
							7	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6683					Y	NO RPT					35

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	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	76	1	1468	3	Y	-0-					34
05	1922	N	1454	-0-	-468	-0-	74	1	1378	3	Y	2					36
							2	9									
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	81	1	1500	3	Y	-0-					36
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	66	1	1189	3	Y	9	34	1			11
							10	9									
08	DLQ G-10		2401	-0-	2401	2401	126	1	2275	3	Y	-0-					11
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2401					Y	NO RPT					11

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
04	7860	X	7785	-0-	-75	-0-	384	1	7386	3	Y	14					44
							15	9									
05	7967	X	7572	-0-	-395	-0-	387	1	7185	3	Y	-0-					44
06	7680	X	6805	-0-	-875	-0-	348	1	6457	3	Y	-0-					44
07	7905	X	7255	-0-	-650	-0-	380	1	6874	3	Y	1					45
							1	9									
08	DLQ G-10		6706	-0-	6706	6706	352	1	6342	3	Y	11					56
							12	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6706					Y	NO RPT					56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	357	1	6849	3	Y	-0-					13
05	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	379	1	7030	3	Y	7					20
							8	9									
06	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	368	1	6839	3	Y	2					22
							2	9									
07	7502	X	7368	-0-	-134	-0-	386	1	6981	3	Y	1					23
							1	9									
08	DLQ G-10		7229	-0-	7229	7229	380	1	6843	3	Y	5					28
							6	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7229					Y	NO RPT					28

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
04	5790	X	4716	-0-	-1074	-0-	311	1	4405	2	N	-0-					166
05	5983	X	4669	-0-	-1314	-0-	346	1	4314	2	N	8					174
							9	9									
06	5610	X	4161	-0-	-1449	-0-	278	1	3883	2	N	-0-					174
07	5797	X	4354	-0-	-1443	-0-	328	1	4026	2	N	-0-	166	1			8
08	4991	X	4228	-0-	-763	-0-	332	1	3896	2	N	-0-					8
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					8

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
04	12480	X	11907	-0-	-573	-0-	589	1	11314	3	N	4					146
							4	9									
05	12865	X	12133	-0-	-732	-0-	620	1	11506	3	N	6					152
							7	9									
06	12060	X	11501	-0-	-559	-0-	588	1	10911	3	N	2					154
							2	9									
07	12462	X	11813	-0-	-649	-0-	619	1	11191	3	N	3					157
							3	9									
08	12307	X	11566	-0-	-741	-0-	608	1	10957	3	N	1					158
							1	9									
09	11910	X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					N	NO RPT					158

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
04	6660	X	5881	-0-	-779	-0-	291	1	5577	3	Y	12					35
							13	9									
05	6758	X	6039	-0-	-719	-0-	309	1	5730	3	Y	-0-					35
06	5910	X	5759	-0-	-151	-0-	294	1	5465	3	Y	-0-					35
07	6045	X	5739	-0-	-306	-0-	300	1	5438	3	Y	1					36
							1	9									
08	DLQ G-10		5665	-0-	5665	5665	297	1	5358	3	Y	9					45
							10	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5665					Y	NO RPT					45

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
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					123
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					123
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

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

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

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

04	1440	N	1092	-0-	-348	-0-	38	1	1052	2	N	2	2	1			3
							2	9									
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	36	1	1119	2	N	-0-					3
06	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	42	1	1093	2	N	3	3	1			3
							3	9									
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	98	1	2275	2	N	11	4	1			10
							12	9									
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	94	1	2358	2	N	9	13	1			6
							10	9									
*09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	61	1	1813	2	N	9	10	1			5
							10	9									

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

04	8040	X	1663	-0-	-6377	-0-	308	1	1351	2	N	4	9	1			9
							4	9									
05	8308	X	2726	-0-	-5582	-0-	647	1	2079	2	N	-0-					9
06	7290	X	3304	-0-	-3986	-0-	787	1	2511	2	N	5	6	1			8
							6	9									
07	7533	X	2857	-0-	-4676	-0-	784	1	2055	2	N	16	7	1			17
							18	9									
08	5270	X	2124	-0-	-3146	-0-	613	1	1501	2	N	9	20	1			6
							10	9									
09	3300	X	2722	-0-	-578	-0-	703	1	2006	2	N	12	12	1			6
							13	9									

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

04	2790	X	2555	-0-	-235	-0-	2454	2	101	9	N	92					152
05	2883	X	2709	-0-	-174	-0-	2604	2	105	9	N	95	170	1			77
06	2760	X	2343	-0-	-417	-0-	2258	2	85	9	N	77					154
07	2821	X	2355	-0-	-466	-0-	2254	2	101	9	N	92	172	1			74
08	2821	X	1900	-0-	-921	-0-	1835	2	65	9	N	59					133
09	2610	X	2387	-0-	-223	-0-	2325	2	62	9	N	56					189

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

04	9300	X	8631	-0-	-669	-0-	870	1	7554	2	N	188	180	1			175
							207	9									
05	9424	X	7380	-0-	-2044	-0-	930	1	6245	2	N	186	177	1			184
							205	9									
06	8580	X	7472	-0-	-1108	-0-	900	1	6503	2	N	63					247
							69	9									
07	8866	X	6948	-0-	-1918	-0-	930	1	5722	2	N	269	333	1			183
							296	9									
08	8928	X	6825	-0-	-2103	-0-	930	1	5699	2	N	178	160	1			201
							196	9									
09	8640	X	6515	-0-	-2125	-0-	890	1	5421	2	N	185	313	1			73
							204	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	5036	-0-	-64	-0-	855	1	3919	2	N	238	370	1			77
							262	9									
05	5270	X	5113	-0-	-157	-0-	930	1	3908	2	N	250	172	1			155
							275	9									
06	5100	X	4394	-0-	-706	-0-	896	1	3442	2	N	51					206
							56	9									
07	5270	X	4843	-0-	-427	-0-	925	1	3756	2	N	147	164	1			189
							162	9									
08	5270	X	5062	-0-	-208	-0-	928	1	3727	2	N	370	484	1			75
							407	9									
09	5040	X	4734	-0-	-306	-0-	900	1	3608	2	N	205	159	1			121
							226	9									

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

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

04	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6532	2	451	9	N	410	371	1			258
05	7130	X	6279	-0-	-851	-0-	5937	2	342	9	N	311	363	1			206
06	7110	X	5649	-0-	-1461	-0-	5269	2	380	9	N	345	375	1			176
07	7347	X	6200	-0-	-1147	-0-	5895	2	305	9	N	277	327	1			126
08	7347	X	6534	-0-	-813	-0-	5951	2	583	9	N	530	550	1			106
09	6990	X	6235	-0-	-755	-0-	5799	2	436	9	N	396	372	1			130

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

04	3660	X	3627	-0-	-33	-0-	3480	2	147	9	N	134					201
05	3689	X	3677	-0-	-12	-0-	3475	2	202	9	N	184	193	1			192
06	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3437	2	141	9	N	128					320
07	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3704	2	153	9	N	139	302	1			157
08	3751	X	3143	-0-	-608	-0-	2991	2	152	9	N	138					295
09	3630	X	3238	-0-	-392	-0-	3146	2	92	9	N	84	191	1			188

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

04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	285	1	3393	2	N	129	185	1			160
							142	9									
05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	265	1	3531	2	N	210					370
							231	9									
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	300	1	3265	2	N	279	379	1			270
							307	9									
07	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	268	1	3331	2	N	59	186	1			143
							65	9									
08	3627	X	2124	-0-	-1503	-0-	228	1	1881	2	N	14					157
							15	9									
09	3510	X	2043	-0-	-1467	-0-	181	1	1376	2	N	442	354	1			245
							486	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	5498	-0-	-802	-0-	5293	2	205	9	N	186	179	1			172
05	6293	X	5864	-0-	-429	-0-	5669	2	195	9	N	177	186	1			163
06	6000	X	5609	-0-	-391	-0-	5431	2	178	9	N	162	192	1			133
07	6107	X	5687	-0-	-420	-0-	5508	2	179	9	N	163	176	1			120
08	6014	X	4531	-0-	-1483	-0-	4398	2	133	9	N	121	178	1			63
*09	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5774	2	191	9	N	174	163	1			74

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
04	2820	X	2312	-0-	-508	-0-	2168	2	144	9	N	131					258
05	2728	X	1772	-0-	-956	-0-	1625	2	147	9	N	134	189	1			203
06	2640	X	2340	-0-	-300	-0-	2331	2	9	9	N	8	176	1			35
07	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2461	2	252	9	N	229	154	1			110
08	2449	X	2025	-0-	-424	-0-	1981	2	44	9	N	40					150
09	2340	X	1631	-0-	-709	-0-	1581	2	50	9	N	45	168	1			27

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
04	4830	X	4150	-0-	-680	-0-	4019	2	131	9	N	119	181	1			95
05	4681	X	4122	-0-	-559	-0-	4001	2	121	9	N	110					205
06	4530	X	3911	-0-	-619	-0-	3794	2	117	9	N	106	189	1			122
07	4681	X	4601	-0-	-80	-0-	4477	2	124	9	N	113					235
08	4650	X	3188	-0-	-1462	-0-	3079	2	109	9	N	99	180	1			154
*09	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	4870	2	140	9	N	127					281

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
04	4170	X	4002	-0-	-168	-0-	3848	2	154	9	N	140	193	1			107
05	4092	X	3864	-0-	-228	-0-	3715	2	149	9	N	135	180	1			62
06	3960	X	3532	-0-	-428	-0-	3402	2	130	9	N	118					180
07	4061	X	2700	-0-	-1361	-0-	2621	2	79	9	N	72	164	1			88
08	4123	X	3314	-0-	-809	-0-	3189	2	125	9	N	114	157	1			45
*09	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	3964	2	177	9	N	161	149	1			57

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4419	-0-	-111	-0-	874	1	3495	2	N	45					208
							50	9									
05	4619	X	4579	-0-	-40	-0-	984	1	3551	2	N	40					248
							44	9									
06	4530	X	4155	-0-	-375	-0-	798	1	3329	2	N	25					273
							28	9									
07	4681	X	4572	-0-	-109	-0-	840	1	3663	2	N	63	186	1			150
							69	9									
08	4681	X	4147	-0-	-534	-0-	769	1	3347	2	N	28					178
							31	9									
09	4440	X	3672	-0-	-768	-0-	693	1	2951	2	N	25					203
							28	9									

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

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

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
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

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	51150 #	39682	-0-	-11468	-0-	39437	3	245	9	N	223	178	1			1	8			576
05	49879 #	42021	-0-	-7858	-0-	41561	3	460	9	N	418	681	1							312
06	47820 #	38255	-0-	-9565	-0-	38089	2	166	9	N	151									463
07	49414 #	47061	-0-	-2353	-0-	46699	2	362	9	N	329	353	1							439
08	44733 #	44248	-0-	-485	-0-	43890	2	358	9	N	325	513	1							251
09	40680 #	39904	-0-	-776	-0-	39421	2	483	9	N	439	177	1							513

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-

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

04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

04	332	X	100	-0-	-232	-0-	21	1	79	2	Y	-0-					1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

04	1110	N	893	-0-	-217	-0-	184	1	706	2	N	3					52
							3	9									
05	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	72	1	970	2	N	7					59
							8	9									
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	74	1	1039	2	N	5					64
							6	9									
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	78	1	1026	2	N	1					65
							1	9									
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	76	1	1043	2	N	9					74
							10	9									
09	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	74	1	943	2	N	5					79
							6	9									

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

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-

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164713 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7684 - 8120

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

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-

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

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-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	325	X	103	-0-	-222	-0-	21	1	82	2	N	-0-					1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	326	X	101	-0-	-225	-0-	21 1	1 9	79	2	N	1					1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			-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-

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	970	-0-			-110		-0-		198	1	761	2	N	10					139
											11	9									
05	1116	N	952	-0-			-164		-0-		65	1	873	2	N	13	9	1			143
											14	9									
06	1080	N	904	-0-			-176		-0-		60	1	834	2	N	9					152
											10	9									
07	992	N	920	-0-			-72		-0-		64	1	844	2	N	11					163
											12	9									
08	961	N	954	-0-			-7		-0-		62	1	855	2	N	34	98	1			99
											37	9									
09	900	N	870	-0-			-30		-0-		63	1	803	2	N	4					103
											4	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	1879	-0-			-581		-0-		386	1	1481	2	N	11					54
											12	9									
05	2604	N	1598	-0-			-1006		-0-		110	1	1480	2	N	7	19	1			42
											8	9									
06	2280	N	1469	-0-			-811		-0-		97	1	1361	2	N	10					52
											11	9									
07	1953	N	1099	-0-			-854		-0-		77	1	1009	2	N	12					64
											13	9									
08	1612	N	913	-0-			-699		-0-		61	1	841	2	N	10	15	1			59
											11	9									
09	1470	N	854	-0-			-616		-0-		62	1	789	2	N	3					62
											3	9									

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

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

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	439	-0-			-71		-0-		90	1	347	2	N	2					83
											2	9									
05	527	N	453	-0-			-74		-0-		31	1	421	2	N	1	4	1			80
											1	9									
06	510	N	431	-0-			-79		-0-		29	1	400	2	N	2					82
											2	9									
07	465	N	422	-0-			-43		-0-		30	1	390	2	N	2					84
											2	9									
08	465	N	439	-0-			-26		-0-		26	1	355	2	N	53	104	1			33
											58	9									
09	420	N	384	-0-			-36		-0-		28	1	354	2	N	2					35
											2	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	1743	-0-	-537	-0-	354 28	1 9	1361	2	N	25					166
05	2232	N	1330	-0-	-902	-0-	90 24	1 9	1216	2	N	22	17	1			171
06	2100	N	1486	-0-	-614	-0-	98 21	1 9	1367	2	N	19					190
07	1798	N	1569	-0-	-229	-0-	109 30	1 9	1430	2	N	27					217
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	111 79	1 9	1520	2	N	72	199	1			90
09	1500	N	1389	-0-	-111	-0-	100 14	1 9	1275	2	N	13					103

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
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-

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
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-

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
04	4170	X	3758	-0-	-412	-0-	768 40	1 9	2950	2	N	36					129
05	4309	X	3747	-0-	-562	-0-	255 55	1 9	3437	2	N	50	36	1			143
06	4230	X	3701	-0-	-529	-0-	238 139	1 9	3324	2	N	126	184	1			85
07	4371	X	3470	-0-	-901	-0-	242 33	1 9	3195	2	N	30					115
08	4371	X	3889	-0-	-482	-0-	262 40	1 9	3587	2	N	36	38	1			113
09	3750	X	3748	-0-	-2	-0-	271 34	1 9	3443	2	N	31					144

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

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
04	870	N	751	-0-	-119		-0-	149	1	572	2	N	27					193
								30	9									
05	899	N	796	-0-	-103		-0-	51	1	690	2	N	50	186	1			57
								55	9									
06	870	N	776	-0-	-94		-0-	52	1	720	2	N	4					61
								4	9									
07	778	N	778	-0-	-0-		-0-	54	1	707	2	N	15					76
								17	9									
08	806	N	778	-0-	-28		-0-	52	1	706	2	N	18	8	1			86
								20	9									
09	780	N	707	-0-	-73		-0-	50	1	640	2	N	15					101
								17	9									

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

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
04	900	N	846	-0-	-54		-0-	170	1	652	2	N	22					76
								24	9									
05	899	N	873	-0-	-26		-0-	58	1	786	2	N	26	8	1			94
								29	9									
06	875	N	875	-0-	-0-		-0-	56	1	787	2	N	29					123
								32	9									
07	878	N	878	-0-	-0-		-0-	60	1	788	2	N	27					150
								30	9									
08	868	N	865	-0-	-3		-0-	57	1	785	2	N	21	9	1			162
								23	9									
09	870	N	815	-0-	-55		-0-	58	1	736	2	N	19					181
								21	9									

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

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
04	345	X	102	-0-	-243		-0-	21	1	81	2	N	-0-					1
05	155	N	-0-	-0-	-155		-0-					N	-0-	1	1			-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-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 218642 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 9408

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					28
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

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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					1
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	373	X	106	-0-	-267	-0-	22	1	84	2	N	-0-					1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

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

04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	84	1	324	2	N	3					33
							3	9									
05	527	N	433	-0-	-94	-0-	30	1	402	2	N	1	4	1			30
							1	9									
06	480	N	422	-0-	-58	-0-	28	1	393	2	N	1					31
							1	9									
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	30	1	392	2	N	2					33
							2	9									
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	29	1	392	2	N	3	5	1			31
							3	9									
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	30	1	380	2	N	1					32
							1	9									

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

04	690	N	638	-0-	-52	-0-	131	1	504	2	N	3					38
							3	9									
05	744	N	644	-0-	-100	-0-	44	1	598	2	N	2	6	1			34
							2	9									
06	720	N	630	-0-	-90	-0-	42	1	586	2	N	2					36
							2	9									
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	44	1	581	2	N	3					39
							3	9									
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	43	1	583	2	N	4	7	1			36
							4	9									
09	630	N	599	-0-	-31	-0-	44	1	553	2	N	2					38
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	23	1	90	2	N	-0-					78
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	8	1	114	2	N	-0-					78
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	8	1	113	2	N	-0-					78
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	108	2	N	1					79
							1	9									
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	7	1	95	2	N	1	2	1			78
							1	9									
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	6	1	74	2	N	-0-					78

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

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

04	326	X	101	-0-	-225	-0-	21	1	80	2	N	-0-					1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			-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-

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

04	368	X	130	-0-	-238	-0-	27	1	103	2	N	-0-					1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-					28

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

04	1710	N	1379	-0-	-331	-0-	283	1	1087	2	N	8					64
							9	9									
05	1829	N	1133	-0-	-696	-0-	77	1	1039	2	N	15	14	1			65
							17	9									
06	1830	N	1448	-0-	-382	-0-	96	1	1341	2	N	10					75
							11	9									
07	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	90	1	1192	2	N	18					93
							20	9									
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	90	1	1238	2	N	21	14	1			100
							23	9									
09	1440	N	914	-0-	-526	-0-	65	1	831	2	N	16					116
							18	9									

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

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

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

04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	147	1	564	2	N	11					160
							12	9									
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	49	1	663	2	N	10	7	1			163
							11	9									
06	780	N	739	-0-	-41	-0-	49	1	688	2	N	2					165
							2	9									
07	744	N	738	-0-	-6	-0-	52	1	682	2	N	4					169
							4	9									
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	53	1	732	2	N	4	8	1			165
							4	9									
*09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	56	1	709	2	N	11					176
							12	9									

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	439	1	1686	2	N	28					134
							31	9									
05	2573	N	1874	-0-	-699	-0-	128	1	1721	2	N	23	20	1			137
							25	9									
06	2370	N	1826	-0-	-544	-0-	116	1	1614	2	N	87	184	1			40
							96	9									
07	2232	N	1972	-0-	-260	-0-	138	1	1822	2	N	11					51
							12	9									
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	148	1	2021	2	N	11	20	1			42
							12	9									
09	1830	N	1797	-0-	-33	-0-	129	1	1643	2	N	23					65
							25	9									

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

04	348	X	120	-0-	-228	-0-	25	1	95	2	N	-0-					1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1066	-0-	-104	-0-	215	1	827	2	N	22					124
							24	9									
05	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	69	1	936	2	N	26	10	1			140
							29	9									
06	1200	N	1051	-0-	-149	-0-	69	1	959	2	N	21					161
							23	9									
07	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	75	1	989	2	N	16					177
							18	9									
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	73	1	994	2	N	29	11	1			195
							32	9									
*09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	73	1	929	2	N	55	181	1			69
							61	9									

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

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-

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

04	367	X	125	-0-	-242	-0-	26	1	99	2	N	-0-					1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

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

04	365	X	101	-0-	-264	-0-	21	1	80	2	N	-0-					1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			-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-

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

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

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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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

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

04	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	318	1	1221	2	N	8					67
							9	9									
05	1798	N	1554	-0-	-244	-0-	107	1	1440	2	N	6	15	1			58
							7	9									
06	1740	N	1420	-0-	-320	-0-	95	1	1321	2	N	4					62
							4	9									
07	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	97	1	1281	2	N	6					68
							7	9									
08	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	96	1	1316	2	N	8	16	1			60
							9	9									
09	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	96	1	1225	2	N	9					69
							10	9									

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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

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

04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					257
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					257
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					257
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					257
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					257
*09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	935	2	7	9	N	6	179	1			84

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

04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					44
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					44
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					44
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					44
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					44
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	2			N	-0-					65
05	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-					65
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-					65
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					65
08	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	2			N	-0-					65
09	630	N	577	-0-	-53	-0-	577	2			N	-0-					65

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

04	1080	N	525	-0-	-555	-0-	525	2			N	-0-					184
05	837	N	467	-0-	-370	-0-	467	2			N	-0-					184
06	540	N	362	-0-	-178	-0-	362	2			N	-0-					184
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					184
08	465	N	309	-0-	-156	-0-	309	2			N	-0-					184
09	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	2			N	-0-					184

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
LEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 097186 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7695 - 9744

04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1626	2	55	9	N	50					247
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1646	2	41	9	N	37					284
06	1650	N	1603	-0-	-47	-0-	1560	2	43	9	N	39	184	1			139
07	1736	N	1524	-0-	-212	-0-	1434	2	90	9	N	82	161	1			60
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					60
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					60

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	2			N	-0-					185
05	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					185
06	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	2			N	-0-					185
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	263	2	8	9	N	7					192
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					192
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					192

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3398	-0-	-52	-0-	3378	2	20	9	Y	18	115	1			66
05	3534	X	3497	-0-	-37	-0-	3480	2	17	9	Y	15					81
06	3420	X	3380	-0-	-40	-0-	3356	2	24	9	Y	22					103
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3536	2	24	9	Y	22	103	1	1	8	21
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	136	-0-	-494	-0-	134	2	2	9	Y	2	6	1			4
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	92	2	2	9	Y	2					6
06	240	N	30	-0-	-210	-0-	27	2	3	9	Y	3	5	1			4
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	229	2	4	9	Y	4	6	1			2
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		209	-0-	209	209	11	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	209					Y	-0-					-0-
07	209	X	-0-	-0-	-209	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2448	2	11	9	Y	10	75	1			42
05	2635	N	2516	-0-	-119	-0-	2506	2	10	9	Y	9					51
06	2490	N	2180	-0-	-310	-0-	2166	2	14	9	Y	13					64
07	2542	N	1882	-0-	-660	-0-	1870	2	12	9	Y	11	64	1			11
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		170	-0-	170	170	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
07	170	X	-0-	-0-	-170	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

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

04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1714	2	41	9	Y	37					179
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1851	2	44	9	Y	40					219
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1900	2	30	9	Y	27	179	1			67
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1941	2	20	9	Y	18					85
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

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

04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	451	2	6	9	Y	5					39
05	496	N	336	-0-	-160	-0-	332	2	4	9	Y	4					43
06	780	N	382	-0-	-398	-0-	378	2	4	9	Y	4	35	1			12
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	627	2	7	9	Y	6					18
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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

04	2160	N	1977	-0-	-183	-0-	1894	2	83	9	N	75					266
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2397	2	33	9	N	30	179	1			117
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2523	2	32	9	N	29					146
07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2640	2	44	9	N	40	164	1			22
08	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					22
09	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					22

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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
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	5					102
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

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

04	T. A.		285	-0-	285	934	281	2	4	9	Y	4					14
05	T. A.		89	-0-	89	1023	88	2	1	9	Y	1					15
06	T. A.		128	-0-	128	1151	124	2	4	9	Y	4	9	1			10
07	1306	X	155	-0-	-1151	-0-	154	2	1	9	Y	1	7	1			4
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					4
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					4

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226185 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7521 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					137
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					137
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					137
07	465	N	430	-0-	-35	-0-	427	2	3	9	Y	3					140
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					140
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					140

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
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1368	2	24	9	Y	22					169
05	1674	N	1347	-0-	-327	-0-	1322	2	25	9	Y	23					192
06	1560	N	967	-0-	-593	-0-	967	2			Y	-0-					192
07	1426	N	1156	-0-	-270	-0-	1153	2	3	9	Y	3	163	1			32
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	3000	N	2909	-0-	-91	200	2864	2	45	9	Y	41					108
05	3246	X	3046	-0-	-200	-0-	3026	2	20	9	Y	18					126
06	3000	X	2597	-0-	-403	-0-	2542	2	55	9	Y	50	75	1			101
07	3100	X	2609	-0-	-491	-0-	2594	2	15	9	Y	14	75	1	1	8	39
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

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
04	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2645	2	22	9	N	20					272
05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2859	2	32	9	N	29					301
06	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2504	2	13	9	N	12					313
07	2759	X	2649	-0-	-110	-0-	2632	2	17	9	N	15	181	1	2	8	145
08	2883	N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					145
09	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					145

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
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1728	2	46	9	Y	42	89	1			64
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1704	2	61	9	Y	55					119
06	1560	N	1470	-0-	-90	-0-	1444	2	26	9	Y	24	101	1			42
07	1829	N	1620	-0-	-209	-0-	1562	2	58	9	Y	53	68	1	2	8	25
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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-					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	116	-0-	-664	-0-	116	2			Y	-0-					3
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					3
06	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	2			Y	-0-	2	1			1
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232907 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 9567 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1009	-0-	-401	-0-	997	2	12	9	Y	11					285
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					285
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1018	2	26	9	Y	24	183	1			126
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1053	2	9	9	Y	8					134
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	2197	-0-	-173	-0-	2186	2	11	9	Y	10					47
05	2976	X	2640	-0-	-336	-0-	2621	2	19	9	Y	17	29	1			35
06	2880	X	2498	-0-	-382	-0-	2469	2	29	9	Y	26	27	1			34
07	2976	X	2317	-0-	-659	-0-	2293	2	24	9	Y	22	37	1	1	8	18
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2191	-0-	-209	-0-	2167	2	24	9	Y	22					60
05	2604	N	2312	-0-	-292	-0-	2301	2	11	9	Y	10					70
06	2550	N	1768	-0-	-782	-0-	1731	2	37	9	Y	34	42	1			62
07	2263	N	2084	-0-	-179	-0-	2073	2	11	9	Y	10	46	1	1	8	25
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1959	2	17	9	Y	15					39
05	2263	N	1918	-0-	-345	-0-	1910	2	8	9	Y	7					46
06	2190	N	1529	-0-	-661	-0-	1510	2	19	9	Y	17	27	1			36
07	2046	N	1667	-0-	-379	-0-	1664	2	3	9	Y	3	26	1			13
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2177	2	43	9	Y	39	91	1			67
05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2793	2	46	9	Y	42					109
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2569	2	45	9	Y	41	86	1			64
07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2563	2	64	9	Y	58	87	1	2	8	33
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		310	-0-	310	310	310	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	310					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	310					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	310					Y	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
REEVES-HIBBARD WELL #: 1 RRCID -> 235709 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7300 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2538	2	36	9	N	33					206
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2614	2	25	9	N	23					229
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2502	2	53	9	N	48					277
07	2666	N	2551	-0-	-115	-0-	2522	2	29	9	N	26	181	1	1	8	121
08	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					121
09	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					121

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
04	3000	N	3054	-0-	54	54	3028	2	26	9	Y	24					155
05	3077	N	3023	-0-	-54	-0-	2993	2	30	9	Y	27					182
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2736	2	30	9	Y	27	148	1			61
07	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2828	2	37	9	Y	34	1	8			94
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

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
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	148	2	1	9	Y	1					9
05	403	N	256	-0-	-147	-0-	256	2			Y	-0-					9
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	282	2	3	9	Y	3					12
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	378	2	7	9	Y	6	13	1			5
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	6000	X	5317	-0-	-683	-0-	5297	2	20	9	Y	18	42	1			31
05	6262	X	5483	-0-	-779	-0-	5461	2	22	9	Y	20					51
06	6090	X	4696	-0-	-1394	-0-	4681	2	15	9	Y	14	40	1			25
07	6293	X	4929	-0-	-1364	-0-	4904	2	25	9	Y	23	33	1	2	8	13
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	3990	X	2507	-0-	-1483	-0-	145	1	2314	2	Y	44					93
							48	9									
05	3844	X	2687	-0-	-1157	-0-	138	1	2509	2	Y	36	49	1			80
							40	9									
06	3510	X	2418	-0-	-1092	-0-	133	1	2263	2	Y	20	51	1			49
							22	9									
07	2604	X	2420	-0-	-184	-0-	140	1	2269	2	Y	10	52	1	1	8	6
							11	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1591	2	31	9	Y	28					125
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					125
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1473	2	6	9	Y	5					130
07	1674	N	1344	-0-	-330	-0-	1309	2	35	9	Y	32	137	1			25
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237293 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7528 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	163 30	1 9	2590	2	Y	27					58
05	2542	N	2078	-0-	-464	-0-	107 24	1 9	1947	2	Y	22	31	1			49
06	2460	N	1929	-0-	-531	-0-	106 20	1 9	1803	2	Y	18	32	1			35
07	2542	N	2132	-0-	-410	-0-	123 12	1 9	1997	2	Y	11	39	1	1	8	6
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1781	2	41	9	Y	37					181
05	1829	N	1206	-0-	-623	-0-	1193	2	13	9	Y	12					193
06	1890	N	768	-0-	-1122	-0-	767	2	1	9	Y	1					194
07	1891	N	991	-0-	-900	-0-	984	2	7	9	Y	6	163	1			37
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

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
04	6300	X	5765	-0-	-535	-0-	5700	2	65	9	Y	59					251
05	6510	X	5742	-0-	-768	-0-	5650	2	92	9	Y	84	153	1			182
06	6240	X	5854	-0-	-386	-0-	5762	2	92	9	Y	84	145	1			121
07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6074	2	80	9	Y	73	132	1	2	8	60
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

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
04	1560	N	1098	-0-	-462	-0-	64 17	1 9	1017	2	Y	15					35
05	2201	N	1391	-0-	-810	-0-	72 12	1 9	1307	2	Y	11	18	1			28
06	1920	N	1317	-0-	-603	-0-	69 78	1 9	1170	2	Y	71	18	1			81
07	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	59 57	1 9	962	2	Y	52	99	1			34
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	2569	-0-	-971	-0-	2543	2	26	9	N	24	54	1			41
05	3565	X	2964	-0-	-601	-0-	2935	2	29	9	N	26					67
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3349	2	32	9	N	29	53	1			43
07	3441	X	3357	-0-	-84	-0-	3307	2	50	9	N	45	61	1	1	8	26
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					26
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					26

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	450	N	106	-0-	-344	-0-	102	2	4	9	N	4					239
05	372	N	205	-0-	-167	-0-	205	2			N	-0-					239
06	300	N	141	-0-	-159	-0-	128	2	13	9	N	12	184	1			67
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					67
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					67
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					67

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
04	2790	X	2407	-0-	-383	-0-	2394	2	13	9	Y	12					255
05	2697	X	2521	-0-	-176	-0-	2520	2	1	9	Y	1					256
06	2730	X	2448	-0-	-282	-0-	2436	2	12	9	Y	11	182	1			85
07	2821	X	2426	-0-	-395	-0-	2417	2	9	9	Y	8	1	8			92
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

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
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	135	-0-	-392	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	152	-0-	-268	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	168	1	2677	2	Y	70					147
							77	9									
05	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	212	1	3853	2	Y	57	77	1			127
							63	9									
06	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	228	1	3871	2	Y	90	81	1			136
							99	9									
07	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	235	1	3808	2	Y	54	154	1	2	8	34
							59	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1160	2	19	9	Y	17					47
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1080	2	8	9	Y	7					54
06	1260	N	1015	-0-	-245	-0-	996	2	19	9	Y	17	32	1			39
07	1209	N	979	-0-	-230	-0-	975	2	4	9	Y	4	29	1			14
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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

04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1746	2	34	9	Y	31					59
05	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	1553	2	34	9	Y	31	44	1			46
06	1710	N	1492	-0-	-218	-0-	1455	2	37	9	Y	34	51	1			29
07	1829	N	1427	-0-	-402	-0-	1395	2	32	9	Y	29	42	1			16
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1560	2	45	9	Y	41					57
*09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1340	2	23	9	Y	21	53	1			25

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

04	14924	X	14924	-0-	-0-	-0-	14826	2	98	9	Y	89					171
05	15489	X	15489	-0-	-0-	-0-	15409	2	80	9	Y	73	128	1			116
06	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	14917	2	92	9	Y	84	127	1			73
07	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	15462	2	86	9	Y	78	107	1			44
08	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	14933	2	102	9	Y	93					137
*09	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	14218	2	59	9	Y	54	126	1			65

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

04	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-	47	1			23
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					23
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					23
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					23
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	248	2	8	9	N	7					30
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					30

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

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

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

04	1500	N	1257	-0-	-243	-0-	1247	2	10	9	N	9					63
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1765	2	8	9	N	7					70
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					70
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					70
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					70
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					70

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B" WELL #: 4 RRCID -> 195672 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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

04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	350	2	8	9	N	7					7
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3	9	N	3					10
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					10
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	9	N	3					13
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	618	2	4	9	N	4					17
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					17

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2015

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

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-

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

04	1517	N	1517	-0-	-0-	B	-0-	1505	3	12	9	N	11				114
05	1571	N	1571	-0-	-0-	B	-0-	1546	3	25	9	N	23	105	1		32
06	1752	N	1752	-0-	-0-	B	-0-	1730	3	22	9	N	20				52
07	1378	N	1378	-0-	-0-	B	-0-	1363	3	15	9	N	14				66
*08	1990	N	1990	-0-	-0-	B	-0-	369	1	1602	3	N	17				83
								19	9								
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				83

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

04	4050	X	3953	-0-	-97	B	-0-	3952	3	1	9	Y	1				10
05	4185	X	3949	-0-	-236	B	-0-	3949	3			Y	-0-				10
06	4254	X	4254	-0-	-0-	B	-0-	4254	3			Y	-0-				10
07	4185	X	3366	-0-	-819	B	-0-	3366	3			Y	-0-				10
*08	3831	X	3831	-0-	-0-	B	-0-	54	1	3777	3	Y	-0-	6	1		4
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	B	-0-					Y	NO RPT				4

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246142 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9158 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2793	-0-	-57 B	-0-	2787	3	6	9	Y	5					51
05	3000	X	3000	-0-	-0- B	-0-	2991	3	9	9	Y	8					59
06	2970	X	2970	-0-	-0- B	-0-	2959	3	11	9	Y	10					69
07	3172	X	3172	-0-	-0- B	-0-	3160	3	12	9	Y	11					80
*08	3157	X	3157	-0-	-0- B	-0-	44	1	3098	3	Y	14	48	1			46
							15	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3564	-0-	-156 B	-0-	3514	3	50	9	N	45					160
05	3844	X	3344	-0-	-500 B	-0-	3314	3	30	9	N	27	75	1			112
06	3835	X	3835	-0-	-0- B	-0-	3789	3	46	9	N	42					154
07	4155	X	4155	-0-	-0- B	-0-	4124	3	31	9	N	28	147	1			35
*08	3991	X	3991	-0-	-0- B	-0-	3930	3	61	9	N	55					90
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570 B	-0-					N	NO RPT					90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1456	-0-	-284 B	-0-	1449	3	7	9	Y	6					62
05	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	2017	3	42	9	Y	38					100
06	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	1981	3	29	9	Y	26					126
07	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	2120	3	29	9	Y	26					152
*08	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	31	1	2142	3	Y	33	91	1			94
							36	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					94

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
04	4065	X	4065	-0-	-0- B	-0-	4058	3	7	9	Y	6					59
05	4109	X	4109	-0-	-0- B	-0-	4109	3			Y	-0-					59
06	3946	X	3946	-0-	-0- B	-0-	3946	3			Y	-0-					59
07	3933	X	3933	-0-	-0- B	-0-	3933	3			Y	-0-					59
08	4092	X	3594	-0-	-498 B	-0-	51	1	3543	3	Y	-0-	35	1			24
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960 B	-0-					Y	NO RPT					24

BERRY OIL COMPANY, LLC 068140
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
04	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					45
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140
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
04	1740	X	1352	-0-	-388 B	-0-	52	1	1283	2	N	15					161
							17	9									
05	1798	X	1483	-0-	-315 B	-0-	92	1	1380	2	N	10					171
							11	9									
06	1740	X	1528	-0-	-212 B	-0-	35	1	1493	2	N	-0-					171
07	1938	X	1938	-0-	-0- B	-0-	53	1	1799	2	N	78	182	1			67
							86	9									
08	2225	X	2225	-0-	-0- B	-0-	129	1	2096	2	N	-0-					67
09	1530	X	1399	-0-	-131 B	-0-	96	1	1303	2	N	-0-					67

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
04	1050	N	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	-0-					61
05	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	62	1	928	2	N	2					63
							2	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	20					83
08	992	N	313	-0-	-679 B	-0-	19	1	294	2	N	-0-					83
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83

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
04	1290	N	831	-0-	-459 B	-0-	32	1	795	2	N	4					50
							4	9									
05	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	72	1	1090	2	N	3					53
							3	9									
06	1140	N	1105	-0-	-35 B	-0-	24	1	1081	2	N	-0-					53
07	868	N	514	-0-	-354 B	-0-	14	1	498	2	N	2					55
							2	9									
08	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					55
*09	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	81	1	1116	2	N	-0-					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140
JENKINS "A" WELL #: 7 RRCID -> 224451 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9874 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	527	-0-	-13 B	-0-	21	1	503	2	N	3					38
							3	9									
05	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	30	1	451	2	N	3					41
							3	9									
06	540	N	467	-0-	-73 B	-0-	10	1	457	2	N	-0-					41
07	558	N	449	-0-	-109 B	-0-	12	1	436	2	N	1					42
							1	9									
08	496	N	446	-0-	-50 B	-0-	26	1	420	2	N	-0-					42
09	480	N	393	-0-	-87 B	-0-	27	1	366	2	N	-0-					42

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	X	1150	-0-	-410 B	-0-	45	1	1098	2	N	6					16
							7	9									
05	1333	N	1168	-0-	-165 B	-0-	73	1	1092	2	N	3					19
							3	9									
06	1230	N	1134	-0-	-96 B	-0-	26	1	1108	2	N	-0-					19
07	1178	N	1163	-0-	-15 B	-0-	33	1	1119	2	N	10					29
							11	9									
08	1178	N	1134	-0-	-44 B	-0-	66	1	1068	2	N	-0-					29
09	1140	N	893	-0-	-247 B	-0-	60	1	833	2	N	-0-					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1024	-0-	-446 B	-0-	39	1	974	2	N	10					73
							11	9									
05	1147	N	915	-0-	-232 B	-0-	56	1	859	2	N	-0-					73
06	1080	N	934	-0-	-146 B	-0-	21	1	913	2	N	-0-					73
07	1054	N	991	-0-	-63 B	-0-	28	1	962	2	N	1					74
							1	9									
08	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	59	1	957	2	N	-0-					74
09	930	N	758	-0-	-172 B	-0-	51	1	707	2	N	-0-					74

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					10
05	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	7	1	98	2	N	-0-					10
06	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	2	1	86	2	N	-0-					10
07	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	2	1	88	2	N	-0-					10
08	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	5	1	78	2	N	-0-					10
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140
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
04	1110	N	775	-0-	-335 B	-0-	31	1	736	2	N	7			86
							8	9							
05	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	59	1	881	2	N	2			88
							2	9							
06	900	N	863	-0-	-37 B	-0-	19	1	844	2	N	-0-			88
07	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	24	1	827	2	N	1			89
							1	9							
08	930	N	855	-0-	-75 B	-0-	49	1	806	2	N	-0-			89
09	870	N	802	-0-	-68 B	-0-	54	1	748	2	N	-0-			89

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	9	1	217	2	N	1			21
							1	9							
05	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	7	1	109	2	N	-0-			21
06	180	N	155	-0-	-25 B	-0-	4	1	151	2	N	-0-			21
07	248	N	121	-0-	-127 B	-0-	4	1	117	2	N	-0-			21
08	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	20	1	317	2	N	-0-			21
*09	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	26	1	357	2	N	-0-			21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1595	-0-	-385 B	-0-	62	1	1520	2	N	12			109
							13	9							
05	2046	X	1634	-0-	-412 B	-0-	101	1	1527	2	N	5			114
							6	9							
06	1980	X	1571	-0-	-409 B	-0-	35	1	1536	2	N	-0-			114
07	1643	X	1549	-0-	-94 B	-0-	43	1	1481	2	N	23			137
							25	9							
08	1643	X	1380	-0-	-263 B	-0-	80	1	1300	2	N	-0-			137
09	1590	X	1055	-0-	-535 B	-0-	72	1	983	2	N	-0-			137

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
05	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	5	1	84	2	N	1			36
							1	9							
06	150	N	58	-0-	-92 B	-0-	2	1	56	2	N	-0-			36
07	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	2	1	65	2	N	-0-			36
08	93	N	53	-0-	-40 B	-0-	3	1	50	2	N	-0-			36
09	60	N	32	-0-	-28 B	-0-	2	1	30	2	N	-0-			36

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140
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
04	2370	N	774	-0-	-1596 B	-0-	31	1	735	2	N	7					93
							8	9									
05	1395	N	1301	-0-	-94 B	-0-	81	1	1220	2	N	-0-					93
06	1230	N	1127	-0-	-103 B	-0-	24	1	1103	2	N	-0-					93
07	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	42	1	1446	2	N	21					114
							23	9									
08	1302	N	949	-0-	-353 B	-0-	56	1	893	2	N	-0-					114
09	1140	N	1124	-0-	-16 B	-0-	76	1	1048	2	N	-0-					114

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
04	1560	N	381	-0-	-1179 B	-0-	15	1	366	2	N	-0-					164
05	1364	N	7	-0-	-1357 B	-0-	7	2			N	-0-					164
06	1380	N	-0-	-0-	-1380 B	-0-					N	-0-					164
07	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					164
08	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					164
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					164

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
04	2160	N	1375	-0-	-785 B	-0-	52	1	1290	2	N	30					60
							33	9									
05	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	106	1	1636	2	N	20					80
							22	9									
06	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	34	1	1563	2	N	-0-					80
07	1426	N	1300	-0-	-126 B	-0-	36	1	1231	2	N	30					110
							33	9									
08	1767	N	1516	-0-	-251 B	-0-	88	1	1428	2	N	-0-					110
09	1590	N	1327	-0-	-263 B	-0-	90	1	1237	2	N	-0-					110

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
04	1470	N	1202	-0-	-268 B	-0-	48	1	1154	2	N	-0-					120
05	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	86	1	1293	2	N	4	117	1			7
							4	9									
06	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	29	1	1250	2	N	-0-					7
07	1240	N	1172	-0-	-68 B	-0-	33	1	1133	2	N	5					12
							6	9									
08	1395	N	1283	-0-	-112 B	-0-	74	1	1209	2	N	-0-					12
09	1290	N	823	-0-	-467 B	-0-	56	1	767	2	N	-0-					12

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
04	1740	N	1263	-0-	-477 B	-0-	50	1	1204	2	N	8					97
							9	9									
05	1860	N	1631	-0-	-229 B	-0-	102	1	1527	2	N	2					99
							2	9									
06	1770	N	1546	-0-	-224 B	-0-	35	1	1511	2	N	-0-					99
07	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	38	1	1272	2	N	10					109
							11	9									
08	1643	N	1424	-0-	-219 B	-0-	82	1	1342	2	N	-0-					109
09	1560	N	1382	-0-	-178 B	-0-	94	1	1288	2	N	-0-					109

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140
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
04	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	33	1	815	2	N	7					126
							8	9									
05	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	57	1	840	2	N	6					132
							7	9									
06	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	20	1	845	2	N	-0-					132
07	899	N	860	-0-	-39 B	-0-	24	1	827	2	N	8					140
							9	9									
08	899	N	848	-0-	-51 B	-0-	50	1	798	2	N	-0-					140
09	870	N	795	-0-	-75 B	-0-	55	1	740	2	N	-0-					140

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
04	2010	N	1628	-0-	-382 B	-0-	65	1	1553	2	N	9					88
							10	9									
05	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	105	1	1575	2	N	6					94
							7	9									
06	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	35	1	1515	2	N	-0-					94
07	1674	N	1497	-0-	-177 B	-0-	43	1	1452	2	N	2					96
							2	9									
08	1674	N	1300	-0-	-374 B	-0-	76	1	1224	2	N	-0-					96
09	1560	N	1218	-0-	-342 B	-0-	83	1	1135	2	N	-0-					96

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
04	1860	N	1421	-0-	-439 B	-0-	57	1	1364	2	N	-0-					124
05	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	95	1	1430	2	N	58	122	1			60
							64	9									
06	1440	N	778	-0-	-662 B	-0-	18	1	760	2	N	-0-					60
07	1457	N	1407	-0-	-50 B	-0-	40	1	1367	2	N	-0-					60
08	1581	N	1439	-0-	-142 B	-0-	84	1	1355	2	N	-0-					60
*09	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	83	1	1145	2	N	-0-					60

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
04	1380	N	967	-0-	-413 B	-0-	38	1	910	2	N	17					43
							19	9									
05	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	62	1	926	2	N	3					46
							3	9									
06	960	N	953	-0-	-7 B	-0-	21	1	932	2	N	-0-					46
07	992	N	955	-0-	-37 B	-0-	26	1	905	2	N	22					68
							24	9									
08	992	N	924	-0-	-68 B	-0-	54	1	870	2	N	-0-					68
09	960	N	771	-0-	-189 B	-0-	52	1	719	2	N	-0-					68

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
04	930	N	480	-0-	-450 B	-0-	18	1	456	2	N	5					69
							6	9									
05	558	N	413	-0-	-145 B	-0-	25	1	388	2	N	-0-					69
06	540	N	458	-0-	-82 B	-0-	10	1	448	2	N	-0-					69
07	496	N	432	-0-	-64 B	-0-	13	1	417	2	N	2					71
							2	9									
08	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	25	1	398	2	N	-0-					71
09	450	N	397	-0-	-53 B	-0-	27	1	370	2	N	-0-					71

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140
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
04	1230	N	1140	-0-	-90 B	-0-	44	1	1087	2	N	8					40
							9	9									
05	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	69	1	1042	2	N	3					43
							3	9									
06	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	21	1	908	2	N	-0-					43
07	1178	N	937	-0-	-241 B	-0-	27	1	902	2	N	7					50
							8	9									
08	1116	N	900	-0-	-216 B	-0-	53	1	847	2	N	-0-					50
09	930	N	855	-0-	-75 B	-0-	59	1	796	2	N	-0-					50

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 248399 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9866 - 10123

04	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	9	1	219	2	N	-0-					178
05	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	12	1	167	2	N	-0-					178
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					178
07	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					178
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					178
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					178

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 255129 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9860 - 10140

04	1290	N	536	-0-	-754 B	-0-	21	1	515	2	N	-0-					76
05	1116	N	639	-0-	-477 B	-0-	40	1	599	2	N	-0-	1	1			75
06	1170	N	1113	-0-	-57 B	-0-	25	1	1088	2	N	-0-					75
07	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	28	1	962	2	N	-0-					75
08	651	N	574	-0-	-77 B	-0-	32	1	542	2	N	-0-					75
09	1110	N	527	-0-	-583 B	-0-	36	1	491	2	N	-0-					75

MEEK-HAYNES WELL #: 9A RRCID -> 255348 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 10172

04	750	N	160	-0-	-590 B	-0-	6	1	148	2	N	5					144
							6	9									
05	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	46	1	710	2	N	3	144	1			3
							3	9									
06	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	20	1	873	2	N	-0-					3
07	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	26	1	910	2	N	10					13
							11	9									
08	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	57	1	926	2	N	-0-					13
09	900	N	771	-0-	-129 B	-0-	52	1	719	2	N	-0-					13

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

04	240	N	92	-0-	-148 B	-0-	92	3			N	-0-					78
05	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					78
06	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					78
07	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					78
08	279	N	102	-0-	-177 B	-0-	98	3	4	9	N	4					82
09	270	N	15	-0-	-255 B	-0-	15	3			N	-0-					82

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 203785 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10132 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
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

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

04	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3			N	-0-					128
05	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	3			N	-0-					128
06	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					128
07	62	N	45	-0-	-17	B	-0-	45	3			N	-0-					128
08	155	N	114	-0-	-41	B	-0-	114	3			N	-0-					128
09	150	N	111	-0-	-39	B	-0-	111	3			N	-0-					128

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

04	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	495	3	10	9	Y	9					90
05	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	397	3	1	9	Y	1	84	1			7
06	1055	N	1055	-0-	-0-	B	-0-	1051	3	4	9	Y	4					11
07	527	N	193	-0-	-334	B	-0-	191	3	2	9	Y	2					13
08	DLQ G-10		385	-0-	385	B	385	367	3	18	9	Y	16					29
*09	2738	X	2353	-0-	-385	B	-0-	2344	3	9	9	Y	8					37

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

04	1304	N	1304	-0-	-0-	B	-0-	1294	3	10	9	Y	9					90
05	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	1289	3	1	9	Y	1	84	1			7
06	600	N	531	-0-	-69	B	-0-	527	3	4	9	Y	4					11
07	837	N	837	-0-	-0-	B	-0-	835	3	2	9	Y	2					13
08	DLQ G-10		883	-0-	883	B	883	865	3	18	9	Y	16					29
*09	1283	N	400	-0-	-883	B	-0-	391	3	9	9	Y	8					37

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

04	1800	N	1370	-0-	-430	B	-0-	1360	3	10	9	Y	9					163
05	2170	N	1308	-0-	-862	B	-0-	1295	3	13	9	Y	12					175
06	1536	N	1536	-0-	-0-	B	-0-	1525	3	11	9	Y	10					185
07	1463	N	1463	-0-	-0-	B	-0-	1445	3	18	9	Y	16					201
08	DLQ G-10		1700	-0-	1700	B	1700	1690	3	10	9	Y	9	96	1			114
*09	2979	X	1279	-0-	-1700	B	-0-	1279	3			Y	-0-					114

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

04	1920	N	1336	-0-	-584	B	-0-	1330	3	6	9	Y	5					108
05	1922	N	1631	-0-	-291	B	-0-	1621	3	10	9	Y	9					117
06	1320	N	1057	-0-	-263	B	-0-	1050	3	7	9	Y	6					123
07	1776	N	1776	-0-	-0-	B	-0-	1764	3	12	9	Y	11					134
08	DLQ G-10		1965	-0-	1965	B	1965	1958	3	7	9	Y	6	64	1			76
*09	3641	X	1676	-0-	-1965	B	-0-	1676	3			Y	-0-					76

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1041	-0-	-189 B	-0-	1032	3	9	9	Y	8	10	1			1
05	837	N	740	-0-	-97 B	-0-	733	3	7	9	Y	6	5	1			2
06	1230	N	1188	-0-	-42 B	-0-	1180	3	8	9	Y	7	5	1			4
07	1085	N	1045	-0-	-40 B	-0-	1037	3	8	9	Y	7	8	1			3
08	DLQ G-10		148	-0-	148 B	148	148	3			Y	-0-	3	1			-0-
09	DLQ G-10		121	-0-	121 B	269	121	3			Y	-0-					-0-

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
04	1380	N	1480	-0-	100 B	-0-	1467	3	13	9	Y	12	11	1			2
05	961	N	836	-0-	-125 B	-0-	829	3	7	9	Y	6	6	1			2
06	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	894	3	7	9	Y	6	5	1			3
07	1426	N	1110	-0-	-316 B	-0-	1102	3	8	9	Y	7	7	1			3
08	DLQ G-10		1327	-0-	1327 B	1327	1319	3	8	9	Y	7	6	1			4
09	DLQ G-10		602	-0-	602 B	1929	600	3	2	9	Y	2	4	1			2

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
04	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	536	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	558	N	557	-0-	-1 B	-0-	553	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	537	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	558	N	544	-0-	-14 B	-0-	541	3	3	9	Y	3	4	1			1
08	DLQ G-10		548	-0-	548 B	548	544	3	4	9	Y	4	3	1			2
09	DLQ G-10		515	-0-	515 B	1063	513	3	2	9	Y	2	2	1			2

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
04	2280	N	2276	-0-	-4 B	-0-	2257	3	19	9	Y	17	20	1			2
05	2588	N	2588	-0-	-0- B	-0-	2565	3	23	9	Y	21	17	1			6
06	2730	N	2712	-0-	-18 B	-0-	2694	3	18	9	Y	16	14	1			8
07	2784	N	2784	-0-	-0- B	-0-	2764	3	20	9	Y	18	19	1			7
08	DLQ G-10		2732	-0-	2732 B	2732	2715	3	17	9	Y	15	14	1			8
09	DLQ G-10		2534	-0-	2534 B	5266	2524	3	10	9	Y	9	9	1			8

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
04	1860	X	2118	-0-	258 B	-0-	2100	3	18	9	Y	16	17	1			2
05	3286	X	2273	-0-	-1013 B	-0-	2253	3	20	9	Y	18	15	1			5
06	3180	X	2248	-0-	-932 B	-0-	2233	3	15	9	Y	14	12	1			7
07	3286	X	3038	-0-	-248 B	-0-	3017	3	21	9	Y	19	18	1			8
08	2263	X	1920	-0-	-343 B	-0-	1908	3	12	9	Y	11	13	1			6
*09	2785	X	2785	-0-	-0- B	-0-	2775	3	10	9	Y	9	6	1			9

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
04	2880	X	3408	-0-	528 B	-0-	3379	3	29	9	Y	26	28	1			4
05	3467	X	3467	-0-	-0- B	-0-	3447	3	20	9	Y	18	17	1			5
06	3238	X	3238	-0-	-0- B	-0-	3216	3	22	9	Y	20	15	1			10
07	3108	X	3108	-0-	-0- B	-0-	3086	3	22	9	Y	20	22	1			8
08	DLQ G-10		3175	-0-	3175 B	3175	3155	3	20	9	Y	18	16	1			10
09	DLQ G-10		2268	-0-	2268 B	5443	2260	3	8	9	Y	7	10	1			7

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
04	30	N	208	-0-	178 B	-0-	206	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	167	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	150	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	145	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	DLQ G-10		122	-0-	122 B	122	121	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	DLQ G-10		120	-0-	120 B	242	120	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	981	-0-	-519	B	-0-	972	3	9	9	Y	8	8	1			1
05	2151	N	2151	-0-	-0-	B	-0-	2132	3	19	9	Y	17	13	1			5
06	2074	N	2074	-0-	-0-	B	-0-	2061	3	13	9	Y	12	11	1			6
07	2289	N	2289	-0-	-0-	B	-0-	2272	3	17	9	Y	15	15	1			6
08	DLQ	G-10	2290	-0-	2290	B	2290	2276	3	14	9	Y	13	12	1			7
09	DLQ	G-10	1910	-0-	1910	B	4200	1903	3	7	9	Y	6	7	1			6

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
04	2610	N	2717	-0-	107	B	-0-	2695	3	22	9	Y	20	22	1			3
05	2688	N	2688	-0-	-0-	B	-0-	2665	3	23	9	Y	21	18	1			6
06	2637	N	2637	-0-	-0-	B	-0-	2619	3	18	9	Y	16	14	1			8
07	2743	N	2743	-0-	-0-	B	-0-	2724	3	19	9	Y	17	18	1			7
08	DLQ	G-10	2722	-0-	2722	B	2722	2705	3	17	9	Y	15	14	1			8
09	DLQ	G-10	2628	-0-	2628	B	5350	2618	3	10	9	Y	9	9	1			8

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
04	30	N	106	-0-	76	B	-0-	105	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	112	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	DLQ	G-10	112	-0-	112	B	112	111	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	DLQ	G-10	91	-0-	91	B	203	91	3			Y	-0-					-0-

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
04	90	N	93	-0-	3	B	-0-	93	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	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-

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
04	3810	X	4532	-0-	722	B	-0-	4493	3	39	9	Y	35	36	1			5
05	4393	X	4393	-0-	-0-	B	-0-	4356	3	37	9	Y	34	29	1			10
06	4030	X	4030	-0-	-0-	B	-0-	4004	3	26	9	Y	24	22	1			12
07	4060	X	4060	-0-	-0-	B	-0-	4031	3	29	9	Y	26	28	1			10
08	DLQ	G-10	4094	-0-	4094	B	4094	4069	3	25	9	Y	23	21	1			12
09	DLQ	G-10	3851	-0-	3851	B	7945	3837	3	14	9	Y	13	13	1			12

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
04	6090	X	4997	-0-	-1093	B	-0-	4956	3	41	9	Y	37	42	1			5
05	6107	X	4478	-0-	-1629	B	-0-	4439	3	39	9	Y	35	30	1			10
06	5550	X	3862	-0-	-1688	B	-0-	3836	3	26	9	Y	24	22	1			12
07	5673	X	3909	-0-	-1764	B	-0-	3881	3	28	9	Y	25	27	1			10
08	DLQ	G-10	5543	-0-	5543	B	5543	5509	3	34	9	Y	31	24	1			17
09	DLQ	G-10	5039	-0-	5039	B	10582	5021	3	18	9	Y	16	18	1			15

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
04	3900	X	3793	-0-	-107	B	-0-	3762	3	31	9	Y	28	31	1			4
05	4030	X	3912	-0-	-118	B	-0-	3878	3	34	9	Y	31	26	1			9
06	3870	X	3763	-0-	-107	B	-0-	3739	3	24	9	Y	22	20	1			11
07	3999	X	3892	-0-	-107	B	-0-	3864	3	28	9	Y	25	26	1			10
08	DLQ	G-10	3819	-0-	3819	B	3819	3795	3	24	9	Y	22	20	1			12
09	DLQ	G-10	3035	-0-	3035	B	6854	3025	3	10	9	Y	9	12	1			9

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2242	-0-	-128 B	-0-	2223	3	19	9	Y	17	19	1			2
05	2449	N	2318	-0-	-131 B	-0-	2298	3	20	9	Y	18	15	1			5
06	2280	N	2239	-0-	-41 B	-0-	2224	3	15	9	Y	14	12	1			7
07	2325	N	2287	-0-	-38 B	-0-	2270	3	17	9	Y	15	16	1			6
08	DLQ	G-10	1563	-0-	1563 B	1563	1553	3	10	9	Y	9	10	1			5
09	DLQ	G-10	1557	-0-	1557 B	3120	1544	3	13	9	Y	12	6	1			11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	2906	-0-	-604 B	-0-	2883	3	23	9	Y	21	24	1			3
05	3906	X	2841	-0-	-1065 B	-0-	2817	3	24	9	Y	22	19	1			6
06	3780	X	2594	-0-	-1186 B	-0-	2576	3	18	9	Y	16	14	1			8
07	3906	X	2516	-0-	-1390 B	-0-	2498	3	18	9	Y	16	18	1			6
08	3007	X	2546	-0-	-461 B	-0-	2529	3	17	9	Y	15	13	1			8
09	2910	X	2332	-0-	-578 B	-0-	2324	3	8	9	Y	7	8	1			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	3024	-0-	84 B	-0-	3001	3	23	9	Y	21	24	1			3
05	3131	X	2581	-0-	-550 B	-0-	2559	3	22	9	Y	20	17	1			6
06	3060	X	2707	-0-	-353 B	-0-	2689	3	18	9	Y	16	14	1			8
07	3162	X	2848	-0-	-314 B	-0-	2828	3	20	9	Y	18	19	1			7
08	3162	X	2792	-0-	-370 B	-0-	2775	3	17	9	Y	15	14	1			8
09	3030	X	2790	-0-	-240 B	-0-	2779	3	11	9	Y	10	9	1			9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1983	-0-	363 B	-0-	1968	3	15	9	Y	14	16	1			2
05	1674	N	1074	-0-	-600 B	-0-	1065	3	9	9	Y	8	8	1			2
06	1920	N	364	-0-	-1556 B	-0-	362	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	1984	N	1206	-0-	-778 B	-0-	1197	3	9	9	Y	8	6	1			3
08	DLQ	G-10	2297	-0-	2297 B	2297	2283	3	14	9	Y	13	9	1			7
09	DLQ	G-10	1421	-0-	1421 B	3718	1417	3	4	9	Y	4	7	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	434	-0-	-196 B	-0-	431	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	620	N	91	-0-	-529 B	-0-	90	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	540	N	363	-0-	-177 B	-0-	361	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1030	3	8	9	Y	7	5	1			3
08	DLQ	G-10	467	-0-	467 B	467	465	3	2	9	Y	2	4	1			1
09	DLQ	G-10	432	-0-	432 B	899	431	3	1	9	Y	1	1	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6810	X	5209	-0-	-1601 B	-0-	5155	3	54	9	Y	49	55	1			7
05	7641	X	7641	-0-	-0- B	-0-	7576	3	65	9	Y	59	49	1			17
06	7223	X	7223	-0-	-0- B	-0-	7175	3	48	9	Y	44	39	1			22
07	7336	X	7336	-0-	-0- B	-0-	7284	3	52	9	Y	47	50	1			19
08	DLQ	G-10	7205	-0-	7205 B	7205	7161	3	44	9	Y	40	37	1			22
09	DLQ	G-10	6420	-0-	6420 B	13625	6397	3	23	9	Y	21	23	1			20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	4364	-0-	1424 B	-0-	4328	3	36	9	Y	33	37	1			5
05	4403	X	4403	-0-	-0- B	-0-	4364	3	39	9	Y	35	30	1			10
06	4190	X	4190	-0-	-0- B	-0-	4161	3	29	9	Y	26	23	1			13
07	4192	X	4192	-0-	-0- B	-0-	4162	3	30	9	Y	27	29	1			11
08	DLQ	G-10	4109	-0-	4109 B	4109	4085	3	24	9	Y	22	21	1			12
09	DLQ	G-10	3720	-0-	3720 B	7829	3710	3	10	9	Y	9	13	1			8

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
04	5757	X	5757	-0-	-0-	B	-0-	5757	3			N	-0-					-0-
05	5941	X	5941	-0-	-0-	B	-0-	5941	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5518	-0-	-152	B	-0-	5518	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5107	-0-	-845	B	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
*08	5952	X	5500	-0-	-452	B	-0-	5500	3			N	-0-					-0-
09	5760	X	5189	-0-	-571	B	-0-	5189	3			N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

04	12450	X	9908	-0-	-2542	B	-0-	9908	3			N	-0-					-0-
05	12896	X	11529	-0-	-1367	B	-0-	11529	3			N	-0-					-0-
06	12480	X	10808	-0-	-1672	B	-0-	10808	3			N	-0-					-0-
07	12896	X	11105	-0-	-1791	B	-0-	11105	3			N	-0-					-0-
*08	13102	X	13102	-0-	-0-	B	-0-	13102	3			N	-0-					-0-
09	11160	X	11010	-0-	-150	B	-0-	11010	3			N	-0-					-0-

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

04	10170	X	9560	-0-	-610	B	-0-	9560	3			N	-0-					-0-
05	9889	X	8445	-0-	-1444	B	-0-	8445	3			N	-0-					-0-
06	9480	X	8197	-0-	-1283	B	-0-	8197	3			N	-0-					-0-
07	9889	X	8157	-0-	-1732	B	-0-	8157	3			N	-0-					-0-
*08	9889	X	7941	-0-	-1948	B	-0-	7941	3			N	-0-					-0-
09	9570	X	6342	-0-	-3228	B	-0-	6342	3			N	-0-					-0-

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

04	12427	X	12427	-0-	-0-	B	-0-	12427	3			N	-0-					-0-
05	14082	X	14082	-0-	-0-	B	-0-	14082	3			N	-0-					-0-
06	13041	X	13041	-0-	-0-	B	-0-	13041	3			N	-0-					-0-
07	13109	X	13109	-0-	-0-	B	-0-	13109	3			N	-0-					-0-
*08	12725	X	12725	-0-	-0-	B	-0-	12725	3			N	-0-					-0-
*09	10933	X	10933	-0-	-0-	B	-0-	10933	3			N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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
04	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	36	1	500	2	N	6					83
								170	3	7	9							
05	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	35	1	525	2	N	5					88
								180	3	6	9							
06	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	40	1	492	2	N	10					98
								173	3	11	9							
07	744	N	708	-0-	-36	B	-0-	43	1	489	2	N	2					100
								174	3	2	9							
08	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	50	1	556	2	N	8					108
								198	3	9	9							
*09	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	47	1	504	2	N	9					117
								190	3	10	9							

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

04	2460	N	2264	-0-	-196	B	-0-	170	1	1856	2	Y	-0-					-0-
								238	3									
05	2945	N	2715	-0-	-230	B	-0-	262	1	2232	2	Y	-0-					-0-
								221	3									
06	2670	N	2347	-0-	-323	B	-0-	214	1	1938	2	Y	-0-					-0-
								195	3									
07	2988	N	2988	-0-	-0-	B	-0-	282	1	2454	2	Y	-0-					-0-
								252	3									
08	2728	N	2504	-0-	-224	B	-0-	198	1	2111	2	Y	-0-					-0-
								195	3									
*09	2383	N	2383	-0-	-0-	B	-0-	202	1	1927	2	Y	-0-					-0-
								254	3									

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

04	210	N	192	-0-	-18	B	-0-	14	1	157	2	Y	-0-					-0-
								21	3									
05	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	27	1	228	2	Y	-0-					-0-
								24	3									
06	210	N	193	-0-	-17	B	-0-	18	1	159	2	Y	-0-					-0-
								16	3									
07	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	19	1	168	2	Y	-0-					-0-
								18	3									
08	217	N	176	-0-	-41	B	-0-	14	1	146	2	Y	-0-					-0-
								16	3									
*09	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	18	1	172	2	Y	-0-					-0-
								25	3									

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
04	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	34	1	374	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
05	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	74	1	617	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
06	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	46	1	417	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
07	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	45	1	409	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
08	589	N	372	-0-	-217 B	-0-	30	1	309	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
09	510	N	294	-0-	-216 B	-0-	26	1	235	2	Y	-0-					-0-
							33	3									

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
04	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	87	1	948	2	Y	15					27
							126	3	17	9							
05	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	122	1	1026	2	Y	15	30	1			12
							108	3	17	9							
06	1200	N	967	-0-	-233 B	-0-	86	1	787	2	Y	10					22
							83	3	11	9							
07	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	133	1	1205	2	Y	12					34
							132	3	13	9							
08	1240	N	1035	-0-	-205 B	-0-	83	1	851	2	Y	9	30	1			13
							91	3	10	9							
*09	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	97	1	894	2	Y	11					24
							126	3	12	9							

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
04	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	99	1	1083	2	Y	49					75
							144	3	54	9							
05	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	105	1	883	2	Y	45	85	1			35
							93	3	50	9							
06	960	N	667	-0-	-293 B	-0-	57	1	524	2	Y	28					63
							55	3	31	9							
07	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	133	1	1197	2	Y	32					95
							131	3	35	9							
08	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	110	1	1134	2	Y	26	84	1			37
							122	3	29	9							
*09	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	128	1	1181	2	Y	29					66
							166	3	32	9							

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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	16
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	16
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	16
09	14B2 EXT		-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 * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	614	-0-	-196 B	-0-	46	1	504	2	Y	-0-					67
							64	3										
05	806	N	555	-0-	-251 B	-0-	54	1	456	2	Y	-0-					67
							45	3										
06	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	52	1	476	2	Y	5					72
							48	3	6	9								
07	620	N	495	-0-	-125 B	-0-	46	1	395	2	Y	13					85
							40	3	14	9								
08	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	47	1	501	2	Y	-0-					85
							46	3										
*09	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	49	1	467	2	Y	7					92
							62	3	8	9								

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 * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	29	1	694	2	N	4					77
							175	3	4	9								
05	1023	N	835	-0-	-188 B	-0-	27	1	637	2	N	10					87
							160	3	11	9								
06	840	N	638	-0-	-202 B	-0-	21	1	493	2	N	-0-					87
							124	3										
07	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	33	1	865	2	N	3					90
							98	3	3	9								
08	837	N	722	-0-	-115 B	-0-	23	1	622	2	N	5					95
							71	3	6	9								
*09	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	28	1	744	2	N	7					102
							85	3	8	9								

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 * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	54	1	586	2	Y	9					16
							78	3	10	9								
05	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	61	1	515	2	Y	9	18	1			7
							54	3	10	9								
06	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	66	1	602	2	Y	6					13
							63	3	7	9								
07	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	41	1	366	2	Y	7					20
							40	3	8	9								
08	558	N	529	-0-	-29 B	-0-	42	1	434	2	Y	5	17	1			8
							47	3	6	9								
09	540	N	538	-0-	-2 B	-0-	46	1	425	2	Y	6					14
							60	3	7	9								

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					38
06	0	N	-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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	916	-0-	-284 B	-0-	86	1	683	2	N	-0-					33
							147	3									
05	1023	N	960	-0-	-63 B	-0-	71	1	729	2	N	2					35
							158	3	2	9							
06	1050	N	760	-0-	-290 B	-0-	35	1	597	2	N	-0-					35
							128	3									
07	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	45	1	768	2	N	5					40
							165	3	6	9							
08	961	N	926	-0-	-35 B	-0-	38	1	730	2	N	-0-					40
							158	3									
*09	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	82	1	703	2	N	3					43
							151	3	3	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1670	-0-	-190 B	-0-	54	1	1286	2	N	6					78
							323	3	7	9							
05	1922	N	1638	-0-	-284 B	-0-	53	1	1259	2	N	9					87
							316	3	10	9							
06	1800	N	1603	-0-	-197 B	-0-	52	1	1234	2	N	6	29	1			64
							310	3	7	9							
07	1736	N	1538	-0-	-198 B	-0-	50	1	1325	2	N	11					75
							151	3	12	9							
08	1643	N	1480	-0-	-163 B	-0-	48	1	1275	2	N	10					85
							146	3	11	9							
09	1590	N	1420	-0-	-170 B	-0-	46	1	1226	2	N	7					92
							140	3	8	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	116	1	1264	2	N	11					98
							168	3	12	9							
05	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	170	1	1431	2	N	15					113
							150	3	17	9							
06	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	161	1	1475	2	N	6	55	1			64
							156	3	7	9							
07	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	165	1	1497	2	N	8					72
							165	3	9	9							
08	1767	N	1656	-0-	-111 B	-0-	132	1	1364	2	N	13					85
							146	3	14	9							
*09	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	151	1	1391	2	N	8					93
							196	3	9	9							

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
04	1290	N	1114	-0-	-176 B	-0-	53	1	846	2	N	3					90
							212	3	3	9							
05	1395	N	1178	-0-	-217 B	-0-	57	1	896	2	N	-0-					90
							225	3									
06	1170	N	1165	-0-	-5 B	-0-	54	1	881	2	N	7					97
							222	3	8	9							
07	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	62	1	1113	2	N	3					100
							127	3	3	9							
08	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	56	1	1009	2	N	2	85	1			17
							117	3	2	9							
*09	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	58	1	1069	2	N	-0-					17
							123	3									

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

04	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	20	1	473	2	N	-0-					24
							119	3									
05	651	N	616	-0-	-35 B	-0-	20	1	476	2	N	-0-					24
							120	3									
06	600	N	547	-0-	-53 B	-0-	18	1	423	2	N	-0-					24
							106	3									
07	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	24	1	645	2	N	-0-					24
							74	3									
08	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	22	1	594	2	N	-0-					24
							68	3									
*09	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	20	1	544	2	N	-0-					24
							63	3									

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

04	300	N	161	-0-	-139 B	-0-	7	1	123	2	N	-0-					62
							31	3									
05	310	N	280	-0-	-30 B	-0-	14	1	213	2	N	-0-					62
							53	3									
06	390	N	273	-0-	-117 B	-0-	13	1	208	2	N	-0-					62
							52	3									
07	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	13	1	246	2	N	-0-					62
							29	3									
08	279	N	182	-0-	-97 B	-0-	9	1	156	2	N	-0-					62
							17	3									
09	270	N	248	-0-	-22 B	-0-	12	1	212	2	N	-0-					62
							24	3									

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

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-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

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

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40

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

04	2250	N	2115	-0-	-135	B	-0-	158	1	1717	2	N	12					37
								227	3	13	9							
05	2597	N	2597	-0-	-0-	B	-0-	251	1	2116	2	N	6					43
								223	3	7	9							
06	2191	N	2191	-0-	-0-	B	-0-	196	1	1797	2	N	7					50
								190	3	8	9							
07	2320	N	2320	-0-	-0-	B	-0-	209	1	1890	2	N	13					63
								207	3	14	9							
08	2604	N	2284	-0-	-320	B	-0-	184	1	1892	2	N	5					68
								202	3	6	9							
*09	2208	N	2208	-0-	-0-	B	-0-	190	1	1759	2	N	9					77
								249	3	10	9							

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

04	2394	X	2394	-0-	-0-	B	-0-	179	1	1945	2	N	11					82
								258	3	12	9							
05	2986	N	2986	-0-	-0-	B	-0-	287	1	2416	2	N	26					108
								254	3	29	9							
06	2854	N	2854	-0-	-0-	B	-0-	257	1	2342	2	N	8	51	1			65
								246	3	9	9							
07	2654	N	2654	-0-	-0-	B	-0-	239	1	2166	2	N	10					75
								238	3	11	9							
08	2717	N	2717	-0-	-0-	B	-0-	218	1	2250	2	N	7					82
								241	3	8	9							
*09	2442	N	2442	-0-	-0-	B	-0-	210	1	1936	2	N	21					103
								273	3	23	9							

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

04	2049	N	2049	-0-	-0-	B	-0-	152	1	1660	2	N	15					122
								220	3	17	9							
05	2108	N	2104	-0-	-4	B	-0-	204	1	1712	2	N	8					130
								179	3	9	9							
06	2149	N	2149	-0-	-0-	B	-0-	192	1	1750	2	N	22	126	1			26
								183	3	24	9							
07	2202	N	2202	-0-	-0-	B	-0-	197	1	1780	2	N	27					53
								195	3	30	9							
08	2404	N	2404	-0-	-0-	B	-0-	191	1	1970	2	N	29					82
								211	3	32	9							
*09	2239	N	2239	-0-	-0-	B	-0-	192	1	1774	2	N	21					103
								250	3	23	9							

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
04	3282	X	3282	-0-	-0- B	-0-	246	1	2677	2	N	4					33
							355	3	4	9							
05	3007	X	2660	-0-	-347 B	-0-	257	1	2169	2	N	5					38
							228	3	6	9							
06	3402	X	3402	-0-	-0- B	-0-	305	1	2785	2	N	17					55
							293	3	19	9							
07	3007	X	2860	-0-	-147 B	-0-	258	1	2336	2	N	8					63
							257	3	9	9							
08	3007	X	2433	-0-	-574 B	-0-	195	1	2010	2	N	12					75
							215	3	13	9							
09	2910	X	2688	-0-	-222 B	-0-	233	1	2143	2	N	10					85
							301	3	11	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	46	1	1101	2	N	4					152
							277	3	4	9							
05	1426	N	1405	-0-	-21 B	-0-	45	1	1077	2	N	11					163
							271	3	12	9							
06	1440	N	1400	-0-	-40 B	-0-	45	1	1074	2	N	10	156	1			17
							270	3	11	9							
07	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	50	1	1342	2	N	3					20
							154	3	3	9							
08	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	61	1	1633	2	N	10					30
							187	3	11	9							
*09	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	48	1	1283	2	N	8					38
							147	3	9	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	407	-0-	-223 B	-0-	38	1	301	2	N	3					80
							65	3	3	9							
05	961	N	449	-0-	-512 B	-0-	34	1	342	2	N	-0-					80
							73	3									
06	600	N	344	-0-	-256 B	-0-	16	1	270	2	N	-0-					80
							58	3									
07	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	22	1	385	2	N	2					82
							83	3	2	9							
08	434	N	376	-0-	-58 B	-0-	16	1	296	2	N	1					83
							63	3	1	9							
*09	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	32	1	276	2	N	2					85
							59	3	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	28
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

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
04	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	160	1	1745	2	Y	26					40
							232	3	29	9							
05	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	187	1	1578	2	Y	25	46	1			19
							166	3	28	9							
06	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	148	1	1349	2	Y	14					33
							142	3	15	9							
07	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	152	1	1369	2	Y	18					51
							150	3	20	9							
08	1767	N	1481	-0-	-286 B	-0-	118	1	1218	2	Y	14	45	1			20
							130	3	15	9							
09	1650	N	1324	-0-	-326 B	-0-	113	1	1046	2	Y	15					35
							148	3	17	9							

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
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	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33

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

04	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	112	1	1818	2	Y	-0-					-0-
							208	3									
05	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	128	1	1530	2	Y	-0-					-0-
							133	3									
06	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	175	1	1849	2	Y	-0-					-0-
							161	3									
07	1178	N	850	-0-	-328 B	-0-	125	1	660	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
08	1798	N	-0-	-0-	-1798 B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2626	N	2626	-0-	-0- B	-0-	171	1	2197	2	Y	-0-					-0-
							258	3									

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

04	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	1	1	21	2	N	-0-					33
							5	3									
05	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	1	1	24	2	N	4					37
							6	3	4	9							
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					37
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	2	1	56	2	N	-0-					37
							7	3									
08	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	3	1	71	2	N	-0-					37
							8	3									
*09	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	2	1	50	2	N	-0-					37
							6	3									

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
04	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	4	2	1	3	N	-0-					27
05	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	1	1	27	2	N	-0-					27
							7	3									
06	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	1	1	35	2	N	-0-					27
							9	3									
07	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	7	2	1	3	N	-0-					27
08	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	1	1	18	2	N	-0-					27
							2	3									
09	60	N	9	-0-	-51 B	-0-	8	2	1	3	N	-0-					27

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

04	570	N	550	-0-	-20 B	-0-	18	1	425	2	N	-0-					18
							107	3									
05	496	N	380	-0-	-116 B	-0-	12	1	294	2	N	-0-					18
							74	3									
06	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	21	1	505	2	N	4					22
							127	3	4	9							
07	558	N	451	-0-	-107 B	-0-	13	1	353	2	N	40					62
							41	3	44	9							
08	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	12	1	317	2	N	-0-					62
							36	3									
09	660	N	266	-0-	-394 B	-0-	9	1	231	2	N	-0-					62
							26	3									

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

04	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	102	1	814	2	N	3					22
							175	3	3	9							
05	899	N	653	-0-	-246 B	-0-	49	1	495	2	N	3					25
							106	3	3	9							
06	840	N	829	-0-	-11 B	-0-	37	1	649	2	N	3					28
							140	3	3	9							
07	1147	N	526	-0-	-621 B	-0-	24	1	411	2	N	2					30
							89	3	2	9							
08	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	37	1	706	2	N	3					33
							152	3	3	9							
*09	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	72	1	629	2	N	2					35
							136	3	2	9							

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
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-

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

04	810	N	676	-0-	-134 B	-0-	676	3			N	-0-					58
05	744	N	693	-0-	-51 B	-0-	693	3			N	-0-					58
06	690	N	661	-0-	-29 B	-0-	661	3			N	-0-					58
07	713	N	667	-0-	-46 B	-0-	667	3			N	-0-					58
08	682	N	625	-0-	-57 B	-0-	625	3			N	-0-					58
09	660	N	621	-0-	-39 B	-0-	621	3			N	-0-					58

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217114 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1064	-0-	-406 B	-0-	158	1	875	2	Y	28					75
							31	9									
05	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	243	1	1441	2	Y	21					96
							23	9									
06	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	227	1	1309	2	Y	36	71	1			61
							40	9									
07	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	202	1	1097	2	Y	14					75
							15	9									
08	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	150	1	604	2	Y	-0-					75
*09	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	170	1	677	2	Y	12					87
							13	9									

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	30	1	179	2	Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	40	1	244	2	Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	42	1	242	2	Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	42	1	224	2	Y	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	55	1	226	2	Y	-0-					-0-
*09	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	48	1	188	2	Y	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	300	N	253	-0-	-47 B	-0-	42	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29 B	-0-	46	1	235	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	227	-0-	-73 B	-0-	35	1	192	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	39	1	202	2	Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	50	1	200	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	203	-0-	-37 B	-0-	42	1	161	2	Y	-0-					-0-

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

04	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	161	1	944	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	45	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	45	1	250	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	324	-0-	-792 B	-0-	51	1	273	2	Y	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	73	1	294	2	Y	-0-					-0-
*09	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	152	1	607	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	541	-0-	-149 B	-0-	78	1	454	2	Y	8					43
							9	9									
05	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	92	1	541	2	Y	8					51
							9	9									
06	660	N	652	-0-	-8 B	-0-	95	1	536	2	Y	19	34	1			36
							21	9									
07	558	N	507	-0-	-51 B	-0-	80	1	424	2	Y	3					39
							3	9									
08	651	N	413	-0-	-238 B	-0-	83	1	330	2	Y	-0-					39
09	660	N	301	-0-	-359 B	-0-	59	1	227	2	Y	14					53
							15	9									

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
04	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	1709	2	10	9	Y	9	3	1			39
05	2095	N	2095	-0-	-0- B	-0-	2093	2	2	9	Y	2	26	1			15
06	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	2			Y	-0-	10	1			5
07	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	1851	2			Y	-0-					5
08	2108	N	1821	-0-	-287 B	-0-	1821	2			Y	-0-					5
09	2070	N	1539	-0-	-531 B	-0-	1539	2			Y	-0-	4	1			1

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
04	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	1420	2	25	9	Y	23	4	1			56
05	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1568	2	35	9	Y	32	38	1			50
06	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	1532	2	45	9	Y	41	62	1			29
07	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	1557	2	18	9	Y	16					45
08	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1586	2	29	9	Y	26					71
09	1590	N	1355	-0-	-235 B	-0-	1348	2	7	9	Y	6	58	1			19

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
04	1650	X	515	-0-	-1135 B	-0-	508	2	7	9	Y	6	2	1			24
05	1457	X	1084	-0-	-373 B	-0-	1069	2	15	9	Y	14	15	1			23
06	1266	X	1266	-0-	-0- B	-0-	1227	2	39	9	Y	35	39	1			19
07	888	X	888	-0-	-0- B	-0-	871	2	17	9	Y	15					34
08	1327	X	1327	-0-	-0- B	-0-	1312	2	15	9	Y	14					48
09	1260	X	646	-0-	-614 B	-0-	646	2			Y	-0-	37	1			11

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
04	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	91	1	553	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	600	-0-	-144 B	-0-	84	1	516	2	Y	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	151	1	878	2	Y	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	169	1	931	2	Y	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	165	1	680	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	681	-0-	-339 B	-0-	136	1	545	2	Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	7	1			3
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	2	1			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	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 226456 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9488 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	304	2	59	9	Y	54	5	1	66
05	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	244	2	12	9	Y	11	43	1	34
06	270	N	195	-0-	-75 B	-0-	186	2	9	9	Y	8	29	1	13
07	372	N	309	-0-	-63 B	-0-	296	2	13	9	Y	12			25
08	248	N	103	-0-	-145 B	-0-	101	2	2	9	Y	2			27
*09	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	264	2	3	9	Y	3	22	1	8

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

04	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	213	1	1279	2	Y	4			10
							4	9							
05	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	264	1	1593	2	Y	3			13
							3	9							
06	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	225	1	1175	2	Y	41	19	1	35
							45	9							
07	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	206	1	1027	2	Y	16			51
							18	9							
08	1860	N	367	-0-	-1493 B	-0-	87	1	280	2	Y	-0-			51
09	1440	N	335	-0-	-1105 B	-0-	70	1	212	2	Y	48			99
							53	9							

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

04	600	N	526	-0-	-74 B	-0-	79	1	447	2	Y	-0-			1
05	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	96	1	551	2	Y	1			2
							1	9							
06	720	N	514	-0-	-206 B	-0-	80	1	433	2	Y	1	2	1	1
							1	9							
07	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	124	1	651	2	Y	2			3
							2	9							
08	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	141	1	560	2	Y	-0-			3
*09	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	125	1	479	2	Y	16			19
							18	9							

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

04	750	X	674	-0-	-76 B	-0-	112	1	548	2	Y	13			67
							14	9							
05	775	X	628	-0-	-147 B	-0-	104	1	513	2	Y	10			77
							11	9							
06	750	X	378	-0-	-372 B	-0-	69	1	307	2	Y	2	50	1	29
							2	9							
07	775	X	678	-0-	-97 B	-0-	122	1	555	2	Y	1			30
							1	9							
08	682	X	509	-0-	-173 B	-0-	114	1	395	2	Y	-0-			30
09	660	X	584	-0-	-76 B	-0-	135	1	449	2	Y	-0-			30

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

04	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	125	1	757	2	Y	-0-			5
05	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	104	1	599	2	Y	-0-			5
06	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	113	1	607	2	Y	3	5	1	3
							3	9							
07	620	N	507	-0-	-113 B	-0-	86	1	420	2	Y	1			4
							1	9							
08	899	X	870	-0-	-29 B	-0-	179	1	691	2	Y	-0-			4
09	870	X	597	-0-	-273 B	-0-	125	1	472	2	Y	-0-			4

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
WOODS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 233801 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8938 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
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

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

04	1110	N	899	-0-	-211 B	-0-	857	2	42	9	Y	38	6	1			84
05	961	N	362	-0-	-599 B	-0-	347	2	15	9	Y	14	57	1			41
06	900	N	302	-0-	-598 B	-0-	270	2	32	9	Y	29	45	1			25
07	930	N	685	-0-	-245 B	-0-	646	2	39	9	Y	35					60
08	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	748	2	19	9	Y	17					77
*09	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1311	2	22	9	Y	20	71	1			26

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

04	2130	N	1644	-0-	-486 B	-0-	30	1	1474	2	Y	127	193	1			60
							140	9									
05	2015	N	1559	-0-	-456 B	-0-	33	1	1482	2	Y	40					100
							44	9									
06	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	31	1	1442	2	Y	137	207	1			30
							151	9									
07	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	30	1	1582	2	Y	142	108	1			64
							156	9									
08	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	25	1	1408	2	Y	107	109	1			62
							118	9									
09	1620	N	1569	-0-	-51 B	-0-	24	1	1416	2	Y	117	107	1			72
							129	9									

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

04	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	27	1	2222	2	Y	-0-					-0-
05	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	27	1	2162	2	Y	-0-					-0-
06	2153	N	2153	-0-	-0- B	-0-	26	1	2127	2	Y	-0-					-0-
07	2377	N	2377	-0-	-0- B	-0-	25	1	2352	2	Y	-0-					-0-
08	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	22	1	1856	2	Y	-0-					-0-
*09	2902	N	2902	-0-	-0- B	-0-	17	1	2885	2	Y	-0-					-0-

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

04	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	43	1	262	2	Y	-0-					2
05	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	50	1	306	2	Y	-0-					2
06	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	47	1	274	2	Y	-0-	1	1			1
07	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	48	1	265	2	Y	-0-					1
08	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	70	1	286	2	Y	-0-					1
*09	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	70	1	277	2	Y	-0-					1

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

04	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			N	-0-					101
05	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	2			N	-0-					101
06	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-					101
07	1085	N	883	-0-	-202 B	-0-	883	2			N	-0-					101
08	1116	N	975	-0-	-141 B	-0-	954	2	21	9	N	19					120
*09	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	840	2	11	9	N	10					130

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
04	1273	X	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	2			N	-0-					133
05	1302	X	1282	-0-	-20 B	-0-	1276	2	6	9	N	5					138
06	2032	X	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	2			N	-0-					138
07	2241	X	2241	-0-	-0- B	-0-	2235	2	6	9	N	5					143
08	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1553	2	10	9	N	9					152
09	2040	N	1450	-0-	-590 B	-0-	1410	2	40	9	N	36	178	1			10

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
04	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	5	1	504	2	Y	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	7	1	547	2	Y	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	13	1	523	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	523	-0-	-4 B	-0-	11	1	512	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	515	-0-	-43 B	-0-	10	1	505	2	Y	-0-					-0-
*09	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	8	1	539	2	Y	-0-					-0-

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
04	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	25	1	2144	2	Y	-0-					-0-
05	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	12	1	2165	2	Y	-0-					-0-
06	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	12	1	1904	2	Y	-0-					-0-
07	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	27	1	1727	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1866	-0-	-242 B	-0-	34	1	1832	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1890	-0-	-30 B	-0-	33	1	1857	2	Y	-0-					-0-

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
04	4200	X	3722	-0-	-478 B	-0-	21	1	3593	2	Y	98	181	1			46
							108	9									
05	4340	X	3755	-0-	-585 B	-0-	24	1	3705	2	Y	24					70
							26	9									
06	4110	X	3597	-0-	-513 B	-0-	22	1	3484	2	Y	83	135	1			18
							91	9									
07	4247	X	3612	-0-	-635 B	-0-	20	1	3501	2	Y	83	64	1			37
							91	9									
08	3888	X	3888	-0-	-0- B	-0-	21	1	3781	2	Y	78	70	1			45
							86	9									
*09	3193	X	3193	-0-	-0- B	-0-	22	1	3072	2	Y	90	80	1			55
							99	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	12	1	1282	2	Y	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	14	1	1314	2	Y	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	13	1	1369	2	Y	-0-					-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	13	1	1401	2	Y	-0-					-0-
08	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	13	1	1373	2	Y	-0-					-0-
*09	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	13	1	1185	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	2959	-0-	-1901 B	-0-	2924	2	35	9	N	32					53
05	5022	X	2841	-0-	-2181 B	-0-	2827	2	14	9	N	13					66
06	4710	X	2426	-0-	-2284 B	-0-	2424	2	2	9	N	2					68
07	4867	X	2295	-0-	-2572 B	-0-	2287	2	8	9	N	7					75
08	3813	X	2561	-0-	-1252 B	-0-	2559	2	2	9	N	2					77
09	2970	X	2580	-0-	-390 B	-0-	2538	2	42	9	N	38					115

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268383 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8794 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3558	-0-	-342 B	-0-	3557	2	1	9	N	1					153
05	4030	X	3795	-0-	-235 B	-0-	3789	2	6	9	N	5					158
06	3803	X	3803	-0-	-0- B	-0-	3682	2	121	9	N	110	188	1			80
07	3844	X	3825	-0-	-19 B	-0-	3823	2	2	9	N	2					82
08	3855	X	3855	-0-	-0- B	-0-	3838	2	17	9	N	15					97
09	3810	X	3732	-0-	-78 B	-0-	3690	2	42	9	N	38					135

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

04	23610	X	21096	-0-	-2514 B	-0-	21072	2	24	9	Y	22	112	1			88
05	24397	X	18469	-0-	-5928 B	-0-	18401	2	68	9	Y	62	107	1			43
06	22590	X	20670	-0-	-1920 B	-0-	20652	2	18	9	Y	16					59
07	23343	X	20471	-0-	-2872 B	-0-	20440	2	31	9	Y	28					87
08	22134	X	19312	-0-	-2822 B	-0-	19312	2			Y	-0-					87
09	21090	X	18045	-0-	-3045 B	-0-	18045	2			Y	-0-					87

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

04	26010	X	23122	-0-	-2888 B	-0-	23105	2	17	9	Y	15	75	1			59
05	26877	X	23543	-0-	-3334 B	-0-	23475	2	68	9	Y	62	78	1			43
06	25290	X	21627	-0-	-3663 B	-0-	21590	2	37	9	Y	34					77
07	25699	X	22092	-0-	-3607 B	-0-	22058	2	34	9	Y	31					108
08	24242	X	21625	-0-	-2617 B	-0-	21622	2	3	9	Y	3					111
09	23130	X	20137	-0-	-2993 B	-0-	20137	2			Y	-0-					111

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

04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					6
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					6
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6

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

04	2370	X	1446	-0-	-924 B	-0-	1402	2	44	9	N	40					240
05	2449	X	1321	-0-	-1128 B	-0-	1282	2	39	9	N	35					275
06	2370	X	1417	-0-	-953 B	-0-	1409	2	8	9	N	7	167	1			115
07	1674	X	1371	-0-	-303 B	-0-	1371	2			N	-0-					115
08	1612	X	1269	-0-	-343 B	-0-	1269	2			N	-0-					115
09	1440	X	1334	-0-	-106 B	-0-	1334	2			N	-0-					115

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078684 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9127 - 9924

04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-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	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	2580	X	2549	-0-	-31 B	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
05	2809	X	2809	-0-	-0- B	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
06	2739	X	2739	-0-	-0- B	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
07	2835	X	2835	-0-	-0- B	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2815	-0-	-6 B	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
09	2730	N	2573	-0-	-157 B	-0-	2573	3			N	-0-					-0-

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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
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

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

04	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					64
05	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					64
06	120	N	97	-0-	-23 B	-0-	97	2			N	-0-					64
07	155	N	75	-0-	-80 B	-0-	75	2			N	-0-					64
08	124	N	95	-0-	-29 B	-0-	95	2			N	-0-					64
*09	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					64

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

04	DELQ PR		10993	-0-	10993 B	22724	10993	2			N	-0-					-0-
05	30928	X	8204	-0-	-22724 B	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
06	6850	X	6850	-0-	-0- B	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
07	8936	X	8936	-0-	-0- B	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	7762	-0-	-3956 B	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	7800	-0-	-3180 B	-0-	7800	2			N	-0-					-0-

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

04	9637	X	2193	-0-	-7444 B	-0-	2178	2	15	9	Y	14	1	8			19
05	1378	X	1378	-0-	-0- B	-0-	1372	2	6	9	Y	5	13	1	1	8	10
06	3300	X	1149	-0-	-2151 B	-0-	1146	2	3	9	Y	3	12	1			1
07	3410	X	1432	-0-	-1978 B	-0-	1424	2	8	9	Y	7					8
08	3069	X	1508	-0-	-1561 B	-0-	1457	2	51	9	Y	46					54
09	2190	X	1507	-0-	-683 B	-0-	1500	2	7	9	Y	6					60

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
04	10662	X	1585	-0-	-9077 B	-0-	1575	2	10	9	Y	9					14
05	1039	X	1039	-0-	-0- B	-0-	1031	2	8	9	Y	7	12	1	1	8	8
06	3000	X	863	-0-	-2137 B	-0-	861	2	2	9	Y	2	9	1			1
07	3100	X	2338	-0-	-762 B	-0-	2325	2	13	9	Y	12					13
08	2160	N	2160	-0-	-0- B	-0-	2090	2	70	9	Y	64					77
*09	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	2100	2	47	9	Y	43					120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7443	X	7443	-0-	-0- B	-0-	7390	2	53	9	Y	48	2	8			63
05	6510	X	5643	-0-	-867 B	-0-	5608	2	35	9	Y	32	54	1	2	8	39
06	6300	X	4701	-0-	-1599 B	-0-	4682	2	19	9	Y	17	50	1			6
07	6703	X	6703	-0-	-0- B	-0-	6668	2	35	9	Y	32					38
08	DLQ G-10		6675	-0-	6675 B	6675	6456	2	219	9	Y	199					237
09	DLQ G-10		6569	-0-	6569 B	13244	6500	2	69	9	Y	63					300

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2534	X	2534	-0-	-0- B	-0-	2514	2	20	9	Y	18	1	8			22
05	3100	X	1228	-0-	-1872 B	-0-	1227	2	1	9	Y	1	12	1	1	8	10
*06	3750	X	1026	-0-	-2724 B	-0-	1024	2	2	9	Y	2	11	1			1
07	3906	X	569	-0-	-3337 B	-0-	567	2	2	9	Y	2					3
08	DLQ G-10		731	-0-	731 B	731	706	2	25	9	Y	23					26
09	DLQ G-10		704	-0-	704 B	1435	700	2	4	9	Y	4					30

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	2			N	-0-					247
05	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	2			N	-0-					247
06	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-					247
07	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	2			N	-0-					247
08	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	2			N	-0-					247
*09	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-					247

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

04	2760	X	2531	-0-	-229 B	-0-	5	1	2524	2	N	2	2	8		-0-
							2	9								
05	2852	X	2420	-0-	-432 B	-0-	5	1	2415	2	N	-0-				-0-
06	2610	X	2307	-0-	-303 B	-0-	5	1	2296	2	N	5	5	8		-0-
							6	9								
07	2675	X	2675	-0-	-0- B	-0-	6	1	2669	2	N	-0-				-0-
*08	2604	X	2373	-0-	-231 B	-0-	6	1	2365	2	N	2	2	8		-0-
							2	9								
*09	2520	X	2451	-0-	-69 B	-0-	6	1	2345	2	N	91	1	8		90
							100	9								

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

04	1920	N	1901	-0-	-19 B	-0-	158	1	1743	3	N	-0-				105
05	2015	N	1729	-0-	-286 B	-0-	114	1	1609	3	N	5				110
							6	9								
06	1950	N	1792	-0-	-158 B	-0-	110	1	1676	3	N	5				115
							6	9								
07	2653	N	2653	-0-	-0- B	-0-	190	1	2461	3	N	2				117
							2	9								
08	2642	N	2642	-0-	-0- B	-0-	200	1	2442	3	N	-0-				117
*09	2438	N	2438	-0-	-0- B	-0-	211	1	2191	3	N	33				150
							36	9								

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

04	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	32	1	1030	3	Y	14	30	0		8
							15	9								
05	1147	N	768	-0-	-379 B	-0-	23	1	735	3	Y	9				17
							10	9								
06	1110	N	369	-0-	-741 B	-0-	11	1	351	3	Y	6				23
							7	9								
07	1116	N	853	-0-	-263 B	-0-	25	1	826	3	Y	2				25
							2	9								
08	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	10	1	333	3	Y	9	22	1		12
							10	9								
*09	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	11	1	356	3	Y	6				18
							7	9								

GENECOV WELL #: 3 RRCID -> 205205 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8942 - 10167

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				1
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	14B2	EXT	344	-0-	344 B	344	10	1	334	3	Y	-0-	1	1		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	344					Y	-0-				-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					1
05	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					1
06	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					1
07	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			Y	-0-					1
08	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			Y	-0-					1
09	6	N	2	-0-	-4 B	-0-	2	3			Y	-0-					1

JENKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213060 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8898 - 9326

04	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	67	1	739	3	N	1					16
							1	9									
05	899	N	678	-0-	-221 B	-0-	45	1	632	3	N	1					17
							1	9									
06	930	N	162	-0-	-768 B	-0-	10	1	152	3	N	-0-					17
07	837	N	154	-0-	-683 B	-0-	11	1	143	3	N	-0-					17
08	682	N	177	-0-	-505 B	-0-	13	1	163	3	N	1					18
							1	9									
*09	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	23	1	232	3	N	-0-					18

GENECOV WELL #: 6 RRCID -> 214784 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9365 - 10195

04	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	32	1	1045	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
05	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	34	1	1085	3	Y	8					8
							9	9									
06	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	26	1	829	3	Y	8					16
							9	9									
07	868	N	542	-0-	-326 B	-0-	16	1	524	3	Y	2					18
							2	9									
08	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	20	1	638	3	Y	11	26	1			3
							12	9									
*09	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	38	1	1222	3	Y	8					11
							9	9									

JENKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215009 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8910 - 10090

04	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	128	1	1422	2	N	2					20
							2	9									
05	1922	N	1590	-0-	-332 B	-0-	105	1	1483	3	N	2					22
							2	9									
06	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	121	1	1836	3	N	-0-					22
07	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	131	1	1710	3	N	1					23
							1	9									
08	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	154	1	1878	3	N	5					28
							6	9									
*09	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	178	1	1844	3	N	1					29
							1	9									

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

04	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	47	1	522	3	N	1					5
							1	9									
05	651	N	557	-0-	-94 B	-0-	37	1	519	3	N	1					6
							1	9									
06	600	N	458	-0-	-142 B	-0-	28	1	430	3	N	-0-					6
07	589	N	488	-0-	-101 B	-0-	35	1	453	3	N	-0-					6
08	558	N	459	-0-	-99 B	-0-	35	1	423	3	N	1					7
							1	9									
09	450	N	371	-0-	-79 B	-0-	33	1	337	3	N	1					8
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219095 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8858 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	76	1	832	3	N	21					77
							23	9									
05	961	N	865	-0-	-96 B	-0-	57	1	808	3	N	-0-					77
06	930	N	763	-0-	-167 B	-0-	47	1	714	3	N	2					79
							2	9									
07	961	N	916	-0-	-45 B	-0-	65	1	845	3	N	5					84
							6	9									
08	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	66	1	801	3	N	15					99
							17	9									
*09	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	75	1	781	3	N	11					110
							12	9									

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

04	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	2	1	66	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32 B	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					90

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

04	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	124	1	1368	3	N	2					11
							2	9									
05	1705	N	1324	-0-	-381 B	-0-	88	1	1235	3	N	1					12
							1	9									
06	1710	N	1554	-0-	-156 B	-0-	96	1	1458	3	N	-0-					12
07	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	120	1	1568	3	N	1					13
							1	9									
08	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	106	1	1293	3	N	4					17
							4	9									
09	1560	N	1382	-0-	-178 B	-0-	121	1	1260	3	N	1					18
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
GENECOV WELL #: 8 RRCID -> 229291 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9186 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	47	1	1523	3	Y	21	37	1			2
							23	9									
05	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	41	1	1308	3	Y	15					17
							17	9									
06	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	37	1	1194	3	Y	11					28
							12	9									
07	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	41	1	1318	3	Y	2					30
							2	9									
08	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	37	1	1203	3	Y	18	41	1			7
							20	9									
09	1140	N	1041	-0-	-99 B	-0-	31	1	997	3	Y	12					19
							13	9									

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
04	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	42	1	1367	3	Y	12	40	1			10
							13	9									
05	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	50	1	1626	3	Y	9					19
							10	9									
06	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	38	1	1234	3	Y	7					26
							8	9									
07	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	45	1	1453	3	Y	2					28
							2	9									
08	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-	66	1	2127	3	Y	18	41	1			5
							20	9									
*09	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	39	1	1247	3	Y	13					18
							14	9									

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
04	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	24	1	791	3	Y	9	20	1			2
							10	9									
05	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	25	1	795	3	Y	6					8
							7	9									
06	690	N	627	-0-	-63 B	-0-	19	1	602	3	Y	5					13
							6	9									
07	713	N	585	-0-	-128 B	-0-	17	1	566	3	Y	2					15
							2	9									
08	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	34	1	1088	3	Y	10	23	1			2
							11	9									
*09	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	26	1	846	3	Y	7					9
							8	9									

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
04	450	N	346	-0-	-104 B	-0-	345	2	1	9	N	1					181
05	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	373	2	1	9	N	1					182
06	390	N	292	-0-	-98 B	-0-	290	2	2	9	N	2					184
07	372	N	350	-0-	-22 B	-0-	348	2	2	9	N	2					186
08	372	N	317	-0-	-55 B	-0-	314	2	3	9	N	3					189
*09	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	363	2	2	9	N	2					191

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
04	1050	N	809	-0-	-241 B	-0-	805	2	4	9	N	4					154
05	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	869	2	2	9	N	2					156
06	930	N	677	-0-	-253 B	-0-	676	2	1	9	N	1					157
07	837	N	814	-0-	-23 B	-0-	813	2	1	9	N	1					158
08	868	N	736	-0-	-132 B	-0-	734	2	2	9	N	2					160
*09	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	848	2	1	9	N	1					161

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206006 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

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

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

04	DLQ G-10	141	-0-	141	B	307	6	1	135	2	Y	-0-					60
05	DLQ G-10	165	-0-	165	B	472	7	1	158	2	Y	-0-					60
06	626 N	154	-0-	-472	B	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					60
07	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					60
08	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					60
*09	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	7	1	146	2	Y	7					67
							8	9									

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

04	750 N	617	-0-	-133	B	-0-	85	1	532	2	N	-0-					-0-
05	744 N	653	-0-	-91	B	-0-	85	1	568	2	N	-0-					-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	B	-0-	85	1	528	2	N	-0-					-0-
07	651 N	643	-0-	-8	B	-0-	85	1	558	2	N	-0-					-0-
08	651 N	534	-0-	-117	B	-0-	85	1	449	2	N	-0-					-0-
09	600 N	575	-0-	-25	B	-0-	85	1	490	2	N	-0-					-0-

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

04	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	6 N	2	-0-	-4	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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

04	DLQ G-10	179	-0-	179	B	752	179	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	217	-0-	217	B	969	217	2			Y	-0-					-0-
06	1173 N	204	-0-	-969	B	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
08	217 N	168	-0-	-49	B	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
*09	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2			Y	-0-					-0-

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

04	DLQ G-10	13	-0-	13	B	48	13	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1	-0-	1	B	49	1	2			Y	-0-					-0-
06	52 N	3	-0-	-49	B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*09	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212245 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9209 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	690	N	614	-0-	-76 B	-0-	216	1	398	2	N	-0-			10
05	620	N	572	-0-	-48 B	-0-	216	1	356	2	N	-0-			10
06	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	216	1	376	2	N	-0-			10
07	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	216	1	715	2	N	-0-			10
08	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	216	1	477	2	N	-0-			10
*09	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	216	1	427	2	N	-0-			10

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
*10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-			30
*11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-			30
*12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-			30
*01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-			30
*02	DLQ G-10		5	-0-	5 B	5	5	2			Y	-0-			30
*03	DLQ G-10		5	-0-	5 B	10	5	2			Y	-0-			30
*04	DLQ G-10		5	-0-	5 B	15	5	2			Y	-0-			30
*05	DLQ G-10		50	-0-	50 B	65	50	2			Y	-0-			30
*06	115	N	50	-0-	-65 B	-0-	50	2			Y	-0-			30
*07	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			Y	-0-			30
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			Y	-0-			30
*09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-			30

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
04	DLQ G-10		7	-0-	7 B	72	7	1			Y	-0-			25
05	DLQ G-10		47	-0-	47 B	119	7	1	40	2	Y	-0-			25
06	160	N	41	-0-	-119 B	-0-	7	1	34	2	Y	-0-			25
07	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	7	1	33	2	Y	-0-			25
08	62	N	7	-0-	-55 B	-0-	7	1			Y	-0-			25
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-			25

THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 214484 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9500 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	78	1	773	2	N	-0-			-0-
05	589	N	507	-0-	-82 B	-0-	78	1	429	2	N	-0-			-0-
06	570	N	477	-0-	-93 B	-0-	78	1	399	2	N	-0-			-0-
07	589	N	499	-0-	-90 B	-0-	78	1	421	2	N	-0-			-0-
08	496	N	453	-0-	-43 B	-0-	78	1	375	2	N	-0-			-0-
09	480	N	477	-0-	-3 B	-0-	78	1	399	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		1	-0-	1 B	1	1	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		1	-0-	1 B	2	1	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		967	-0-	967 B	969	967	2			N	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SNELGROVE. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214493 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9360 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		114	-0-	114 B	4172	114	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		255	-0-	255 B	4427	255	2			Y	-0-					-0-
06	4474	X	47	-0-	-4427 B	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
07	370	X	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	276	-0-	-3444 B	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
09	240	X	142	-0-	-98 B	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, B. GU WELL #: 1 RRCID -> 214509 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9343 - 10611

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215267 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9193 - 10310

04	DLQ G-10		553	-0-	553 B	1863	72	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1093	-0-	1093 B	2956	72	1	1021	2	Y	-0-					-0-
06	3999	X	1043	-0-	-2956 B	-0-	72	1	971	2	Y	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	72	1	893	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	713	-0-	-372 B	-0-	72	1	641	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	754	-0-	-296 B	-0-	72	1	682	2	Y	-0-					-0-

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215528 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9169 - 10477

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		84	-0-	84 B	84	84	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		89	-0-	89 B	173	89	2			Y	-0-					-0-

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215593 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9526 - 10443

04	DLQ G-10		1263	-0-	1263 B	4169	702	1	561	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1516	-0-	1516 B	5685	702	1	814	2	Y	-0-					-0-
06	7161	X	1476	-0-	-5685 B	-0-	702	1	774	2	Y	-0-					-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	702	1	712	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1414	-0-	-105 B	-0-	702	1	712	2	Y	-0-					-0-
*09	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	702	1	758	2	Y	10					10
							11	9									

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9236 - 10472

04	DLQ G-10		385	-0-	385 B	982	5	1	380	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		505	-0-	505 B	1487	5	1	500	2	Y	-0-					-0-
06	1921	N	434	-0-	-1487 B	-0-	5	1	429	2	Y	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	5	1	418	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	380	-0-	-116 B	-0-	5	1	375	2	Y	-0-					-0-
*09	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	5	1	553	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WYLIE, A. WELL #: 1 F RRCID -> 219058 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
06	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-			-0-
08	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
*09	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-			-0-

GRANT WELL #: 1 RRCID -> 219253 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9117 - 10394

04	DLQ G-10		327	-0-	327 B	775	327	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		246	-0-	246 B	1021	246	2			Y	-0-			-0-
06	1281	N	260	-0-	-1021 B	-0-	260	2			Y	-0-			-0-
07	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2			Y	-0-			-0-
08	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			Y	-0-			-0-
09	270	N	252	-0-	-18 B	-0-	252	2			Y	-0-			-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 219257 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9207 - 10479

04	DLQ G-10		89	-0-	89 B	89	89	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		319	-0-	319 B	408	319	2			Y	-0-			-0-
06	704	N	296	-0-	-408 B	-0-	296	2			Y	-0-			-0-
07	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			Y	-0-			-0-
08	310	N	286	-0-	-24 B	-0-	286	2			Y	-0-			-0-
*09	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			Y	-0-			-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 T RRCID -> 219262 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8990 - 10348

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-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-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 L RRCID -> 220143 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 10234

04	DLQ G-10		519	-0-	519 B	1187	519	2			Y	-0-			90
05	DLQ G-10		173	-0-	173 B	1360	173	2			Y	-0-			90
06	1543	N	183	-0-	-1360 B	-0-	183	2			Y	-0-			90
07	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			Y	-0-			90
08	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			Y	-0-			90
09	180	N	164	-0-	-16 B	-0-	164	2			Y	-0-			90

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450

04	DLQ G-10		351	-0-	351 B	952	34	1	317	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		362	-0-	362 B	1314	35	1	327	2	Y	-0-			-0-
06	1653	N	339	-0-	-1314 B	-0-	35	1	304	2	Y	-0-			-0-
07	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	35	1	321	2	Y	-0-			-0-
08	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	35	1	560	2	Y	-0-			-0-
*09	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	35	1	612	2	Y	-0-			-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268

04	DLQ G-10		613	-0-	613 B	2431	613	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		1108	-0-	1108 B	3539	1108	2			Y	-0-			-0-
06	4593	X	1054	-0-	-3539 B	-0-	1054	2			Y	-0-			-0-
07	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			Y	-0-			-0-
08	1116	N	850	-0-	-266 B	-0-	850	2			Y	-0-			-0-
09	1050	N	905	-0-	-145 B	-0-	905	2			Y	-0-			-0-

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
04	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	992	N	673	-0-	-319 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	682	N	432	-0-	-250 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*09	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		5	-0-	5 B	25	5	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		10	-0-	10 B	35	10	2			Y	-0-					-0-
06	37	N	2	-0-	-35 B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		1156	-0-	1156 B	2986	522	1	634	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		665	-0-	665 B	3651	522	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	4324	X	673	-0-	-3651 B	-0-	522	1	151	2	Y	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	522	1	287	2	Y	-0-					-0-
08	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	522	1	695	2	Y	-0-					-0-
*09	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	522	1	252	2	Y	4					4
							4	9									

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
04	DLQ G-10		882	-0-	882 B	2776	170	1	712	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		716	-0-	716 B	3492	170	1	546	2	Y	-0-					-0-
06	4131	X	639	-0-	-3492 B	-0-	170	1	469	2	Y	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	170	1	456	2	Y	-0-					-0-
08	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	170	1	590	2	Y	-0-					-0-
*09	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	170	1	702	2	Y	-0-					-0-

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
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	12	N	6	-0-	-6 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	12	N	8	-0-	-4 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		474	-0-	474 B	1598	91	1	383	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		482	-0-	482 B	2080	92	1	390	2	Y	-0-					-0-
06	2507	N	427	-0-	-2080 B	-0-	92	1	335	2	Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	92	1	326	2	Y	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	92	1	453	2	Y	-0-					-0-
*09	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	92	1	390	2	Y	2					2
							2	9									

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
04	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-			10
05	930	N	557	-0-	-373 B	-0-	557	2			N	-0-			10
06	270	N	50	-0-	-220 B	-0-	50	2			N	-0-			10
07	465	N	72	-0-	-393 B	-0-	72	2			N	-0-			10
08	558	N	86	-0-	-472 B	-0-	86	2			N	-0-			10
09	60	N	-0-	-0-	-60 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
04	DLQ G-10		737	-0-	737 B	2517	337	1	400	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		1001	-0-	1001 B	3518	338	1	663	2	Y	-0-			-0-
06	4425	X	907	-0-	-3518 B	-0-	338	1	569	2	Y	-0-			-0-
07	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	338	1	554	2	Y	-0-			-0-
08	992	N	640	-0-	-352 B	-0-	338	1	302	2	Y	-0-			-0-
09	900	N	875	-0-	-25 B	-0-	338	1	537	2	Y	-0-			-0-

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
04	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-			-0-
05	155	N	88	-0-	-67 B	-0-	88	2			N	-0-			-0-
06	330	N	44	-0-	-286 B	-0-	44	2			N	-0-			-0-
07	186	N	76	-0-	-110 B	-0-	76	2			N	-0-			-0-
08	93	N	56	-0-	-37 B	-0-	56	2			N	-0-			-0-
*09	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-			-0-

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
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-			50
05	186	N	72	-0-	-114 B	-0-	72	2			N	-0-			50
06	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-			50
07	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-			50
08	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-			50
09	210	N	154	-0-	-56 B	-0-	154	2			N	-0-			50

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
04	DLQ G-10		22	-0-	22 B	122	22	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		8	-0-	8 B	130	8	2			Y	-0-			-0-
06	131	N	1	-0-	-130 B	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
07	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
08	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
*09	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			Y	-0-			-0-

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

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
04	DLQ G-10		371	-0-	371 B	897	371	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		147	-0-	147 B	1044	147	2			Y	-0-			-0-
06	1183	N	139	-0-	-1044 B	-0-	139	2			Y	-0-			-0-
07	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			Y	-0-			-0-
08	155	N	114	-0-	-41 B	-0-	114	2			Y	-0-			-0-
*09	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WYLIE, A. WELL #: 2 RRCID -> 222330 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		145	-0-	145 B	443	145	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		11	-0-	11 B	454	11	2			Y	-0-					-0-
06	491	N	37	-0-	-454 B	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*09	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

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
04	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	120	N	69	-0-	-51 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	124	N	88	-0-	-36 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*09	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		503	-0-	503 B	2828	503	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		51	-0-	51 B	2879	51	2			Y	-0-					-0-
06	2928	X	49	-0-	-2879 B	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
*09	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	1200	N	1	-0-	-1199 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	651	N	584	-0-	-67 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	870	N	617	-0-	-253 B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
09	630	N	325	-0-	-305 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		295	-0-	295 B	830	295	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		762	-0-	762 B	1592	762	2			Y	-0-					-0-
06	2317	N	725	-0-	-1592 B	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	553	-0-	-222 B	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	588	-0-	-132 B	-0-	588	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	434	N	224	-0-	-210 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		378	-0-	378 B	1404	378	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		765	-0-	765 B	2169	765	2			Y	-0-					-0-
06	2897	X	728	-0-	-2169 B	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	590	-0-	-185 B	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	627	-0-	-93 B	-0-	627	2			Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		2752	-0-	2752 B	6475	205	1	2547	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1874	-0-	1874 B	8349	205	1	1669	2	Y	-0-					-0-
*06	11654	X	3305	-0-	-8349 B	-0-	205	1	3100	2	Y	-0-					-0-
*07	3485	X	3485	-0-	-0- B	-0-	205	1	3280	2	Y	-0-					-0-
*08	2852	X	2347	-0-	-505 B	-0-	205	1	2142	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	1676	-0-	-1084 B	-0-	205	1	1471	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		1344	-0-	1344 B	4700	253	1	1091	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		875	-0-	875 B	5575	254	1	621	2	Y	-0-					-0-
06	6362	X	787	-0-	-5575 B	-0-	254	1	533	2	Y	-0-					-0-
07	773	X	773	-0-	-0- B	-0-	254	1	519	2	Y	-0-					-0-
08	2201	X	1659	-0-	-542 B	-0-	254	1	1405	2	Y	-0-					-0-
09	1350	X	464	-0-	-886 B	-0-	254	1	210	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1023	-0-	-447 B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
07	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1093	-0-	-54 B	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	531	-0-	-729 B	-0-	531	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					1
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					1
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					1
07	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					1
08	T. A.		60	-0-	60 B	60	3	1	57	2	Y	-0-					1
09	T. A.		71	-0-	71 B	131	5	1	66	2	Y	-0-					1

MARTIN-TUTTLE WELL #: 2 RRCID -> 207310 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1532	-0-	-298 B	-0-	117	1	1415	2	N	-0-					67
05	1798	N	1733	-0-	-65 B	-0-	127	1	1606	2	N	-0-					67
06	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	127	1	1612	2	N	61					128
							67	9									
07	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	131	1	1774	2	N	3					131
							3	9									
08	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	106	1	1542	2	N	119	119	1			131
							131	9									
09	1800	N	1689	-0-	-111 B	-0-	122	1	1567	2	N	-0-					131

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 207740 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1037	-0-	-73 B	-0-	79	1	955	2	Y	3	3	1			25
							3	9									
05	1116	N	1050	-0-	-66 B	-0-	77	1	972	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
06	1050	N	995	-0-	-55 B	-0-	73	1	921	2	Y	1	3	1			23
							1	9									
07	1085	N	1020	-0-	-65 B	-0-	70	1	950	2	Y	-0-					23
08	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	67	1	959	2	Y	-0-					23
09	990	N	902	-0-	-88 B	-0-	65	1	837	2	Y	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	10	1	141	2	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		119	-0-	119 B	119	8	1	111	2	Y	-0-					-0-

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PRICER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 211402 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277

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

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

04	900	N	799	-0-	-101	B	-0-	56	1	743	2	Y	-0-					-0-
05	6903	X	6903	-0-	-0-	B	-0-	503	1	6359	2	Y	37					37
								41	9									
06	7723	X	7723	-0-	-0-	B	-0-	559	1	7051	2	Y	103	98	1			42
								113	9									
07	6577	X	6577	-0-	-0-	B	-0-	438	1	5932	2	Y	188	169	1			61
								207	9									
08	6851	X	5764	-0-	-1087	B	-0-	370	1	5342	2	Y	47	77	1			31
								52	9									
09	6990	X	4876	-0-	-2114	B	-0-	346	1	4438	2	Y	84	31	1			84
								92	9									

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

04	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	X	72	-0-	-48	B	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316

04	840	N	766	-0-	-74	B	-0-	58	1	705	2	Y	3	3	1			7
								3	9									
05	837	N	763	-0-	-74	B	-0-	56	1	706	2	Y	1	1	1			7
								1	9									
06	780	N	752	-0-	-28	B	-0-	55	1	695	2	Y	2	3	1			6
								2	9									
07	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	56	1	758	2	Y	-0-					6
08	794	N	794	-0-	-0-	B	-0-	51	1	743	2	Y	-0-					6
09	750	N	691	-0-	-59	B	-0-	50	1	641	2	Y	-0-					6

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SMITH-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 213910 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 10525

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SMITH-YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 213911 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971

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

TUTTLE-FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 213913 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 10374

04	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	41	1	527	2	Y	-0-					12
05	1048	N	1048	-0-	-0-	B	-0-	66	1	881	2	Y	92					104
								101	9									
06	840	N	771	-0-	-69	B	-0-	56	1	715	2	Y	-0-					104
07	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	46	1	649	2	Y	-0-					104
08	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	37	1	549	2	Y	-0-					104
*09	1013	N	1013	-0-	-0-	B	-0-	74	1	939	2	Y	-0-					104

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 214511 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328

04	2220	X	1872	-0-	-348	B	-0-	143	1	1726	2	Y	3					3
								3	9									
05	2139	X	2118	-0-	-21	B	-0-	155	1	1962	2	Y	1	1	1			3
								1	9									
06	2229	X	2229	-0-	-0-	B	-0-	161	1	2060	2	Y	7	7	1			3
								8	9									
07	2198	X	2198	-0-	-0-	B	-0-	151	1	2035	2	Y	11	10	1			4
								12	9									
08	2553	X	2553	-0-	-0-	B	-0-	165	1	2380	2	Y	7	5	1			6
								8	9									
*09	2442	X	2442	-0-	-0-	B	-0-	175	1	2248	2	Y	17	6	1			17
								19	9									

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 215592 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 10228

04	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	28	1	373	2	Y	26	38	1			16
								29	9									
05	372	N	295	-0-	-77	B	-0-	21	1	273	2	Y	1	8	1			9
								1	9									
06	570	N	359	-0-	-211	B	-0-	25	1	334	2	Y	-0-	9	1			-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	34	1	509	2	Y	6	4	1			2
								7	9									
08	628	X	628	-0-	-0-	B	-0-	38	1	590	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	420	X	382	-0-	-38	B	-0-	24	1	338	2	Y	18					18
								20	9									

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

04	2310	X	1319	-0-	-991	B	-0-	100	1	1219	2	Y	-0-					-0-
05	1581	X	1326	-0-	-255	B	-0-	97	1	1229	2	Y	-0-					-0-
06	1410	X	1222	-0-	-188	B	-0-	89	1	1133	2	Y	-0-					-0-
07	1395	X	1244	-0-	-151	B	-0-	85	1	1159	2	Y	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	37	1	562	2	Y	-0-					-0-
*09	1797	N	1797	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1667	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GOODRICH CARTER WELL #: A 1 RRCID -> 216223 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9346 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	474	-0-	-36 B	-0-	36	1	438	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	482	-0-	-45 B	-0-	35	1	447	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	468	-0-	-42 B	-0-	34	1	434	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	402	-0-	-94 B	-0-	28	1	374	2	Y	-0-					-0-
08	2834	N	2834	-0-	-0- B	-0-	188	1	2646	2	Y	-0-					-0-
*09	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	166	1	2123	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1446	-0-	1446 B	2375	104	1	1316	2	Y	24	13	1			11
							26	9									
05	2491	X	116	-0-	-2375 B	-0-	8	1	106	2	Y	2	10	1			3
							2	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	1488	N	-0-	-0-	-1488 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-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	143	1	1733	2	Y	14	13	1			8
							15	9									
05	2027	N	2027	-0-	-0- B	-0-	149	1	1874	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
06	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	157	1	2001	2	Y	10	13	1			5
							11	9									
07	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	151	1	2060	2	Y	22	20	1			7
							24	9									
08	2015	N	308	-0-	-1707 B	-0-	19	1	289	2	Y	-0-	7	1			-0-
09	2040	N	1667	-0-	-373 B	-0-	118	1	1513	2	Y	33					33
							36	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8100	X	5535	-0-	-2565 B	-0-	422	1	5106	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
05	8370	X	7642	-0-	-728 B	-0-	555	1	7085	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
06	7980	X	6475	-0-	-1505 B	-0-	475	1	5992	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
07	8246	X	7241	-0-	-1005 B	-0-	490	1	6739	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
08	8477	X	8477	-0-	-0- B	-0-	547	1	7927	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
*09	7565	X	7565	-0-	-0- B	-0-	547	1	7009	2	Y	8	3	1			8
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80	X	80	-0-	-0- B	-0-	10	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	106	1	727	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1042	-0-	1042 B	1042	110	1	932	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		575	-0-	575 B	1617	75	1	500	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	3683	-0-	3683	B	3683	383	1	3300	2	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	509	-0-	509	B	4192	64	1	445	2	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14	X	14	-0-	-0-	B	-0-	2	1	12	2	Y	-0-			-0-
05	7	X	-0-	-0-	-7	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14	X	-0-	-0-	-14	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-

BROOKS, HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 219057 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

WALDROP, G.T. GU WELL #: 1 L RRCID -> 219077 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 3 T RRCID -> 219080 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	26	1	305	2	Y	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	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-

WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	1798	X	349	-0-	-1449	B	-0-	27	1	322	2	Y	-0-			-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	775	X	409	-0-	-366	B	-0-	27	1	382	2	Y	-0-			-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					Y	-0-			-0-
*09	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	10	1	139	2	Y	-0-			-0-

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
04	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	280	1	1754	2	Y	-0-					-0-
05	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	294	1	1780	2	Y	-0-					-0-
06	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	281	1	1695	2	Y	1					1
							1	9									
07	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	297	1	1918	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	279	1	1932	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
*09	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	251	1	1735	2	Y	8	3	1			8
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3062	-0-	-448 B	-0-	233	1	2821	2	Y	7	7	1			12
							8	9									
05	3472	X	3151	-0-	-321 B	-0-	231	1	2918	2	Y	2	2	1			12
							2	9									
06	3120	X	3027	-0-	-93 B	-0-	221	1	2802	2	Y	4	6	1			10
							4	9									
07	3162	X	3090	-0-	-72 B	-0-	211	1	2873	2	Y	5	5	1			10
							6	9									
08	3162	X	3103	-0-	-59 B	-0-	201	1	2898	2	Y	4	3	1			11
							4	9									
09	3060	X	2690	-0-	-370 B	-0-	194	1	2486	2	Y	9	3	1			17
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	X	406	-0-	-134 B	-0-	28	1	378	2	Y	-0-					3
05	558	X	-0-	-0-	-558 B	-0-					Y	-0-					3
06	390	X	325	-0-	-65 B	-0-	22	1	303	2	Y	-0-					3
07	434	X	335	-0-	-99 B	-0-	21	1	314	2	Y	-0-					3
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3					6
*09	433	X	433	-0-	-0- B	-0-	28	1	405	2	Y	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	336	-0-	-414 B	-0-	45	1	291	2	Y	-0-					-0-
05	775	X	483	-0-	-292 B	-0-	66	1	417	2	Y	-0-					-0-
06	750	X	524	-0-	-226 B	-0-	72	1	452	2	Y	-0-					-0-
07	558	X	547	-0-	-11 B	-0-	66	1	481	2	Y	-0-					-0-
08	568	X	568	-0-	-0- B	-0-	76	1	492	2	Y	-0-					-0-
*09	593	X	593	-0-	-0- B	-0-	66	1	527	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	125	1	1523	2	Y	7					14
							8	9									
05	1674	N	1474	-0-	-200 B	-0-	108	1	1364	2	Y	2					16
							2	9									
06	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	123	1	1544	2	Y	-0-					16
07	1705	N	1549	-0-	-156 B	-0-	106	1	1441	2	Y	2					18
							2	9									
08	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	99	1	1433	2	Y	1					19
							1	9									
09	1650	N	1386	-0-	-264 B	-0-	98	1	1257	2	Y	28					47
							31	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	51	-0-	-39	B	-0-	3	1	45	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
05	62	N	14	-0-	-48	B	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	1	1			1
06	60	N	44	-0-	-16	B	-0-	3	1	39	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
07	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	4	1	61	2	Y	1	3	1			-0-
								1	9									
08	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	4	1	61	2	Y	5	1	1			4
								6	9									
09	60	N	30	-0-	-30	B	-0-	2	1	24	2	Y	4	3	1			5
								4	9									

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197

04	2384	N	2384	-0-	-0-	B	-0-	510	1	1874	2	N	-0-					10
05	2079	N	2079	-0-	-0-	B	-0-	446	1	1592	2	N	37					47
								41	9									
06	2100	N	2100	-0-	-0-	B	-0-	472	1	1628	2	N	-0-					47
07	2636	N	2636	-0-	-0-	B	-0-	543	1	2093	2	N	-0-					47
08	2697	N	2697	-0-	-0-	B	-0-	541	1	2156	2	N	-0-					47
09	2100	N	2094	-0-	-6	B	-0-	478	1	1616	2	N	-0-					47

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221636 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 10342

04	T. A.		190	-0-	190	B	1950	190	2			Y	-0-					-0-
05	3103	X	1153	-0-	-1950	B	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
06	682	X	682	-0-	-0-	B	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
08	1147	X	717	-0-	-430	B	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
09	1110	X	886	-0-	-224	B	-0-	886	2			Y	-0-					-0-

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

04	2678	X	2678	-0-	-0-	B	-0-	203	1	2467	2	Y	7	7	1			4
								8	9									
05	4154	X	2629	-0-	-1525	B	-0-	192	1	2435	2	Y	2	2	1			4
								2	9									
06	4020	X	2555	-0-	-1465	B	-0-	187	1	2365	2	Y	3	6	1			1
								3	9									
07	4154	X	2461	-0-	-1693	B	-0-	167	1	2288	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
08	2438	X	2438	-0-	-0-	B	-0-	158	1	2277	2	Y	3	2	1			3
								3	9									
09	2670	X	1957	-0-	-713	B	-0-	141	1	1807	2	Y	8	3	1			8
								9	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5 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-

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
04	2220	X	2010	-0-	-210 B	-0-	226	1	1784	2	Y	-0-					2
05	2263	X	1977	-0-	-286 B	-0-	220	1	1757	2	Y	-0-					2
06	2190	X	1798	-0-	-392 B	-0-	211	1	1587	2	Y	-0-					2
07	2077	X	1830	-0-	-247 B	-0-	219	1	1611	2	Y	-0-					2
08	1984	N	1798	-0-	-186 B	-0-	216	1	1582	2	Y	-0-					2
*09	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	253	1	1871	2	Y	-0-					2

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
04	600	N	561	-0-	-39 B	-0-	42	1	511	2	Y	7					14
							8	9									
05	620	N	485	-0-	-135 B	-0-	35	1	448	2	Y	2					16
							2	9									
06	600	N	532	-0-	-68 B	-0-	39	1	493	2	Y	-0-					16
07	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	42	1	565	2	Y	-0-					16
08	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	38	1	550	2	Y	-0-					16
09	540	N	512	-0-	-28 B	-0-	37	1	475	2	Y	-0-					16

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
04	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

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
04	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	196	1	1273	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	183	1	1205	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	128	1	862	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	42	1	285	2	Y	27	11	1			17
							30	9									
08	T. A.		153	-0-	153 B	153	14	1	117	2	Y	20	20	1			17
							22	9									
09	T. A.		207	-0-	207 B	360	22	1	167	2	Y	16	17	1			16
							18	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	30	1	361	2	Y	3	3	1			10
							3	9									
05	434	N	388	-0-	-46 B	-0-	28	1	359	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
06	420	N	371	-0-	-49 B	-0-	27	1	343	2	Y	1	3	1			8
							1	9									
07	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	29	1	398	2	Y	-0-					8
08	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	27	1	383	2	Y	-0-					8
*09	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	28	1	365	2	Y	-0-					8

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
04	5220	X	3383	-0-	-1837 B	-0-	622	1	2726	2	Y	32					39
							35	9									
05	5394	X	3486	-0-	-1908 B	-0-	1003	1	2477	2	Y	5	21	1			23
							6	9									
06	4410	X	3113	-0-	-1297 B	-0-	1038	1	2075	2	Y	-0-					23
07	3875	X	3074	-0-	-801 B	-0-	1068	1	2006	2	Y	-0-					23
08	2792	X	2792	-0-	-0- B	-0-	888	1	1904	2	Y	-0-					23
*09	2777	X	2777	-0-	-0- B	-0-	1056	1	1721	2	Y	-0-					23

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
04	300	N	258	-0-	-42 B	-0-	29	1	229	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	27	1	205	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40 B	-0-	23	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	229	-0-	-50 B	-0-	27	1	202	2	Y	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	23	1	173	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	162	-0-	-48 B	-0-	19	1	143	2	Y	-0-					-0-

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
04	2118	X	2118	-0-	-0- B	-0-	161	1	1942	2	Y	14					15
							15	9									
05	2459	X	2459	-0-	-0- B	-0-	172	1	2286	2	Y	1					16
							1	9									
06	4590	X	2651	-0-	-1939 B	-0-	191	1	2460	2	Y	-0-					16
07	4743	X	2918	-0-	-1825 B	-0-	200	1	2716	2	Y	2					18
							2	9									
08	2084	X	2084	-0-	-0- B	-0-	130	1	1953	2	Y	1					19
							1	9									
09	2640	X	1825	-0-	-815 B	-0-	130	1	1664	2	Y	28					47
							31	9									

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
04	900	N	600	-0-	-300 B	-0-	49	1	551	2	Y	-0-					19
05	868	N	581	-0-	-287 B	-0-	48	1	533	2	Y	-0-					19
06	690	N	456	-0-	-234 B	-0-	38	1	418	2	Y	-0-					19
07	620	N	433	-0-	-187 B	-0-	40	1	393	2	Y	-0-					19
08	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	36	1	513	2	Y	-0-					19
*09	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	47	1	519	2	Y	-0-					19

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
04	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	50	1	614	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	704	-0-	-40 B	-0-	52	1	652	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	603	-0-	-57 B	-0-	44	1	559	2	Y	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	62	1	839	2	Y	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	62	1	890	2	Y	-0-					-0-
*09	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	66	1	851	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115

04	3960	X	3803	-0-	-157	B	-0-	429	1	3374	2	Y	-0-					5
05	4030	X	3970	-0-	-60	B	-0-	458	1	3512	2	Y	-0-					5
06	3870	X	3817	-0-	-53	B	-0-	443	1	3374	2	Y	-0-					5
07	3968	X	3832	-0-	-136	B	-0-	455	1	3377	2	Y	-0-					5
08	3749	X	3749	-0-	-0-	B	-0-	444	1	3305	2	Y	-0-					5
*09	3809	X	3809	-0-	-0-	B	-0-	452	1	3357	2	Y	-0-					5

SHAW, R.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 225098 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181

04	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	25	1	368	2	Y	-0-					12
05	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	23	1	293	2	Y	-0-					12
06	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	25	1	335	2	Y	-0-					12
07	403	N	349	-0-	-54	B	-0-	30	1	319	2	Y	-0-					12
08	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	23	1	328	2	Y	-0-					12
09	360	N	307	-0-	-53	B	-0-	25	1	282	2	Y	-0-					12

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086

04	2349	N	2349	-0-	-0-	B	-0-	187	1	2162	2	Y	-0-					7
05	3089	N	3089	-0-	-0-	B	-0-	238	1	2771	2	Y	73					80
								80	9									
06	2720	N	2720	-0-	-0-	B	-0-	215	1	2505	2	Y	-0-					80
07	2506	N	2506	-0-	-0-	B	-0-	223	1	2283	2	Y	-0-					80
08	3100	X	2477	-0-	-623	B	-0-	181	1	2296	2	Y	-0-					80
09	3000	X	2597	-0-	-403	B	-0-	200	1	2397	2	Y	-0-					80

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

04	4200	X	4040	-0-	-160	B	-0-	313	1	3697	2	Y	27					61
								30	9									
05	4340	X	3595	-0-	-745	B	-0-	271	1	3324	2	Y	-0-					61
06	4200	X	3621	-0-	-579	B	-0-	268	1	3353	2	Y	-0-					61
07	4340	X	4279	-0-	-61	B	-0-	299	1	3973	2	Y	6	63	1			4
								7	9									
08	T. A.		4424	-0-	4424	B	4424	295	1	4129	2	Y	-0-					4
09	T. A.		3668	-0-	3668	B	8092	274	1	3394	2	Y	-0-					4

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152

04	1890	X	1734	-0-	-156	B	-0-	132	1	1599	2	Y	3	3	1			14
								3	9									
05	1981	X	1981	-0-	-0-	B	-0-	145	1	1835	2	Y	1	1	1			14
								1	9									
06	1860	X	1336	-0-	-524	B	-0-	96	1	1238	2	Y	2	3	1			13
								2	9									
07	1922	X	1649	-0-	-273	B	-0-	113	1	1529	2	Y	6	5	1			14
								7	9									
08	1953	N	1677	-0-	-276	B	-0-	109	1	1564	2	Y	4	3	1			15
								4	9									
*09	1601	N	1601	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1477	2	Y	8	3	1			20
								9	9									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061

04	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1077	2	Y	7	7	1			12
								8	9									
05	1356	N	1356	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1256	2	Y	2	2	1			12
								2	9									
06	1477	N	1477	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1365	2	Y	4	6	1			10
								4	9									
07	1611	N	1611	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1495	2	Y	5	5	1			10
								6	9									
08	1429	N	1429	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1337	2	Y	-0-	2	1			8
09	1470	N	1413	-0-	-57	B	-0-	101	1	1308	2	Y	4					12
								4	9									

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

04	2239	X	2239	-0-	-0-	B	-0-	169	1	2051	2	Y	17	16	1			20
								19	9									
05	2475	X	2475	-0-	-0-	B	-0-	181	1	2288	2	Y	5	5	1			20
								6	9									
06	1977	X	1977	-0-	-0-	B	-0-	144	1	1826	2	Y	6	14	1			12
								7	9									
07	2152	X	2152	-0-	-0-	B	-0-	147	1	1999	2	Y	5	5	1			12
								6	9									
08	2046	X	2046	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1909	2	Y	5	3	1			14
								6	9									
09	2370	X	1763	-0-	-607	B	-0-	127	1	1627	2	Y	8	3	1			19
								9	9									

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

04	180	X	115	-0-	-65	B	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
05	155	X	3	-0-	-152	B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	150	X	119	-0-	-31	B	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	155	X	144	-0-	-11	B	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		221	-0-	221	B	221	15	1	206	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	1772	-0-	-1198	B	-0-	133	1	1627	2	Y	11	20	1			2
								12	9									
05	3069	X	12	-0-	-3057	B	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	4685	X	4685	-0-	-0-	B	-0-	330	1	4354	2	Y	1					1
								1	9									
07	7974	X	7974	-0-	-0-	B	-0-	547	1	7420	2	Y	6	5	1			2
								7	9									
08	6465	X	6465	-0-	-0-	B	-0-	409	1	5968	2	Y	80	17	1			65
								88	9									
*09	9190	X	9190	-0-	-0-	B	-0-	647	1	8350	2	Y	175	64	1			176
								193	9									

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10416 - 12846

04	14B2	EXT	86	-0-	86	B	86	16	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	86					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	86					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	86					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	86					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	86					Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096

04	3324	X	3324	-0-	-0-	B	-0-	270	1	3054	2	Y	-0-					38
05	3622	X	3622	-0-	-0-	B	-0-	295	1	3327	2	Y	-0-					38
06	3370	X	3370	-0-	-0-	B	-0-	282	1	3088	2	Y	-0-					38
07	3644	X	3644	-0-	-0-	B	-0-	336	1	3308	2	Y	-0-					38
08	3627	X	3282	-0-	-345	B	-0-	237	1	3045	2	Y	-0-					38
09	3510	X	3217	-0-	-293	B	-0-	263	1	2954	2	Y	-0-					38

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

04	988	N	988	-0-	-0-	B	-0-	76	1	899	2	Y	12	6	1			9
								13	9									
05	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	38	1	472	2	Y	1	4	1			6
								1	9									
06	450	N	-0-	-0-	-450	B	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2724	N	2724	-0-	-0-	B	-0-	208	1	2474	2	Y	38					84
								42	9									
05	2135	N	2135	-0-	-0-	B	-0-	164	1	1971	2	Y	-0-					84
06	2495	N	2495	-0-	-0-	B	-0-	182	1	2313	2	Y	-0-					84
07	1494	N	1494	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1381	2	Y	7	87	1			4
								8	9									
08	2821	X	1035	-0-	-1786	B	-0-	69	1	966	2	Y	-0-					4
09	2730	X	1031	-0-	-1699	B	-0-	77	1	954	2	Y	-0-					4

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164

04	2460	X	2284	-0-	-176	B	-0-	351	1	1933	2	Y	-0-					60
05	2542	X	2467	-0-	-75	B	-0-	370	1	2097	2	Y	-0-					60
06	2310	X	2272	-0-	-38	B	-0-	333	1	1939	2	Y	-0-					60
07	2356	N	2345	-0-	-11	B	-0-	372	1	1973	2	Y	-0-					60
08	2422	N	2422	-0-	-0-	B	-0-	354	1	2068	2	Y	-0-					60
*09	2521	N	2521	-0-	-0-	B	-0-	366	1	2023	2	Y	120					180
								132	9									

PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302

04	1920	X	-0-	-0-	-1920	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	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-

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064

04	3570	X	3416	-0-	-154	B	-0-	386	1	3030	2	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3649	-0-	-40	B	-0-	420	1	3229	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3335	-0-	-55	B	-0-	388	1	2947	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3518	-0-	-16	B	-0-	404	1	3114	2	Y	-0-					-0-
08	3542	X	3542	-0-	-0-	B	-0-	424	1	3118	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3305	-0-	-55	B	-0-	392	1	2913	2	Y	-0-					-0-

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

04	2108	X	2108	-0-	-0-	B	-0-	161	1	1947	2	Y	-0-					-0-
05	2139	X	869	-0-	-1270	B	-0-	61	1	808	2	Y	-0-					-0-
06	2070	X	912	-0-	-1158	B	-0-	62	1	848	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
07	2170	X	1306	-0-	-864	B	-0-	86	1	1213	2	Y	6	5	1			2
								7	9									
08	1134	X	1134	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1065	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	2100	X	718	-0-	-1382	B	-0-	49	1	661	2	Y	7					7
								8	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	3390	X	2176	-0-	-1214 B	-0-	164	1	1989	2	Y	21	20	1			13
							23	9									
05	3503	X	2132	-0-	-1371 B	-0-	156	1	1968	2	Y	7	7	1			13
							8	9									
06	3390	X	2039	-0-	-1351 B	-0-	148	1	1883	2	Y	7	17	1			3
							8	9									
07	2542	X	2224	-0-	-318 B	-0-	152	1	2066	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
08	2265	X	2265	-0-	-0- B	-0-	147	1	2112	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
09	2160	X	2067	-0-	-93 B	-0-	149	1	1909	2	Y	8	3	1			10
							9	9									

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
04	1350	N	574	-0-	-776 B	-0-	574	2			Y	-0-					27
05	837	N	609	-0-	-228 B	-0-	609	2			Y	-0-					27
06	750	N	577	-0-	-173 B	-0-	577	2			Y	-0-					27
07	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			Y	-0-					27
08	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			Y	-0-					27
*09	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			Y	-0-					27

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
04	3570	X	3437	-0-	-133 B	-0-	527	1	2910	2	Y	-0-					3
05	3689	X	3574	-0-	-115 B	-0-	534	1	3023	2	Y	15					18
							17	9									
06	3570	X	3442	-0-	-128 B	-0-	504	1	2938	2	Y	-0-					18
07	3689	X	3458	-0-	-231 B	-0-	544	1	2914	2	Y	-0-					18
08	3535	X	3535	-0-	-0- B	-0-	506	1	3029	2	Y	-0-					18
*09	3540	X	3540	-0-	-0- B	-0-	538	1	2972	2	Y	27					45
							30	9									

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
04	3090	X	3001	-0-	-89 B	-0-	226	1	2738	2	Y	34	33	1			19
							37	9									
05	3193	X	2942	-0-	-251 B	-0-	215	1	2715	2	Y	11	11	1			19
							12	9									
06	3090	X	2947	-0-	-143 B	-0-	215	1	2722	2	Y	9	27	1			1
							10	9									
07	3193	X	2721	-0-	-472 B	-0-	186	1	2528	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	2708	X	2708	-0-	-0- B	-0-	176	1	2528	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
09	3000	X	2293	-0-	-707 B	-0-	166	1	2118	2	Y	8	3	1			8
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	642	-0-	-288 B	-0-	45	1	597	2	Y	-0-					-0-
05	1054	X	516	-0-	-538 B	-0-	35	1	481	2	Y	-0-					-0-
06	1020	X	402	-0-	-618 B	-0-	28	1	374	2	Y	-0-					-0-
07	1115	X	1115	-0-	-0- B	-0-	70	1	1045	2	Y	-0-					-0-
08	521	X	521	-0-	-0- B	-0-	34	1	487	2	Y	-0-					-0-
*09	782	X	782	-0-	-0- B	-0-	55	1	727	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WILLIAMS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 234780 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	1380	-0-	-510 B	-0-	105	1	1275	2	Y	-0-					-0-
05	1674	X	1312	-0-	-362 B	-0-	96	1	1216	2	Y	-0-					-0-
06	1530	X	1121	-0-	-409 B	-0-	82	1	1037	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1519	X	1229	-0-	-290 B	-0-	83	1	1139	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	89	1	1312	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
*09	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	87	1	1125	2	Y	8	3	1			8
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	912	X	912	-0-	-0- B	-0-	122	1	790	2	Y	-0-					-0-
05	1178	X	289	-0-	-889 B	-0-	37	1	252	2	Y	-0-					-0-
06	1213	X	1213	-0-	-0- B	-0-	152	1	1061	2	Y	-0-					-0-
07	1178	X	1097	-0-	-81 B	-0-	136	1	954	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	740	X	740	-0-	-0- B	-0-	79	1	650	2	Y	10	1	1			9
							11	9									
09	1200	X	832	-0-	-368 B	-0-	95	1	737	2	Y	-0-	9	1			-0-

KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2639	-0-	-151 B	-0-	298	1	2341	2	Y	-0-					-0-
05	2790	X	2620	-0-	-170 B	-0-	301	1	2319	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2644	-0-	-26 B	-0-	308	1	2336	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2240	-0-	-519 B	-0-	266	1	1974	2	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2295	-0-	-154 B	-0-	275	1	2020	2	Y	-0-					-0-
*09	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	286	1	2136	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	2508	-0-	-1242 B	-0-	192	1	2316	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	2640	-0-	-863 B	-0-	188	1	2452	2	Y	-0-					-0-
06	3345	X	3345	-0-	-0- B	-0-	243	1	3100	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3799	X	3799	-0-	-0- B	-0-	260	1	3532	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	3629	X	3629	-0-	-0- B	-0-	235	1	3394	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	3330	X	3089	-0-	-241 B	-0-	224	1	2865	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9

PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314

04	2882	X	2882	-0-	-0-	B	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
05	2631	X	2631	-0-	-0-	B	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
06	2370	X	2077	-0-	-293	B	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2271	-0-	-705	B	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
08	2308	N	2308	-0-	-0-	B	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-
*09	2598	N	2598	-0-	-0-	B	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079

04	5039	X	5039	-0-	-0-	B	-0-	569	1	4470	2	Y	-0-					5
05	5263	X	5263	-0-	-0-	B	-0-	606	1	4657	2	Y	-0-					5
06	5490	X	5018	-0-	-472	B	-0-	584	1	4434	2	Y	-0-					5
07	5673	X	4712	-0-	-961	B	-0-	557	1	4155	2	Y	-0-					5
08	4725	X	4725	-0-	-0-	B	-0-	545	1	4180	2	Y	-0-					5
09	4740	X	4591	-0-	-149	B	-0-	547	1	4044	2	Y	-0-					5

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

04	6154	X	6154	-0-	-0-	B	-0-	6154	2			Y	-0-					138
05	5390	X	5390	-0-	-0-	B	-0-	5367	2	23	9	Y	21	152	1			7
06	5039	X	5039	-0-	-0-	B	-0-	5039	2			Y	-0-					7
07	3782	X	3681	-0-	-101	B	-0-	3681	2			Y	-0-					7
08	6106	X	6106	-0-	-0-	B	-0-	6106	2			Y	-0-					7
09	6150	X	4917	-0-	-1233	B	-0-	4917	2			Y	-0-					7

SEALEY, BILLY GU WELL #: 5 RRCID -> 236745 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114

04	1770	X	1685	-0-	-85	B	-0-	129	1	1556	2	Y	-0-					-0-
05	2325	X	1158	-0-	-1167	B	-0-	86	1	1072	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	662	-0-	-1858	B	-0-	50	1	612	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	572	-0-	-2032	B	-0-	45	1	527	2	Y	-0-					-0-
08	2927	N	2927	-0-	-0-	B	-0-	204	1	2723	2	Y	-0-					-0-
*09	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	62	1	730	2	Y	-0-					-0-

SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062

04	1344	N	1344	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1236	2	Y	-0-					19
05	1407	N	1407	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1292	2	Y	-0-					19
06	1540	N	1540	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1414	2	Y	-0-					19
07	1395	N	1320	-0-	-75	B	-0-	118	1	1202	2	Y	-0-					19
08	1480	N	1480	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1374	2	Y	-0-					19
*09	1338	N	1338	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1228	2	Y	-0-					19

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

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
04	180	X	72	-0-	-108	B	-0-	11	1	61	2	Y	-0-					39
05	217	X	112	-0-	-105	B	-0-	25	1	87	2	Y	-0-	39	1			-0-
06	210	X	14	-0-	-196	B	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	217	X	23	-0-	-194	B	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	1	-0-	-123	B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	14	N	4	-0-	-10	B	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-

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
04	2354	X	2354	-0-	-0-	B	-0-	254	1	2100	2	Y	-0-					2
05	2627	X	2627	-0-	-0-	B	-0-	291	1	2336	2	Y	-0-					2
06	2370	X	2168	-0-	-202	B	-0-	239	1	1929	2	Y	-0-					2
07	2939	X	2939	-0-	-0-	B	-0-	325	1	2614	2	Y	-0-					2
08	2239	X	2239	-0-	-0-	B	-0-	259	1	1980	2	Y	-0-					2
09	2550	X	2396	-0-	-154	B	-0-	264	1	2132	2	Y	-0-					2

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
04	3982	X	3982	-0-	-0-	B	-0-	652	1	3321	2	Y	8					11
								9	9									
05	3845	X	3845	-0-	-0-	B	-0-	737	1	3108	2	Y	-0-					11
06	4149	X	4149	-0-	-0-	B	-0-	697	1	3345	2	Y	97	87	1			21
								107	9									
07	4004	X	4004	-0-	-0-	B	-0-	694	1	3310	2	Y	-0-					21
08	4101	X	4101	-0-	-0-	B	-0-	757	1	3344	2	Y	-0-					21
*09	3913	X	3913	-0-	-0-	B	-0-	727	1	3103	2	Y	75					96
								83	9									

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
04	1902	N	1902	-0-	-0-	B	-0-	144	1	1748	2	Y	9	7	1			6
								10	9									
05	1860	N	1859	-0-	-1	B	-0-	137	1	1719	2	Y	3	3	1			6
								3	9									
06	1743	N	1743	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1607	2	Y	7	9	1			4
								8	9									
07	1953	N	1612	-0-	-341	B	-0-	109	1	1491	2	Y	11	10	1			5
								12	9									
08	1962	N	1962	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1828	2	Y	6	4	1			7
								7	9									
*09	1923	N	1923	-0-	-0-	B	-0-	138	1	1766	2	Y	17	6	1			18
								19	9									

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
04	3124	X	3124	-0-	-0-	B	-0-	477	1	2647	2	Y	-0-					3
05	3628	X	3628	-0-	-0-	B	-0-	542	1	3069	2	Y	15					18
								17	9									
06	3325	X	3325	-0-	-0-	B	-0-	484	1	2841	2	Y	-0-					18
07	3404	X	3404	-0-	-0-	B	-0-	539	1	2865	2	Y	-0-					18
08	3554	X	3554	-0-	-0-	B	-0-	521	1	3033	2	Y	-0-					18
09	3510	X	3468	-0-	-42	B	-0-	526	1	2912	2	Y	27					45
								30	9									

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

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
04	1920	X	478	-0-	-1442 B	-0-	57	1	421	2	Y	-0-					-0-
05	1023	X	430	-0-	-593 B	-0-	53	1	377	2	Y	-0-					-0-
06	600	X	571	-0-	-29 B	-0-	61	1	510	2	Y	-0-					-0-
07	620	X	71	-0-	-549 B	-0-	10	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	671	X	671	-0-	-0- B	-0-	66	1	605	2	Y	-0-					-0-
09	570	X	67	-0-	-503 B	-0-	12	1	55	2	Y	-0-					-0-

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
04	2378	N	2378	-0-	-0- B	-0-	367	1	2011	2	Y	-0-					3
05	2604	N	2497	-0-	-107 B	-0-	371	1	2109	2	Y	15					18
							17	9									
06	2460	N	2291	-0-	-169 B	-0-	332	1	1959	2	Y	-0-					18
07	2502	N	2502	-0-	-0- B	-0-	394	1	2108	2	Y	-0-					18
08	2502	N	2502	-0-	-0- B	-0-	362	1	2140	2	Y	-0-					18
*09	2476	N	2476	-0-	-0- B	-0-	375	1	2087	2	Y	13					31
							14	9									

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
04	14B2 EXT		78	-0-	78 B	458	12	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	543	X	85	-0-	-458 B	-0-	12	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	180	X	180	-0-	-0- B	-0-	25	1	155	2	Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	23	1	127	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	11	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14 B	-0-	24	1	142	2	Y	-0-					-0-

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
04	2708	N	2708	-0-	-0- B	-0-	416	1	2292	2	Y	-0-					1
05	2669	N	2669	-0-	-0- B	-0-	397	1	2263	2	Y	8					9
							9	9									
06	2470	N	2470	-0-	-0- B	-0-	357	1	2113	2	Y	-0-					9
07	2618	N	2618	-0-	-0- B	-0-	412	1	2206	2	Y	-0-					9
08	2542	N	2542	-0-	-0- B	-0-	364	1	2178	2	Y	-0-					9
*09	2515	N	2515	-0-	-0- B	-0-	379	1	2122	2	Y	13					22
							14	9									

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
04	2078	N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078	2			N	-0-					12
05	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	1833	2	39	9	N	35					47
06	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	2			N	-0-					47
07	2524	N	2524	-0-	-0- B	-0-	2524	2			N	-0-					47
08	1860	N	1358	-0-	-502 B	-0-	1358	2			N	-0-					47
*09	2568	N	2568	-0-	-0- B	-0-	2568	2			N	-0-					47

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
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			Y	-0-					2
06	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			Y	-0-					2
07	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
*09	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			Y	-0-					2

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

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
04	2481	X	2481	-0-	-0- B	-0-	2481	2			Y	-0-					90
05	3129	X	3129	-0-	-0- B	-0-	3125	2	4	9	Y	4	89	1			5
06	2949	X	2949	-0-	-0- B	-0-	2949	2			Y	-0-					5
07	2045	N	2045	-0-	-0- B	-0-	2045	2			Y	-0-					5
08	2159	X	2159	-0-	-0- B	-0-	2159	2			Y	-0-					5
09	3030	X	2468	-0-	-562 B	-0-	2468	2			Y	-0-					5

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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	21	N	21	-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	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3098	-0-	-862 B	-0-	581	1	2517	2	Y	-0-					8
05	4092	X	3364	-0-	-728 B	-0-	652	1	2697	2	Y	14					22
							15	9									
06	3360	X	3235	-0-	-125 B	-0-	627	1	2608	2	Y	-0-					22
07	3193	X	3033	-0-	-160 B	-0-	530	1	2503	2	Y	-0-					22
08	3521	X	3521	-0-	-0- B	-0-	600	1	2921	2	Y	-0-					22
*09	3403	X	3403	-0-	-0- B	-0-	724	1	2606	2	Y	66					88
							73	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3016	X	3016	-0-	-0- B	-0-	383	1	2591	2	Y	38					53
							42	9									
05	2728	X	2679	-0-	-49 B	-0-	410	1	2269	2	Y	-0-					53
06	2820	X	2773	-0-	-47 B	-0-	378	1	2345	2	Y	45	91	1			7
							50	9									
07	3191	X	3191	-0-	-0- B	-0-	453	1	2738	2	Y	-0-					7
08	2657	N	2657	-0-	-0- B	-0-	387	1	2270	2	Y	-0-					7
*09	2663	N	2663	-0-	-0- B	-0-	374	1	2248	2	Y	37					44
							41	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4277	-0-	-703 B	-0-	483	1	3794	2	Y	-0-					24
05	4991	X	4450	-0-	-541 B	-0-	512	1	3938	2	Y	-0-					24
06	4830	X	4009	-0-	-821 B	-0-	466	1	3543	2	Y	-0-					24
07	4433	X	4214	-0-	-219 B	-0-	498	1	3716	2	Y	-0-					24
08	3736	X	3736	-0-	-0- B	-0-	451	1	3285	2	Y	-0-					24
*09	4016	X	4016	-0-	-0- B	-0-	479	1	3537	2	Y	-0-					24

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082

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

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 * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2716	X	2716	-0-	-0-	B	-0-	447	1	2216	2	Y	48					83
								53	9									
05	1922	X	382	-0-	-1540	B	-0-	87	1	295	2	Y	-0-	56	1			27
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	B	-0-					Y	-0-					27
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	B	-0-					Y	-0-					27
08	3069	X	64	-0-	-3005	B	-0-	19	1	45	2	Y	-0-					27
09	2730	X	19	-0-	-2711	B	-0-	5	1	14	2	Y	-0-					27

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 * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14700	X	14203	-0-	-497	B	-0-	1082	1	13113	2	Y	7	7	1			15
								8	9									
05	15190	X	14142	-0-	-1048	B	-0-	1037	1	13103	2	Y	2	2	1			15
								2	9									
06	14580	X	13868	-0-	-712	B	-0-	1013	1	12852	2	Y	3	6	1			12
								3	9									
07	14903	X	14903	-0-	-0-	B	-0-	1022	1	13874	2	Y	6	5	1			13
								7	9									
08	14706	X	14706	-0-	-0-	B	-0-	952	1	13750	2	Y	4	3	1			14
								4	9									
09	14190	X	12971	-0-	-1219	B	-0-	938	1	12023	2	Y	9	3	1			20
								10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	5417	-0-	-193	B	-0-	726	1	4680	2	Y	10	10	1			6
								11	9									
05	5797	X	4925	-0-	-872	B	-0-	689	1	4232	2	Y	4	3	1			7
								4	9									
06	5610	X	4799	-0-	-811	B	-0-	673	1	4123	2	Y	3	9	1			1
								3	9									
07	5456	X	5327	-0-	-129	B	-0-	713	1	4614	2	Y	-0-					1
08	5456	X	4915	-0-	-541	B	-0-	621	1	4294	2	Y	-0-					1
09	5280	X	4334	-0-	-946	B	-0-	547	1	3787	2	Y	-0-					1

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 * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WALDROP, G.T. GU WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8280	X	8139	-0-	-141 B	-0-	620	1	7516	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
05	8556	X	8426	-0-	-130 B	-0-	618	1	7807	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	8280	X	7855	-0-	-425 B	-0-	575	1	7277	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
07	8915	X	8915	-0-	-0- B	-0-	611	1	8297	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
08	8799	X	8799	-0-	-0- B	-0-	570	1	8225	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
09	8130	X	7614	-0-	-516 B	-0-	551	1	7054	2	Y	8	3	1			11
							9	9									

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
04	15960	X	15736	-0-	-224 B	-0-	2151	1	13326	2	N	235	229	1			162
							259	9									
05	15903	X	15382	-0-	-521 B	-0-	2166	1	13129	2	N	79	78	1			163
							87	9									
06	15780	X	14322	-0-	-1458 B	-0-	2023	1	12242	2	N	52	185	1			30
							57	9									
07	16337	X	15405	-0-	-932 B	-0-	2066	1	13327	2	N	11	10	1			31
							12	9									
08	16368	X	15219	-0-	-1149 B	-0-	1925	1	13294	2	N	-0-	4	1			27
09	15810	X	13494	-0-	-2316 B	-0-	1703	1	11791	2	N	-0-					27

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
04	9950	X	9950	-0-	-0- B	-0-	745	1	9131	2	Y	67	66	1			38
							74	9									
05	9733	X	9733	-0-	-0- B	-0-	712	1	8996	2	Y	23	22	1			39
							25	9									
06	8580	X	7684	-0-	-896 B	-0-	557	1	7084	2	Y	39	75	1			3
							43	9									
07	8982	X	8982	-0-	-0- B	-0-	614	1	8355	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
08	8049	X	8049	-0-	-0- B	-0-	521	1	7520	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
09	9330	X	6550	-0-	-2780 B	-0-	467	1	6064	2	Y	17	6	1			17
							19	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BERGIN, L.L. WELL #: 1 RRCID -> 079929 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9872 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOOLWORTH WELL #: 1 RRCID -> 090290 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9270 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					Y	-0-					26
05	279	N	56	-0-	-223 B	-0-	11	1	30	2	Y	14	28	1			12
							15	9									
06	60	N	37	-0-	-23 B	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					12
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					12

BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090569 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9538 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	1016	-0-	-4 B	-0-	1005	2	11	9	N	10					90
05	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1139	2	11	9	N	10					100
06	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1057	2	18	9	N	16	1	8			115
07	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1092	2	17	9	N	15	1	8			129
08	1147	N	950	-0-	-197 B	-0-	928	2	22	9	N	20					149
09	1080	N	1078	-0-	-2 B	-0-	1077	2	1	9	N	1	1	8			149

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
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-					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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 230203 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1911	N	1911	-0-	-0-	B	-0-	1910	2	1	9	Y	1	1	8			89
05	2232	N	1795	-0-	-437	B	-0-	1793	2	2	9	Y	2	2	8			89
06	1980	N	1694	-0-	-286	B	-0-	1693	2	1	9	Y	1	1	8			89
07	1984	N	1378	-0-	-606	B	-0-	1377	2	1	9	Y	1	1	8			89
08	2046	X	1578	-0-	-468	B	-0-	1575	2	3	9	Y	3	3	8			89
09	1920	X	1593	-0-	-327	B	-0-	1591	2	2	9	Y	2	2	8			89

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525

04	21900	X	21433	-0-	-467	B	-0-	3694	1	17707	2	N	29					72
								32	9									
05	22444	X	21570	-0-	-874	B	-0-	3571	1	17938	2	N	55					127
								61	9									
06	21720	X	21186	-0-	-534	B	-0-	3732	1	17364	2	N	82	179	1			30
								90	9									
07	22444	X	21749	-0-	-695	B	-0-	3859	1	17783	2	N	97					127
								107	9									
08	22289	X	21572	-0-	-717	B	-0-	3873	1	17615	2	N	76	175	1			28
								84	9									
09	21420	X	NO RPT	-0-	-21420	B	-0-					N	NO RPT					28

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 10190

04	1020	N	-0-	-0-	-1020	B	-0-					N	-0-					74
05	837	N	-0-	-0-	-837	B	-0-					N	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					74
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					74

SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

04	660	N	413	-0-	-247	B	-0-	349	2	64	9	Y	58	58	1			12
05	620	N	431	-0-	-189	B	-0-	399	2	32	9	Y	29	29	1			12
06	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	792	2	58	9	Y	53	53	1			12
07	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	565	2	29	9	Y	26	26	1			12
08	DLQ G-10		580	-0-	580	B	580	547	2	33	9	Y	30	30	1			12
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	580					Y	NO RPT					12

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	8	8	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	4	4	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	7	7	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	4	4	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	4	4	1			-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277

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
04	1290	N	883	-0-	-407 B	-0-	831	2	52	9	Y	47	47	1			11
05	1457	N	975	-0-	-482 B	-0-	949	2	26	9	Y	24	24	1			11
06	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	1884	2	47	9	Y	43	43	1			11
07	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	1346	2	28	9	Y	25	25	1			11
08	DLQ G-10		1328	-0-	1328 B	1328	1302	2	26	9	Y	24	24	1			11
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0- B	1328					Y	NO RPT					11

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
04	1350	N	1189	-0-	-161 B	-0-	1114	2	75	9	Y	68	68	1			9
05	1953	N	1311	-0-	-642 B	-0-	1272	2	39	9	Y	35	35	1			9
06	2594	N	2594	-0-	-0- B	-0-	2525	2	69	9	Y	63	63	1			9
07	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	1803	2	41	9	Y	37	37	1			9
08	DLQ G-10		1767	-0-	1767 B	1767	1745	2	22	9	Y	20	20	1			9
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0- B	1767					Y	NO RPT					9

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
04	1410	N	891	-0-	-519 B	-0-	848	2	43	9	Y	39	39	1			18
05	1519	N	990	-0-	-529 B	-0-	968	2	22	9	Y	20	20	1			18
06	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	1922	2	40	9	Y	36	36	1			18
07	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	1373	2	23	9	Y	21	21	1			18
08	DLQ G-10		1367	-0-	1367 B	1367	1328	2	39	9	Y	35	35	1			18
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0- B	1367					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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	6	6	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	6	6	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 15 RRCID -> 232176 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1430	2	50	9	Y	45	45	1			11
05	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	1633	2	25	9	Y	23	23	1			11
06	3288	X	3288	-0-	-0- B	-0-	3242	2	46	9	Y	42	42	1			11
07	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	2315	2	26	9	Y	24	24	1			11
08	DLQ G-10		2265	-0-	2265 B	2265	2240	2	25	9	Y	23	23	1			11
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0- B	2265					Y	NO RPT					11

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
04	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	2			N	-0-					93
05	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					93
06	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	2			N	-0-					93
07	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	2			N	-0-					93
*08	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					93
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350 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
04	4350	X	3886	-0-	-464 B	-0-	3846	2	40	9	Y	36	36	1			41
05	4495	X	4223	-0-	-272 B	-0-	4146	2	77	9	Y	70	70	1			41
06	3900	X	1456	-0-	-2444 B	-0-	1340	2	116	9	Y	105	105	1			41
07	4030	X	1387	-0-	-2643 B	-0-	1387	2			Y	-0-					41
08	DLQ G-10		1407	-0-	1407 B	1407	1370	2	37	9	Y	34	34	1			41
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0- B	1407					Y	NO RPT					41

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
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
04	3720	X	2457	-0-	-1263 B	-0-	2358	2	99	9	Y	90	90	1			54
05	3472	X	2326	-0-	-1146 B	-0-	2227	2	99	9	Y	90	90	1			54
06	3443	X	3443	-0-	-0- B	-0-	3336	2	107	9	Y	97	97	1			54
07	3038	X	2979	-0-	-59 B	-0-	2979	2			Y	-0-					54
08	DLQ G-10		2070	-0-	2070 B	2070	2070	2			Y	-0-					54
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0- B	2070					Y	NO RPT					54

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239817 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308

04	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1366	2	12	9	Y	11	11	1			13
05	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	1473	2	23	9	Y	21	21	1			13
06	3808	X	3808	-0-	-0- B	-0-	3774	2	34	9	Y	31	31	1			13
07	3904	X	3904	-0-	-0- B	-0-	3904	2			Y	-0-					13
08	DLQ G-10		3869	-0-	3869 B	3869	3858	2	11	9	Y	10	10	1			13
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0- B	3869					Y	NO RPT					13

WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271

04	1890	N	-0-	-0-	-1890 B	-0-					N	-0-					97
05	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	186	186	1			97
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					97

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291

04	4140	X	3886	-0-	-254 B	-0-	3846	2	40	9	Y	36	36	1			41
05	4278	X	4223	-0-	-55 B	-0-	4146	2	77	9	Y	70	70	1			41
06	3900	X	3890	-0-	-10 B	-0-	3774	2	116	9	Y	105	105	1			41
07	4030	X	3904	-0-	-126 B	-0-	3904	2			Y	-0-					41
08	DLQ G-10		3895	-0-	3895 B	3895	3858	2	37	9	Y	34	34	1			41
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0- B	3895					Y	NO RPT					41

HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302

04	2940	X	2196	-0-	-744 B	-0-	2151	2	45	9	Y	41	41	1			38
05	2408	X	2408	-0-	-0- B	-0-	2319	2	89	9	Y	81	81	1			38
06	2243	X	2243	-0-	-0- B	-0-	2111	2	132	9	Y	120	120	1			38
07	2294	X	2184	-0-	-110 B	-0-	2184	2			Y	-0-					38
08	DLQ G-10		2201	-0-	2201 B	2201	2158	2	43	9	Y	39	39	1			38
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0- B	2201					Y	NO RPT					38

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226

04	2820	X	2454	-0-	-366 B	-0-	2429	2	25	9	Y	23	23	1			26
05	2668	X	2668	-0-	-0- B	-0-	2618	2	50	9	Y	45	45	1			26
06	2460	X	2457	-0-	-3 B	-0-	2383	2	74	9	Y	67	67	1			26
07	2542	X	2466	-0-	-76 B	-0-	2466	2			Y	-0-					26
08	DLQ G-10		2461	-0-	2461 B	2461	2437	2	24	9	Y	22	22	1			26
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0- B	2461					Y	NO RPT					26

MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282

04	2880	X	1878	-0-	-1002 B	-0-	1779	2	99	9	Y	90	90	1			54
05	2976	X	1778	-0-	-1198 B	-0-	1680	2	98	9	Y	89	89	1			54
06	2670	X	2623	-0-	-47 B	-0-	2516	2	107	9	Y	97	97	1			54
07	2248	X	2248	-0-	-0- B	-0-	2248	2			Y	-0-					54
08	DLQ G-10		1562	-0-	1562 B	1562	1562	2			Y	-0-					54
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0- B	1562					Y	NO RPT					54

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2188	N	2188	-0-	-0- B	-0-	2151	2	37	9	Y	34	34	1			61
05	2392	N	2392	-0-	-0- B	-0-	2319	2	73	9	Y	66	66	1			61
06	2219	N	2219	-0-	-0- B	-0-	2111	2	108	9	Y	98	98	1			61
07	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	2			Y	-0-					61
08	DLQ G-10		2193	-0-	2193 B	2193	2158	2	35	9	Y	32	32	1			61
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0- B	2193					Y	NO RPT					61

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1305	-0-	-405 B	-0-	1305	2			N	-0-					82
05	1519	N	1412	-0-	-107 B	-0-	1412	2			N	-0-					82
06	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	2			N	-0-					82
07	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2			N	-0-					82
*08	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					82
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380 B	-0-					N	NO RPT					82

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
VICE-SHIVERS-PEPPER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283049 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10572 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	149460	X	91129	-0-	-58331 B	-0-	90148	2	981	9	N	892	907	1			254
05	135749	X	87783	-0-	-47966 B	-0-	86979	2	804	9	N	731	728	1			257
06	113370	X	79507	-0-	-33863 B	-0-	78931	2	576	9	N	524	540	1			241
07	112375	X	77494	-0-	-34881 B	-0-	77017	2	477	9	N	434	533	1			142
08	102765	X	74218	-0-	-28547 B	-0-	73726	2	492	9	N	447	352	1	78	8	159
09	91140	X	67919	-0-	-23221 B	-0-	67421	2	498	9	N	453	359	1	46	8	207

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 283719 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9154 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	77443	X	18009	-0-	-59434 B	-0-	17950	2	59	9	N	54	182	1			81
05	29140	X	15413	-0-	-13727 B	-0-	15304	2	109	9	N	99					180
06	28200	X	12260	-0-	-15940 B	-0-	12191	2	69	9	N	63	176	1			67
07	25947	X	12323	-0-	-13624 B	-0-	12279	2	44	9	N	40					107
08	21390	X	8420	-0-	-12970 B	-0-	8314	2	106	9	N	96	170	1	5	8	28
*09	18000	X	10777	-0-	-7223 B	-0-	10727	2	50	9	N	45	25	8			48

HEMBY-VICE-SHIVERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284665 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10645 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	303917	X	209415	-0-	-94502 B	-0-	206555	2	2860	9	N	2600	2847	1			138
05	215760	X	188234	-0-	-27526 B	-0-	186053	2	2181	9	N	1983	1949	1			172
06	208800	X	142615	-0-	-66185 B	-0-	140919	2	1696	9	N	1542	1371	1			343
07	215760	X	134269	-0-	-81491 B	-0-	132750	2	1519	9	N	1381	1634	1			90
08	215760	X	110691	-0-	-105069 B	-0-	109495	2	1196	9	N	1087	954	1			223
09	208800	X	90726	-0-	-118074 B	-0-	89614	2	1112	9	N	1011	1094	1			140

HEMBY-CARTER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284759 COMPL. DATE 03/17/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10874 - 17939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	273494	X	217436	-0-	-56058 B	-0-	214392	2	3044	9	N	2767	2933	1			137
05	202931	X	202931	-0-	-0- B	-0-	200556	2	2375	9	N	2159	2173	1			123
06	191850	X	167238	-0-	-24612 B	-0-	165599	2	1639	9	N	1490	1365	1			248
07	198245	X	166896	-0-	-31349 B	-0-	165078	2	1818	9	N	1653	1833	1			68
08	198245	X	143649	-0-	-54596 B	-0-	142206	2	1443	9	N	1312	1215	1			165
09	191850	X	121165	-0-	-70685 B	-0-	119769	2	1396	9	N	1269	1279	1			155

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1371	-0-	-69 B	-0-	232	1	1139	3	N	-0-					33
05	1488	N	1259	-0-	-229 B	-0-	214	1	1032	3	N	12					45
							13	9									
06	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	233	1	1141	3	N	7					52
							8	9									
07	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	255	1	1331	3	N	18					70
							20	9									
08	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	320	1	1686	3	N	15					85
							17	9									
*09	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	293	1	1511	3	N	-0-					85

EDENS WELL #: 5 RRCID -> 161368 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	1908	-0-	-132 B	-0-	437	1	1465	3	N	5					53
							6	9									
05	2167	X	2167	-0-	-0- B	-0-	464	1	1682	3	N	19					72
							21	9									
06	2040	X	1888	-0-	-152 B	-0-	410	1	1472	3	N	5					77
							6	9									
07	1984	N	1879	-0-	-105 B	-0-	398	1	1475	3	N	5					82
							6	9									
08	2108	N	1840	-0-	-268 B	-0-	382	1	1455	3	N	3					85
							3	9									
*09	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	441	1	1624	3	N	7					92
							8	9									

EDENS WELL #: 8 RRCID -> 162501 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2903	-0-	-187 B	-0-	666	1	2229	3	Y	7	34	1			16
							8	9									
05	3255	X	2619	-0-	-636 B	-0-	564	1	2046	3	Y	8					24
							9	9									
06	3150	X	2584	-0-	-566 B	-0-	561	1	2016	3	Y	6					30
							7	9									
07	3255	X	2749	-0-	-506 B	-0-	582	1	2160	3	Y	6					36
							7	9									
08	DLQ G-10		2764	-0-	2764 B	2764	573	1	2182	3	Y	8					44
							9	9									
*09	5534	X	2770	-0-	-2764 B	-0-	590	1	2172	3	Y	7	35	1			16
							8	9									

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	489	-0-	-81 B	-0-	442	2	47	9	N	43					66
05	620	N	581	-0-	-39 B	-0-	25	1	552	2	N	4					70
							4	9									
06	570	N	510	-0-	-60 B	-0-	23	1	481	2	N	5					75
							6	9									
07	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	22	1	479	2	N	9					84
							10	9									
08	589	N	460	-0-	-129 B	-0-	21	1	422	2	N	15					99
							17	9									
09	510	N	399	-0-	-111 B	-0-	19	1	374	2	N	5	88	1			16
							6	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	836	-0-	-574	B	-0-	53	1	758	3	N	23	23	1			-0-
								25	9									
05	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-	57	1	901	3	N	13	13	1			-0-
								14	9									
06	1290	N	897	-0-	-393	B	-0-	62	1	816	3	N	17	17	1			-0-
								19	9									
07	1015	N	1015	-0-	-0-	B	-0-	75	1	917	3	N	21	21	1			-0-
								23	9									
08	961	N	886	-0-	-75	B	-0-	69	1	806	3	N	10	10	1			-0-
								11	9									
09	900	N	838	-0-	-62	B	-0-	66	1	764	3	N	7	7	1			-0-
								8	9									

EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3487	X	3487	-0-	-0-	B	-0-	800	1	2677	3	Y	9	41	1			19
								10	9									
05	3720	X	3546	-0-	-174	B	-0-	763	1	2768	3	Y	14					33
								15	9									
06	3600	X	3312	-0-	-288	B	-0-	720	1	2586	3	Y	5					38
								6	9									
07	3720	X	3345	-0-	-375	B	-0-	709	1	2629	3	Y	6					44
								7	9									
08	DLQ G-10		3471	-0-	3471	B	3471	719	1	2739	3	Y	12					56
								13	9									
*09	6743	X	3272	-0-	-3471	B	-0-	698	1	2570	3	Y	4	41	1			19
								4	9									

EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3192	X	3192	-0-	-0-	B	-0-	731	1	2447	3	N	13					90
								14	9									
05	3284	X	3284	-0-	-0-	B	-0-	706	1	2561	3	N	15					105
								17	9									
06	3129	X	3129	-0-	-0-	B	-0-	678	1	2436	3	N	14	84	1			35
								15	9									
07	3190	X	3190	-0-	-0-	B	-0-	675	1	2504	3	N	10					45
								11	9									
08	3305	X	3305	-0-	-0-	B	-0-	686	1	2611	3	N	7					52
								8	9									
*09	3120	X	3120	-0-	-0-	B	-0-	665	1	2452	3	N	3					55
								3	9									

EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2890	X	2890	-0-	-0-	B	-0-	664	1	2223	3	N	3					48
								3	9									
05	2827	X	2827	-0-	-0-	B	-0-	609	1	2207	3	N	10					58
								11	9									
06	2569	X	2569	-0-	-0-	B	-0-	557	1	2001	3	N	10					68
								11	9									
07	2818	N	2818	-0-	-0-	B	-0-	596	1	2212	3	N	9					77
								10	9									
08	2743	N	2743	-0-	-0-	B	-0-	568	1	2162	3	N	12					89
								13	9									
*09	2691	N	2691	-0-	-0-	B	-0-	573	1	2112	3	N	5					94
								6	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	B	493	1	1651	3	N	13					43
								14	9									
05	2387	X	2108	-0-	-279	-0-	B	454	1	1646	3	N	7					50
								8	9									
06	2310	X	1923	-0-	-387	-0-	B	418	1	1503	3	N	2					52
								2	9									
07	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	B	463	1	1717	3	N	6					58
								7	9									
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	B	508	1	1932	3	N	10					68
								11	9									
*09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	B	446	1	1645	3	N	2					70
								2	9									

EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5

EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724

04	1620	N	1433	-0-	-187	-0-	B	327	1	1095	3	N	10	77	1			30
								11	9									
05	1705	N	1491	-0-	-214	-0-	B	318	1	1153	3	N	18					48
								20	9									
06	1560	N	1518	-0-	-42	-0-	B	327	1	1176	3	N	14					62
								15	9									
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	B	328	1	1216	3	N	15					77
								17	9									
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	B	338	1	1287	3	N	10					87
								11	9									
09	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	B	315	1	1159	3	N	11	70	1			28
								12	9									

EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

04	330	N	272	-0-	-58	-0-	B	45	1	223	3	N	4					82
								4	9									
05	341	N	283	-0-	-58	-0-	B	47	1	225	3	N	10					92
								11	9									
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	B	44	1	214	3	N	3					95
								3	9									
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	B	44	1	231	3	N	7	77	1			25
								8	9									
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	B	49	1	257	3	N	7					32
								8	9									
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	B	37	1	189	3	N	10					42
								11	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2269	N	2269	-0-	-0- B	-0-	381	1	1870	3	N	16					73
							18	9									
05	2400	N	2400	-0-	-0- B	-0-	408	1	1971	3	N	19					92
							21	9									
06	2335	N	2335	-0-	-0- B	-0-	394	1	1933	3	N	7					99
							8	9									
07	2430	N	2430	-0-	-0- B	-0-	390	1	2031	3	N	8	69	1			38
							9	9									
08	2365	N	2365	-0-	-0- B	-0-	375	1	1980	3	N	9					47
							10	9									
*09	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	354	1	1825	3	N	5					52
							6	9									

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
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

EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245

04	2250	X	889	-0-	-1361 B	-0-	190	1	636	3	N	57					82
							63	9									
05	2249	X	2249	-0-	-0- B	-0-	485	1	1758	3	N	5					87
							6	9									
06	3178	X	3178	-0-	-0- B	-0-	690	1	2479	3	N	8					95
							9	9									
07	2995	N	2995	-0-	-0- B	-0-	635	1	2353	3	N	6	78	1			23
							7	9									
08	3040	N	3040	-0-	-0- B	-0-	632	1	2404	3	N	4					27
							4	9									
*09	3068	X	3068	-0-	-0- B	-0-	653	1	2408	3	N	6					33
							7	9									

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

04	990	N	879	-0-	-111 B	-0-	28	1	843	2	N	7					57
							8	9									
05	930	N	838	-0-	-92 B	-0-	27	1	811	2	N	-0-					57
06	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	29	1	868	2	N	3					60
							3	9									
07	899	N	769	-0-	-130 B	-0-	24	1	739	2	N	5					65
							6	9									
08	837	N	680	-0-	-157 B	-0-	22	1	656	2	N	2					67
							2	9									
09	900	N	619	-0-	-281 B	-0-	20	1	598	2	N	1					68
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2935	X	2935	-0-	-0- B	-0-	101	1	2781	2	Y	48	51	1			17
							53	9									
05	3174	X	3174	-0-	-0- B	-0-	110	1	3046	2	Y	16					33
							18	9									
06	3097	X	3097	-0-	-0- B	-0-	107	1	2990	2	Y	-0-					33
07	3460	X	3460	-0-	-0- B	-0-	112	1	3293	2	Y	50	75	1			8
							55	9									
08	3336	X	3336	-0-	-0- B	-0-	112	1	3211	2	Y	12					20
							13	9									
*09	3150	X	3150	-0-	-0- B	-0-	3150	2			Y	-0-					20

DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	24	1	665	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
05	372	N	273	-0-	-99 B	-0-	10	1	263	2	Y	-0-					5
06	360	N	327	-0-	-33 B	-0-	11	1	316	2	Y	-0-					5
07	372	N	273	-0-	-99 B	-0-	9	1	264	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	10	1	294	2	Y	-0-					-0-
*09	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

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
04	420	N	193	-0-	-227 B	-0-	4	1	189	2	Y	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	8	1	315	2	Y	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	14	1	530	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
07	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	8	1	302	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	310	N	216	-0-	-94 B	-0-	5	1	210	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	449	-0-	-91 B	-0-	12	1	435	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1205	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
08	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
*09	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-

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
04	1166	X	1166	-0-	-0- B	-0-	1155	2	11	9	N	10					202
05	1365	X	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			N	-0-					202
06	960	X	929	-0-	-31 B	-0-	926	2	3	9	N	3					205
07	1108	X	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2			N	-0-	172	1			33
08	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1035	2	1	9	N	1					34
09	930	N	887	-0-	-43 B	-0-	887	2			N	-0-					34

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3917	X	3917	-0-	-0-	B	-0-	3884	2	33	9	N	30					110
05	3557	X	3557	-0-	-0-	B	-0-	3507	2	50	9	N	45					155
06	3300	X	2612	-0-	-688	B	-0-	2584	2	28	9	N	25					180
07	3459	X	3459	-0-	-0-	B	-0-	3431	2	28	9	N	25	175	1			30
08	3410	X	3199	-0-	-211	B	-0-	3168	2	31	9	N	28					58
09	3300	X	2792	-0-	-508	B	-0-	2760	2	32	9	N	29					87

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

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

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

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

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BROWN, ANNIE WELL #: 2H RRCID -> 270496 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10711 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33360	X	26659	-0-	-6701 B	-0-	26487	2	172	9	N	156	181	1			82
05	33294	X	26919	-0-	-6375 B	-0-	26774	2	145	9	N	132					214
06	31920	X	25719	-0-	-6201 B	-0-	25588	2	131	9	N	119	179	1			154
07	28985	X	26085	-0-	-2900 B	-0-	359	1	25586	2	N	127	179	1			102
							140	9									
08	28706	X	26020	-0-	-2686 B	-0-	394	1	25496	2	N	118	178	1			42
							130	9									
09	26670	X	24878	-0-	-1792 B	-0-	367	1	24401	2	N	100					142
							110	9									

ADAMS, W.T. WELL #: 2H RRCID -> 277597 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10662 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42320	X	42320	-0-	-0- B	-0-	41940	2	380	9	N	345	369	1			83
05	43834	X	42673	-0-	-1161 B	-0-	42309	2	364	9	N	331	185	1			229
06	42420	X	40615	-0-	-1805 B	-0-	40281	2	334	9	N	304	373	1			160
07	43834	X	41456	-0-	-2378 B	-0-	41137	2	319	9	N	290	355	1			95
08	43741	X	40837	-0-	-2904 B	-0-	40517	2	320	9	N	291	344	1			42
09	42330	X	38964	-0-	-3366 B	-0-	38664	2	300	9	N	273	170	1			145

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
04	39630	X	23171	-0-	-16459 B	-0-	22857	2	314	9	Y	285	287	1			49
05	34162	X	23376	-0-	-10786 B	-0-	23003	2	373	9	Y	339	344	1			44
06	35847	X	35847	-0-	-0- B	-0-	35241	2	606	9	Y	551	483	1			112
07	36239	X	36239	-0-	-0- B	-0-	35654	2	585	9	Y	532	574	1			70
08	28459	X	28459	-0-	-0- B	-0-	28281	2	178	9	Y	162	177	1			55
*09	30390	X	30390	-0-	-0- B	-0-	30125	2	265	9	Y	241	255	1			41

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
04	33810	X	32086	-0-	-1724 B	-0-	31645	2	441	9	Y	401	403	1			-0-
05	34937	X	33617	-0-	-1320 B	-0-	33053	2	564	9	Y	513	466	1			47
06	32670	X	21462	-0-	-11208 B	-0-	21079	2	383	9	Y	348	312	1			83
07	33170	X	21481	-0-	-11689 B	-0-	21116	2	365	9	Y	332	361	1			54
08	31421	X	31421	-0-	-0- B	-0-	31209	2	212	9	Y	193	182	1			65
*09	30427	X	30427	-0-	-0- B	-0-	30146	2	281	9	Y	255	276	1			44

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
04	95400	X	70389	-0-	-25011 B	-0-	69736	2	653	9	Y	594	602	1			81
05	88412	X	66860	-0-	-21552 B	-0-	66467	2	393	9	Y	357	392	1			46
06	79920	X	60441	-0-	-19479 B	-0-	60064	2	377	9	Y	343	308	1			81
07	76136	X	61231	-0-	-14905 B	-0-	60867	2	364	9	Y	331	358	1			54
08	72726	X	56542	-0-	-16184 B	-0-	55993	2	549	9	Y	499	495	1			58
09	70380	X	64458	-0-	-5922 B	-0-	63835	2	623	9	Y	566	496	1			128

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1384	-0-	-236 B	-0-	61	1	1317	2	Y	5	3	1	1	8	3
							6	9									
05	1612	N	1215	-0-	-397 B	-0-	53	1	1158	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	1470	N	1223	-0-	-247 B	-0-	54	1	1168	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	1426	N	1263	-0-	-163 B	-0-	55	1	1205	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	56	1	1224	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*09	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	56	1	1226	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	3109	-0-	409 B	-0-	135	1	2945	2	Y	26	18	1	2	8	20
							29	9									
05	2839	X	2839	-0-	-0- B	-0-	124	1	2695	2	Y	18	17	1			21
							20	9									
06	2749	X	2749	-0-	-0- B	-0-	120	1	2619	2	Y	9	17	1			13
							10	9									
07	2790	X	2752	-0-	-38 B	-0-	120	1	2617	2	Y	14	17	1			10
							15	9									
08	3267	X	3267	-0-	-0- B	-0-	143	1	3103	2	Y	19	17	1			12
							21	9									
*09	2976	X	2976	-0-	-0- B	-0-	130	1	2832	2	Y	13	17	1			8
							14	9									

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	1047	-0-	27 B	-0-	46	1	1000	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1054	N	846	-0-	-208 B	-0-	37	1	808	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1020	N	789	-0-	-231 B	-0-	35	1	753	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1054	N	965	-0-	-89 B	-0-	42	1	922	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	42	1	909	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	44	1	947	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7170	X	5981	-0-	-1189 B	-0-	262	1	5705	2	Y	13	3	1	9	8	3
							14	9									
05	6665	X	6228	-0-	-437 B	-0-	274	1	5951	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	6570	X	4490	-0-	-2080 B	-0-	197	1	4291	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	6789	X	6752	-0-	-37 B	-0-	297	1	6452	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	7515	X	7515	-0-	-0- B	-0-	330	1	7182	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*09	6994	X	6994	-0-	-0- B	-0-	307	1	6684	2	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1740	-0-	-360 B	-0-	76	1	1649	2	Y	14	10	1	1	8	11
							15	9									
05	1984	N	1761	-0-	-223 B	-0-	77	1	1673	2	Y	10	10	1			11
							11	9									
06	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	87	1	1895	2	Y	6	10	1			7
							7	9									
07	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	86	1	1866	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
08	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	94	1	2052	2	Y	10	9	1			7
							11	9									
*09	2156	N	2156	-0-	-0- B	-0-	94	1	2054	2	Y	7	9	1			5
							8	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	2152	-0-	202 B	-0-	155	1	1982	2	Y	14	27	1	1	8	8
							15	9									
05	2945	N	2344	-0-	-601 B	-0-	150	1	2179	2	Y	14					22
							15	9									
06	2700	N	2455	-0-	-245 B	-0-	145	1	2292	2	Y	16	26	1			12
							18	9									
07	3031	N	3031	-0-	-0- B	-0-	200	1	2818	2	Y	12					24
							13	9									
08	2855	N	2855	-0-	-0- B	-0-	208	1	2632	2	Y	14	26	1			12
							15	9									
*09	2576	N	2576	-0-	-0- B	-0-	218	1	2341	2	Y	15					27
							17	9									

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
04	1050	N	822	-0-	-228 B	-0-	36	1	785	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1085	N	850	-0-	-235 B	-0-	37	1	812	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	48	1	1045	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	44	1	946	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	50	1	1094	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	54	1	1164	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2276	-0-	-904 B	-0-	163	1	2081	2	Y	29	57	1	2	8	17
							32	9									
05	3162	X	2493	-0-	-669 B	-0-	158	1	2300	2	Y	32					49
							35	9									
06	3352	X	3352	-0-	-0- B	-0-	197	1	3116	2	Y	35	56	1			28
							39	9									
07	3286	X	2742	-0-	-544 B	-0-	180	1	2533	2	Y	26					54
							29	9									
08	3501	X	3501	-0-	-0- B	-0-	254	1	3215	2	Y	29	57	1			26
							32	9									
09	3360	X	3283	-0-	-77 B	-0-	277	1	2969	2	Y	34					60
							37	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1781	-0-	641 B	-0-	77	1	1664	2	Y	36	24	1	2	8	28
							40	9									
05	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	83	1	1806	2	Y	25	24	1			29
							28	9									
06	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	79	1	1713	2	Y	13	24	1			18
							14	9									
07	2083	N	2083	-0-	-0- B	-0-	91	1	1969	2	Y	21	24	1			15
							23	9									
08	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	94	1	2043	2	Y	26	24	1			17
							29	9									
*09	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	81	1	1771	2	Y	19	24	1			12
							21	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	95	-0-	-235 B	-0-	4	1	80	2	Y	10	8	1			9
							11	9									
05	155	N	83	-0-	-72 B	-0-	3	1	70	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
06	120	N	79	-0-	-41 B	-0-	3	1	72	2	Y	4	8	1			6
							4	9									
07	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	3	1	65	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
08	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	3	1	60	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
09	90	N	58	-0-	-32 B	-0-	2	1	49	2	Y	6	8	1			4
							7	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	2133	-0-	303 B	-0-	93	1	2025	2	Y	14	9	1	2	8	10
							15	9									
05	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	88	1	1915	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
06	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	84	1	1835	2	Y	5	9	1			6
							6	9									
07	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	86	1	1871	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
08	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-	94	1	2051	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
*09	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	84	1	1818	2	Y	6	8	1			4
							7	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

04	2100	N	2300	-0-	200	B	-0-	100	1	2168	2	Y	29	19	1	2	8	22
								32	9									
05	2170	N	1850	-0-	-320	B	-0-	80	1	1747	2	Y	21	20	1			23
								23	9									
06	2100	N	1768	-0-	-332	B	-0-	77	1	1679	2	Y	11	19	1			15
								12	9									
07	2170	N	1892	-0-	-278	B	-0-	82	1	1791	2	Y	17	20	1			12
								19	9									
08	2013	N	2013	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1903	2	Y	20	19	1			13
								22	9									
09	1770	N	1376	-0-	-394	B	-0-	60	1	1307	2	Y	8	18	1			3
								9	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

04	1890	N	1974	-0-	84	B	-0-	85	1	1845	2	Y	40	28	1	3	8	32
								44	9									
05	1984	N	1709	-0-	-275	B	-0-	74	1	1605	2	Y	27	28	1			31
								30	9									
06	2010	N	1792	-0-	-218	B	-0-	78	1	1697	2	Y	15	26	1			20
								17	9									
07	2046	N	1792	-0-	-254	B	-0-	78	1	1688	2	Y	24	27	1			17
								26	9									
08	1941	N	1941	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1825	2	Y	29	26	1			20
								32	9									
*09	1875	N	1875	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1772	2	Y	20	27	1			13
								22	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

04	3090	X	1714	-0-	-1376	B	-0-	122	1	1567	2	Y	23	45	1	2	8	13
								25	9									
05	2852	X	2597	-0-	-255	B	-0-	165	1	2403	2	Y	26					39
								29	9									
06	3006	X	3006	-0-	-0-	B	-0-	177	1	2799	2	Y	27	44	1			22
								30	9									
07	2480	X	2134	-0-	-346	B	-0-	140	1	1972	2	Y	20					42
								22	9									
08	2604	X	2398	-0-	-206	B	-0-	174	1	2199	2	Y	23	45	1			20
								25	9									
09	3000	X	2593	-0-	-407	B	-0-	219	1	2343	2	Y	28					48
								31	9									

GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

04	420	N	362	-0-	-58	B	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	353	-0-	-50	B	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	344	-0-	-16	B	-0-	344	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	2044	-0-	604 B	-0-	88	1	1919	2	Y	34	24	1	2	8	27
							37	9									
05	2356	N	1933	-0-	-423 B	-0-	84	1	1820	2	Y	26	24	1			29
							29	9									
06	2160	N	1704	-0-	-456 B	-0-	74	1	1617	2	Y	12	24	1			17
							13	9									
07	2108	N	1672	-0-	-436 B	-0-	73	1	1577	2	Y	20	23	1			14
							22	9									
08	2193	N	2193	-0-	-0- B	-0-	95	1	2070	2	Y	25	22	1			17
							28	9									
*09	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	90	1	1952	2	Y	17	23	1			11
							19	9									

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

04	150	N	171	-0-	21 B	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	134	-0-	-52 B	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
*09	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

04	2100	N	2161	-0-	61 B	-0-	93	1	2015	2	Y	48	34	1	3	8	38
							53	9									
05	2171	N	2171	-0-	-0- B	-0-	94	1	2036	2	Y	37	34	1			41
							41	9									
06	2241	N	2241	-0-	-0- B	-0-	98	1	2123	2	Y	18	34	1			25
							20	9									
07	2319	N	2319	-0-	-0- B	-0-	101	1	2187	2	Y	28	33	1			20
							31	9									
08	2453	N	2453	-0-	-0- B	-0-	106	1	2307	2	Y	36	32	1			24
							40	9									
*09	2276	N	2276	-0-	-0- B	-0-	99	1	2151	2	Y	24	32	1			16
							26	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

04	2190	N	2124	-0-	-66 B	-0-	93	1	2027	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	2356	N	2141	-0-	-215 B	-0-	94	1	2047	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2275	-0-	-5 B	-0-	100	1	2175	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2179	-0-	-22 B	-0-	96	1	2083	2	Y	-0-					-0-
08	2385	N	2385	-0-	-0- B	-0-	105	1	2280	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2152	-0-	-128 B	-0-	95	1	2057	2	Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

04	1110	N	1130	-0-	20 B	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1366	-0-	-339 B	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
06	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
08	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1309	-0-	-191 B	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1001	-0-	-379 B	-0-	1001	2			Y	-0-					120
05	1333	N	1094	-0-	-239 B	-0-	1094	2			Y	-0-					120
06	1230	N	1089	-0-	-141 B	-0-	1089	2			Y	-0-					120
07	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1083	2	100	9	Y	91					211
08	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1084	2	6	9	Y	5	183	1			33
09	1080	N	967	-0-	-113 B	-0-	967	2			Y	-0-					33

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	439	-0-	-101 B	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	434	-0-	-31 B	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	358	-0-	-76 B	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	367	-0-	-83 B	-0-	367	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	708	-0-	-72 B	-0-	708	2			Y	-0-					156
05	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	795	2	50	9	Y	45					201
06	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	2			Y	-0-					201
07	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	758	2	36	9	Y	33	187	1			47
08	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886	2			Y	-0-					47
*09	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	1430	2	113	9	Y	103					150

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
04	720	N	755	-0-	35 B	-0-	33	1	720	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
05	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	32	1	702	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	810	N	595	-0-	-215 B	-0-	26	1	568	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	35	1	762	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	36	1	778	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	35	1	759	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
04	330	N	388	-0-	58 B	-0-	17	1	360	2	Y	10	7	1	1	8	8
							11	9									
05	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	17	1	378	2	Y	7	7	1			8
							8	9									
06	390	N	388	-0-	-2 B	-0-	17	1	367	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
07	403	N	375	-0-	-28 B	-0-	16	1	352	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
08	403	N	381	-0-	-22 B	-0-	16	1	356	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
09	390	N	347	-0-	-43 B	-0-	15	1	326	2	Y	5	7	1			3
							6	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	2386	-0-	-44 B	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
05	2623	X	2623	-0-	-0- B	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
06	2546	X	2546	-0-	-0- B	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
07	2480	X	2295	-0-	-185 B	-0-	2295	2			Y	-0-					-0-
08	2635	N	2181	-0-	-454 B	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
09	2550	N	2260	-0-	-290 B	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-

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
04	1290	N	1423	-0-	133 B	-0-	62 2	1 9	1359	2	Y	2	1	1	1	8	1
05	1395	N	1304	-0-	-91 B	-0-	57 1	1 9	1246	2	Y	1	1	1			1
06	1500	N	1108	-0-	-392 B	-0-	49 1	1 9	1058	2	Y	1	1	1			1
07	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	71 1	1 9	1549	2	Y	1	1	1			1
08	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	89 1	1 9	1926	2	Y	1	1	1			1
*09	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	79 1	1 9	1725	2	Y	1	1	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
04	1290	N	1117	-0-	-173 B	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1260	-0-	-135 B	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1083	-0-	-207 B	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	987	-0-	-160 B	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1183	-0-	-88 B	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	1079	-0-	-1 B	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	1501	-0-	-209 B	-0-	108 18	1 9	1375	2	Y	16	29	1	2	8	8
05	1705	X	1452	-0-	-253 B	-0-	92 19	1 9	1341	2	Y	17					25
06	2010	X	1687	-0-	-323 B	-0-	99 17	1 9	1571	2	Y	15	28	1			12
07	2077	X	1549	-0-	-528 B	-0-	102 14	1 9	1433	2	Y	13					25
08	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	127 17	1 9	1605	2	Y	15	27	1			13
*09	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	166 19	1 9	1782	2	Y	17					30

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1402	-0-	202 B	-0-	100 19	1 9	1283	2	Y	17	31	1	2	8	9
05	1984	N	1723	-0-	-261 B	-0-	109 20	1 9	1594	2	Y	18					27
06	2100	N	1673	-0-	-427 B	-0-	98 20	1 9	1555	2	Y	18	30	1			15
07	1457	N	1249	-0-	-208 B	-0-	82 13	1 9	1154	2	Y	12					27
08	1736	N	1584	-0-	-152 B	-0-	115 15	1 9	1454	2	Y	14	28	1			13
09	1680	N	1519	-0-	-161 B	-0-	128 20	1 9	1371	2	Y	18					31

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1759	-0-		169 B	-0-		77	1	1668	2	Y	13	25	1	1	8	5
									14	9									
05	1829	N	1572	-0-		-257 B	-0-		69	1	1493	2	Y	9					14
									10	9									
06	1606	N	1606	-0-		-0- B	-0-		70	1	1529	2	Y	6					20
									7	9									
07	1829	N	1547	-0-		-282 B	-0-		68	1	1471	2	Y	7	24	1			3
									8	9									
08	1581	N	1431	-0-		-150 B	-0-		63	1	1360	2	Y	7					10
									8	9									
09	1620	N	1256	-0-		-364 B	-0-		55	1	1191	2	Y	9					19
									10	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

04	1830	N	1614	-0-		-216 B	-0-		71	1	1543	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2077	N	1327	-0-		-750 B	-0-		58	1	1268	2	Y	1					1
									1	9									
06	1860	N	1311	-0-		-549 B	-0-		58	1	1253	2	Y	-0-					1
07	1674	N	1015	-0-		-659 B	-0-		45	1	970	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1333	N	914	-0-		-419 B	-0-		40	1	874	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	851	-0-		-469 B	-0-		37	1	813	2	Y	1					1
									1	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

04	1680	N	2690	-0-		1010 B	-0-		118	1	2572	2	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2080	-0-		-617 B	-0-		91	1	1989	2	Y	-0-					-0-
06	2790	N	2760	-0-		-30 B	-0-		121	1	2639	2	Y	-0-					-0-
07	2790	N	2658	-0-		-132 B	-0-		117	1	2541	2	Y	-0-					-0-
08	2286	N	2286	-0-		-0- B	-0-		101	1	2185	2	Y	-0-					-0-
09	2760	N	2286	-0-		-474 B	-0-		101	1	2185	2	Y	-0-					-0-

TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115

04	660	N	2210	-0-		1550 B	-0-		97	1	2111	2	Y	2	1	8			2
									2	9									
05	2170	N	2001	-0-		-169 B	-0-		88	1	1912	2	Y	1	2	1			1
									1	9									
06	1800	N	1740	-0-		-60 B	-0-		77	1	1663	2	Y	-0-					1
07	2294	N	1717	-0-		-577 B	-0-		75	1	1641	2	Y	1					2
									1	9									
08	2015	N	1894	-0-		-121 B	-0-		83	1	1810	2	Y	1	2	1			1
									1	9									
*09	1764	N	1764	-0-		-0- B	-0-		78	1	1686	2	Y	-0-					1

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195627 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 10140

04	2760	X	3111	-0-		351 B	-0-		137	1	2972	2	Y	2	1	8			3
									2	9									
05	2978	X	2978	-0-		-0- B	-0-		131	1	2846	2	Y	1	2	1			2
									1	9									
06	2807	X	2807	-0-		-0- B	-0-		123	1	2684	2	Y	-0-					2
07	3198	X	3198	-0-		-0- B	-0-		141	1	3057	2	Y	-0-					2
08	3249	X	3249	-0-		-0- B	-0-		143	1	3105	2	Y	1	2	1			1
									1	9									
*09	3198	X	3198	-0-		-0- B	-0-		141	1	3056	2	Y	1					2
									1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	1438	-0-	448 B	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	1009	-0-	-14 B	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	593	-0-	-397 B	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	1021	-0-	-2 B	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	865	-0-	-158 B	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
*09	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			Y	-0-					-0-

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
04	1050	N	1369	-0-	319 B	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1084	-0-	-156 B	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	728	-0-	-562 B	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1105	-0-	-321 B	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
*09	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-

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
04	1620	N	681	-0-	-939 B	-0-	30	1	651	2	Y	-0-					-0-
05	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	73	1	1577	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1529	-0-	-91 B	-0-	67	1	1462	2	Y	-0-					-0-
07	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	65	1	1416	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1467	-0-	-176 B	-0-	65	1	1402	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1479	-0-	-51 B	-0-	65	1	1414	2	Y	-0-					-0-

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
04	2700	X	2677	-0-	-23 B	-0-	117	1	2539	2	Y	19					57
							21	9									
05	2728	X	2491	-0-	-237 B	-0-	108	1	2357	2	Y	24	47	1			34
							26	9									
06	2640	X	2340	-0-	-300 B	-0-	103	1	2233	2	Y	4					38
							4	9									
07	2759	N	2310	-0-	-449 B	-0-	101	1	2196	2	Y	12					50
							13	9									
08	2480	N	2202	-0-	-278 B	-0-	96	1	2091	2	Y	14	47	1			17
							15	9									
09	2340	N	2102	-0-	-238 B	-0-	92	1	1992	2	Y	16					33
							18	9									

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
04	1710	N	1430	-0-	-280 B	-0-	63	1	1367	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1277	-0-	-552 B	-0-	56	1	1221	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1183	-0-	-77 B	-0-	52	1	1131	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1032	-0-	-456 B	-0-	45	1	987	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1211	-0-	-60 B	-0-	53	1	1158	2	Y	-0-					-0-
*09	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	60	1	1297	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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
04	2490	N	2519	-0-		29	B	-0-		110	1	2385	2	Y	22	35	1	2	8	9
										24	9									
05	2441	N	2441	-0-		-0-	B	-0-		107	1	2319	2	Y	14					23
										15	9									
06	2550	N	1739	-0-		-811	B	-0-		76	1	1653	2	Y	9					32
										10	9									
07	2604	N	2134	-0-		-470	B	-0-		93	1	2030	2	Y	10	37	1			5
										11	9									
08	2449	N	2022	-0-		-427	B	-0-		88	1	1922	2	Y	11					16
										12	9									
*09	1753	N	1753	-0-		-0-	B	-0-		77	1	1664	2	Y	11					27
										12	9									

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. GAS LIFT	(I) (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
04	810	N	818	-0-		8	B	-0-		818	2			Y	-0-					43
05	868	N	836	-0-		-32	B	-0-		836	2			Y	-0-					43
06	840	N	829	-0-		-11	B	-0-		829	2			Y	-0-					43
07	969	N	969	-0-		-0-	B	-0-		969	2			Y	-0-					43
08	1187	N	1187	-0-		-0-	B	-0-		980	2	207	9	Y	188	186	1			45
*09	944	N	944	-0-		-0-	B	-0-		944	2			Y	-0-					45

TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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
04	1410	N	1239	-0-		-171	B	-0-		53	1	1161	2	Y	23	47	1			10
										25	9									
05	1488	N	1173	-0-		-315	B	-0-		51	1	1102	2	Y	18					28
										20	9									
06	1200	N	1130	-0-		-70	B	-0-		49	1	1068	2	Y	12					40
										13	9									
07	1271	N	1088	-0-		-183	B	-0-		47	1	1028	2	Y	12	46	1			6
										13	9									
08	1178	N	1056	-0-		-122	B	-0-		46	1	996	2	Y	13					19
										14	9									
09	1140	N	1007	-0-		-133	B	-0-		43	1	945	2	Y	17					36
										19	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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
04	4710	X	5029	-0-		319	B	-0-		219	1	4768	2	Y	38	77	1			17
										42	9									
05	4907	X	4907	-0-		-0-	B	-0-		214	1	4662	2	Y	28					45
										31	9									
06	4710	X	4546	-0-		-164	B	-0-		199	1	4324	2	Y	21					66
										23	9									
07	4992	X	4992	-0-		-0-	B	-0-		219	1	4752	2	Y	19	75	1			10
										21	9									
08	5286	X	5286	-0-		-0-	B	-0-		231	1	5032	2	Y	21					31
										23	9									
*09	5422	X	5422	-0-		-0-	B	-0-		237	1	5154	2	Y	28					59
										31	9									

SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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
04	1590	X	1128	-0-		-462	B	-0-		50	1	1078	2	Y	-0-					-0-
05	1328	X	1328	-0-		-0-	B	-0-		58	1	1270	2	Y	-0-					-0-
06	1241	X	1241	-0-		-0-	B	-0-		55	1	1186	2	Y	-0-					-0-
07	1319	X	1319	-0-		-0-	B	-0-		58	1	1261	2	Y	-0-					-0-
08	1427	N	1427	-0-		-0-	B	-0-		63	1	1364	2	Y	-0-					-0-
*09	1704	N	1704	-0-		-0-	B	-0-		75	1	1629	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	4217	-0-	647 B	-0-	185	1	4028	2	Y	4	2	8			5
							4	9									
05	4631	X	4631	-0-	-0- B	-0-	204	1	4425	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
06	4289	X	4289	-0-	-0- B	-0-	189	1	4100	2	Y	-0-					3
07	4659	X	4659	-0-	-0- B	-0-	205	1	4453	2	Y	1					4
							1	9									
08	4619	X	4297	-0-	-322 B	-0-	189	1	4107	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
*09	4510	X	4510	-0-	-0- B	-0-	198	1	4310	2	Y	2					3
							2	9									

TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389

04	90	N	316	-0-	226 B	-0-	14	1	302	2	Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	15	1	327	2	Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	18	1	396	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	273	-0-	-68 B	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	251	-0-	-90 B	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	254	-0-	-166 B	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					-0-

TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

04	4380	X	4656	-0-	276 B	-0-	202	1	4392	2	Y	56	4	8			156
							62	9									
05	4526	X	4118	-0-	-408 B	-0-	178	1	3864	2	Y	69	130	1			95
							76	9									
06	4290	X	3134	-0-	-1156 B	-0-	137	1	2986	2	Y	10					105
							11	9									
07	4805	X	4042	-0-	-763 B	-0-	176	1	3827	2	Y	35					140
							39	9									
08	4805	X	3843	-0-	-962 B	-0-	167	1	3634	2	Y	38	131	1			47
							42	9									
09	4650	X	3844	-0-	-806 B	-0-	167	1	3626	2	Y	46					93
							51	9									

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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

04	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1					1
08	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					1

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 282106 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500		4891	-0-	-2609	67084	4835	2	56	9	Y	51	121	1			47
05	7750		4978	-0-	-2772	64312	4932	2	46	9	Y	42					89
06	7500		4740	-0-	-2760	61552	4716	2	24	9	Y	22	102	1			9
07	7750		4916	-0-	-2834	58718	4880	2	36	9	Y	33					42
08	7750		4713	-0-	-3037	55681	4685	2	28	9	Y	25					67
*09	7500		4303	-0-	-3197	52484	4285	2	18	9	Y	16					83

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
04	1080	N	969	-0-	-111	-0-	955	2	14	9	N	13					178
05	930	N	757	-0-	-173	-0-	746	2	11	9	N	10					188
06	960	N	767	-0-	-193	-0-	763	2	4	9	N	4					192
07	992	N	198	-0-	-794	-0-	198	2			N	-0-					192
08	744	N	364	-0-	-380	-0-	364	2			N	-0-					192
09	780	N	531	-0-	-249	-0-	531	2			N	-0-					192

ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1318	-0-	118	-0-	1295	2	23	9	N	21					85
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1469	2	22	9	N	20					105
06	1500	N	1191	-0-	-309	-0-	1160	2	31	9	N	28					133
07	1364	N	1064	-0-	-300	-0-	1044	2	20	9	N	18					151
08	1488	N	1216	-0-	-272	-0-	1191	2	25	9	N	23					174
09	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	1146	2	6	9	N	5	160	1			19

CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1699	2	12	9	N	11					78
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1555	2	34	9	N	31					109
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1844	2	18	9	N	16					125
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2269	2	12	9	N	11					136
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2015	2	19	9	N	17					153
*09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1780	2	10	9	N	9					162

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284389 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6456 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		1069	-0-	1069	1069	1069	2			N	-0-					-0-
05	3505		2436	-0-	-1069	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
06	4380		837	-0-	-3543	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	4526		559	-0-	-3967	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	4526		642	-0-	-3884	-0-	595	2	47	9	N	43	17	1			26
09	4380		620	-0-	-3760	-0-	620	2			N	-0-					26

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. 805561
GOODRICH - TXU SWD WELL #: 1 RRCID -> 215041 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 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
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. //CONT.// 805561
GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1713	2	10	9	N	9					28
05	2325	N	1892	-0-	-433	-0-	1892	2			N	-0-					28
06	1830	N	1713	-0-	-117	-0-	1713	2			N	-0-					28
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					28
08	1891	N	1646	-0-	-245	-0-	1646	2			N	-0-					28
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					28

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
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1346	2	2	9	N	2					29
05	775	X	566	-0-	-209	-0-	566	2			N	-0-					29
06	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					29
07	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					29
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					29
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					29

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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		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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					84
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					84
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					84
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					84
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					71
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					71
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	90	2	75	9	N	68	139	1			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

04	SWR 10		1191	-0-	1191	111265	1191	2			Y	-0-					108
05	SWR 10		1126	-0-	1126	112391	1126	2			Y	-0-					108
06	SWR 10		881	-0-	881	113272	881	2			Y	-0-					108
07	SWR 10		858	-0-	858	114130	858	2			Y	-0-					108
08	SWR 10		1322	-0-	1322	115452	1322	2			Y	-0-	21	1			87
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115452					Y	NO RPT					87

GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1533	2	190	9	N	173	173	1			-0-
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1374	2	6	9	N	5					5
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					5
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					5

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

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-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

04	DLQ G-10		519	-0-	519	1186	519	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		173	-0-	173	1359	173	2			Y	-0-					-0-
06	1542	N	183	-0-	-1359	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035

04	0	W	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	2					N	3					3

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

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-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

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-

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

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-

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

04	23		16	-0-	-7	-0-	1	1	15	2	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-

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909

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

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

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

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
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-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
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-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

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

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921

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

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					1
05	24	X	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-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

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
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

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
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-

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)//CONT.// 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9856 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3866	3	89	9	N	81	174	1			159
05	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4099	3	33	9	N	30					189
06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3974	3	29	9	N	26					215
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4037	3	37	9	N	34	37	1			212
*08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4045	3	50	9	N	45					257
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					257

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HOWE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 172557 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 6350 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	307	-0-	-96	-0-	15	1	292	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	254	-0-	-106	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	38	-0-	-365	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	59	1	469	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6227 - 6232

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

BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2857	-0-	-113	-0-	134	1	2723	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2932	-0-	-137	-0-	146	1	2786	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2808	-0-	-162	-0-	137	1	2671	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2821	-0-	-186	-0-	137	1	2684	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2716	-0-	-260	-0-	131	1	2585	2	Y	-0-					-0-
09	2708	X	2691	-0-	-17	-0-	130	1	2561	2	Y	-0-					-0-

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
04	2220	X	1866	-0-	-354	-0-	24	1	1842	2	Y	-0-			-0-
05	2294	X	1608	-0-	-686	-0-	20	1	1588	2	Y	-0-			-0-
06	2070	X	1880	-0-	-190	-0-	25	1	1855	2	Y	-0-			-0-
07	2139	X	1531	-0-	-608	-0-	18	1	1513	2	Y	-0-			-0-
08	2077	X	1827	-0-	-250	-0-	24	1	1803	2	Y	-0-			-0-
09	1890	X	1717	-0-	-173	-0-	23	1	1694	2	Y	-0-			-0-

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

04	1350	N	812	-0-	-538	-0-	10	1	802	2	Y	-0-			-0-
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	20	1	1566	2	Y	-0-			-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	20	1	1442	2	Y	-0-			-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	15	1	1217	2	Y	-0-			-0-
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	22	1	1674	2	Y	-0-			-0-
*09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	20	1	1507	2	Y	-0-			-0-

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	11	1	852	2	Y	-0-			-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	13	1	1041	2	Y	-0-			-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	7	1	528	2	Y	-0-			-0-
07	496	N	364	-0-	-132	-0-	4	1	360	2	Y	-0-			-0-
08	496	N	204	-0-	-292	-0-	3	1	201	2	Y	-0-			-0-
09	480	N	260	-0-	-220	-0-	3	1	257	2	Y	-0-			-0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

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

STERRETT WELL #: 24 RRCID -> 263236 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378

04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	18	1	1375	2	Y	-0-			-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	17	1	1302	2	Y	-0-			-0-
06	810	N	694	-0-	-116	-0-	9	1	685	2	Y	-0-			-0-
07	837	N	573	-0-	-264	-0-	7	1	566	2	Y	-0-			-0-
08	837	N	579	-0-	-258	-0-	8	1	571	2	Y	-0-			-0-
09	690	N	200	-0-	-490	-0-	3	1	197	2	Y	-0-			-0-

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK) 06650 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 177343 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6690 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					153
05	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-	153	1			-0-
06	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	321	-0-	-339	-0-	321	3			N	-0-					70

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK) 06652 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
PEP WELL #: 2 RRCID -> 148963 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	38	1	185	3	N	-0-					45
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	39	1	188	3	N	-0-					45
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	37	1	182	3	N	-0-					45
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	37	1	193	3	N	-0-					45
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	36	1	190	3	N	-0-					45
09	210	N	122	-0-	-88	-0-	20	1	102	3	N	-0-					45

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
04	5220	X	5199	-0-	-21	-0-	5155	3	44	9	Y	40	42	1			6
05	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5502	3	46	9	Y	42	36	1			12
06	DLQ G-10		5289	-0-	5289	5289	5254	3	35	9	Y	32	28	1			16
07	DLQ G-10		5434	-0-	5434	10723	5395	3	39	9	Y	35	37	1			14
08	15030	X	4307	-0-	-10723	-0-	4281	3	26	9	Y	24	25	1			13
*09	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4293	3	17	9	Y	15	14	1			14

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
04	240	N	65	-0-	-175	-0-	65	2			Y	-0-					2
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	214	2	4	9	Y	4	5	1	1	8	-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	127	2	6	9	Y	5	4	8			1
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	6	6	8			1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			1
09	DLQ G-10		136	-0-	136	136	126	2	10	9	Y	9	9	8			1

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	819	-0-	-81	-0-	819	2			N	-0-					50
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					50
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					50
07	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	2			N	-0-					50
08	1240	N	619	-0-	-621	-0-	619	2			N	-0-					50
09	1050	N	668	-0-	-382	-0-	613	2	55	9	N	50					100

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
UOSI OPERATING, INC. 875336
WOOLWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 279790 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6337 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
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

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
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

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	123	-0-	-117	-0-	123	3			Y	-0-					-0-

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
ADAMS, J. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044131 COMPL. DATE 03/02/1968 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 3211 - 3238

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
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

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
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

BELLE BOWER (PALUXY) //CONT.// 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
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

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15522 01/25/2017

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WIENER WELL #: 1 RRCID -> 177222 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070

04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	26	1	845	3	N	-0-					17
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	25	1	807	3	N	-0-					17
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	24	1	774	3	N	-0-					17
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	27	1	883	3	N	-0-					17
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	38	1	1211	3	N	-0-					17
*09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	26	1	852	3	N	-0-					17

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	3	N	-0-					-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 242890 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		150	-0-	150	150	150	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		59	-0-	59	209	59	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		85	-0-	85	294	85	2			N	-0-					-0-
08	301	X	7	-0-	-294	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	N	-0-					-0-
08	155	N	73	-0-	-82	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	3	1	81	3	N	-0-					-0-

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108

04	630	N	418	-0-	-212	-0-	12	1	406	3	N	-0-					88
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	21	1	687	3	N	-0-					88
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	13	1	418	3	N	-0-					88
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	20	1	656	3	N	-0-					88
08	713	N	480	-0-	-233	-0-	14	1	466	3	N	-0-					88
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	13	1	406	3	N	-0-					88

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					610
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					610
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					610
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					610
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					610
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					620

BELLE BOWER (PETTIT) //CONT.// 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1199	-0-	-91	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	837	-0-	-465	-0-	837	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	932	-0-	-268	-0-	932	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	14B2 EXT		-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

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 182727 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6373 - 6387

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112

04	2460	N	1838	-0-	-622	-0-	1838	3			N	-0-					158
05	2387	N	1200	-0-	-1187	-0-	1200	3			N	-0-					158
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					158
07	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2865	3	19	9	N	17					175
08	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2942	3	47	9	N	43	192	1			26
*09	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					26

WERNER 'J' UNIT WELL #: RRCID -> 264345 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6020 - 6121

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2 EXT		868	-0-	868	868	868	2			N	-0-					125
06	14B2 EXT		621	-0-	621	1489	621	2			N	-0-					125
07	14B2 EXT		478	-0-	478	1967	478	2			N	-0-					125
08	2505	X	538	-0-	-1967	-0-	538	2			N	-0-					125
09	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	2			N	-0-					125

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282374 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 5970 - 6010

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

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC 680170
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020

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

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TWOMEY-ROWE WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	163	1	114	2	N	-0-					17
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	201	1	135	2	N	-0-					17
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	151	1	135	2	N	-0-					17
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	193	1	154	2	N	-0-					17
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	132	1	145	2	N	36					53
							40	9									
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					53

MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	982	1	1038	2	N	1	1	8			73
							1	9									
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	569	1	943	2	N	1	1	8			73
							1	9									
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	622	1	985	2	N	-0-					73
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	181	1	681	2	N	-0-					73
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	324	1	690	2	N	-0-					73
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	927	1	981	2	N	3					52
							3	9									
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	816	1	1350	2	N	-0-					52
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	750	1	1185	2	N	-0-					52
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	453	1	1707	2	N	-0-					52
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	705	1	1506	2	N	-0-					52
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					52

OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-					87
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	-0-					87
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					87
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					87
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					87
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
05	14B2 EXT	-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

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
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

BAGLEY, UNA WELL #: 1 RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2017 - PLUGGED 07/11/17

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2018 - P/A 05/17/18

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

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
04	3030	#	2389	-0-	-641	-0-	2389	3			Y	-0-					-0-
05	3162	#	1846	-0-	-1316	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
06	3060	#	2743	-0-	-317	-0-	2743	3			Y	-0-					-0-
07	3162	#	2744	-0-	-418	-0-	2744	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2255	-0-	2255	2255	2255	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1418	-0-	1418	3673	1418	3			Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	651	N	357	-0-	-294	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	270	N	153	-0-	-117	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-

BETHANY (BLOSSOM) //CONT.// 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENDURANCE OIL & GAS, INC. //CONT.// 251876
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
04	3000	N	2899	-0-	-101	296	2899	2			N	-0-					-0-
05	2555	N	2259	-0-	-296	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
06	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
07	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
08	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
*09	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	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
04	510	N	34	-0-	-476	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	150	-0-	-150	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
*09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	420	N	99	-0-	-321	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	540	N	305	-0-	-235	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3549	-0-	449	449	3549	3			N	-0-					-0-
*08	1858	N	1409	-0-	-449	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	915	3	1	9	N	1	133	1			17
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	714	3	1	9	N	1					18
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					18
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	590	3	2	9	N	2					20
*08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					42
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					42
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					42
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					42
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673

04	1200	N	1106	-0-	-94	-0-	1100	3	6	9	N	5					145
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1116	3	3	9	N	3	114	1	1	8	33
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	999	3	2	9	N	2					35
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1068	3	6	9	N	5					40
*08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1070	3	2	9	N	2					42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PRIMOS, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 253201 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9380 - 9641

04	750	N	603	-0-	-147	-0-	603	2			N	-0-					214
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					214
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	676	2	1	9	N	1	1	8			214
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					214
08	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2			N	-0-					214
*09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					214

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 10080 - 10096

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
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-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856

04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766

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-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688

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-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

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-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	229	-0-	-1511	-0-	229	2			Y	-0-					20
05	961	X	412	-0-	-549	-0-	412	2			Y	-0-					20
06	930	X	572	-0-	-358	-0-	572	2			Y	-0-					20
07	961	X	439	-0-	-522	-0-	439	2			Y	-0-					20
08	651	X	491	-0-	-160	-0-	491	2			Y	-0-					20
09	570	X	444	-0-	-126	-0-	444	2			Y	-0-					20

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
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

GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585

04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					13
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					13
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					13
07	465	N	292	-0-	-173	-0-	292	2			N	-0-					13
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					13
09	360	N	218	-0-	-142	-0-	218	2			N	-0-					13

INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595

04	1500	N	1360	-0-	-140	-0-	1360	2			Y	-0-					97
05	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1511	2			Y	-0-					97
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1477	2	224	9	Y	204	175	1			126
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					126
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1530	2	73	9	Y	66	175	1			17
*09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					17

BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716

04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	269	1	1038	2	N	-0-	140	1			15
05	1643	N	1476	-0-	-167	-0-	318	1	1158	2	N	-0-					15
06	2040	N	1227	-0-	-813	-0-	263	1	952	2	N	11	11	8			15
							12	9									
07	1333	X	1129	-0-	-204	-0-	226	1	903	2	N	-0-					15
08	2108	X	1347	-0-	-761	-0-	277	1	1070	2	N	-0-					15
09	1440	X	1282	-0-	-158	-0-	268	1	1013	2	N	1	1	8			15
							1	9									

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

04	780	N	772	-0-	-8	-0-	153	1	597	2	Y	20	20	8			77
							22	9									
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	192	1	687	2	Y	49	49	8			77
							54	9									
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	202	1	672	2	Y	36	91	1	2	8	20
							40	9									
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	179	1	691	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
08	930	N	881	-0-	-49	-0-	181	1	698	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
09	900	N	873	-0-	-27	-0-	183	1	684	2	Y	5	5	8			20
							6	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					57
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					57
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					57
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					57
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

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-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	247	1	953	2	Y	5	5	8			45
							6	9									
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	226	1	829	2	Y	12	12	8			45
							13	9									
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	234	1	763	2	Y	35	59	1	1	8	20
							39	9									
07	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	234	1	874	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
08	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	207	1	813	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
09	1020	N	910	-0-	-110	-0-	191	1	711	2	Y	7	7	8			20
							8	9									

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 192536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 9576

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					102
05	868	N	712	-0-	-156	-0-	712	2			Y	-0-					102
06	810	N	723	-0-	-87	-0-	693	2	30	9	Y	27					129
07	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	2			Y	-0-					129
08	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1137	2	8	9	Y	7					136
09	930	X	793	-0-	-137	-0-	793	2			Y	-0-					136

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

04	T. A.		60	-0-	60	267	12	1	48	2	Y	-0-					3
05	297	X	30	-0-	-267	-0-	6	1	24	2	Y	-0-					3
06	17	X	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	95	1	432	2	Y	8	8	8				8
							9	9										
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	163	1	687	2	Y	16	16	8				8
							18	9										
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	149	1	688	2	Y	62	23	1	27	8		20
							68	9										
07	1178	X	963	-0-	-215	-0-	168	1	754	2	Y	37	37	8				20
							41	9										
08	1178	X	930	-0-	-248	-0-	142	1	740	2	Y	44	44	8				20
							48	9										
*09	987	X	987	-0-	-0-	-0-	177	1	757	2	Y	48	48	8				20
							53	9										

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	116	1	513	2	N	127	67	1	2	8		76
							140	9										
05	372	N	275	-0-	-97	-0-	56	1	213	2	N	5	5	8				76
							6	9										
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	93	1	343	2	N	-0-						76
07	775	X	437	-0-	-338	-0-	80	1	356	2	N	1	1	8				76
							1	9										
08	775	X	390	-0-	-385	-0-	64	1	324	2	N	2	2	8				76
							2	9										
09	750	X	582	-0-	-168	-0-	95	1	396	2	N	83	146	1	2	8		11
							91	9										

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

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-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	147	1	594	2	Y	-0-						-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	118	1	425	2	Y	-0-						-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	108	1	360	2	Y	-0-						-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	94	1	386	2	Y	-0-						-0-
08	558	N	527	-0-	-31	-0-	106	1	421	2	Y	-0-						-0-
09	480	N	415	-0-	-65	-0-	88	1	327	2	Y	-0-						-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	1052	-0-	-328	-0-	198	1	846	2	Y	7	7	8			22
							8	9									
05	1178	X	1081	-0-	-97	-0-	224	1	853	2	Y	4	4	8			22
							4	9									
06	1200	X	991	-0-	-209	-0-	225	1	748	2	Y	16	16	8			22
							18	9									
07	1240	X	967	-0-	-273	-0-	197	1	758	2	Y	11	11	8			22
							12	9									
08	1240	X	968	-0-	-272	-0-	198	1	756	2	Y	13	13	8			22
							14	9									
*09	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	199	1	733	2	Y	201	178	1	18	8	27
							221	9									

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

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-

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

04	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					42
05	837	X	25	-0-	-812	-0-	25	2			Y	-0-					42
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					42
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					42
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

04	453	X	453	-0-	-0-	-0-	444	2	9	9	Y	8	8	8			9
05	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					9
06	780	X	341	-0-	-439	-0-	341	2			Y	-0-					9
07	806	X	523	-0-	-283	-0-	511	2	12	9	Y	11	1	8			19
08	806	X	582	-0-	-224	-0-	582	2			Y	-0-					19
09	510	X	479	-0-	-31	-0-	477	2	2	9	Y	2	2	8			19

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

04	780	X	681	-0-	-99	-0-	678	2	3	9	Y	3	3	8			128
05	806	X	206	-0-	-600	-0-	206	2			Y	-0-					128
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					128
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					128
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	142	1	571	2	Y	1	1	8			76
							1	9									
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	143	1	563	2	Y	-0-					76
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	117	1	484	2	Y	-0-					76
07	712	X	712	-0-	-0-	-0-	125	1	523	2	Y	58	3	8			131
							64	9									
08	744	X	674	-0-	-70	-0-	134	1	539	2	Y	1	1	8			131
							1	9									
09	720	X	582	-0-	-138	-0-	113	1	460	2	Y	8	8	8			131
							9	9									

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
04	600	N	466	-0-	-134	-0-	466	2			N	-0-					17
05	527	N	280	-0-	-247	-0-	280	2			N	-0-					17
06	510	N	207	-0-	-303	-0-	207	2			N	-0-					17
07	496	N	252	-0-	-244	-0-	252	2			N	-0-					17
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					17
09	210	N	164	-0-	-46	-0-	163	2	1	9	N	1	1	8			17

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	62	1	246	2	N	2					124
							2	9									
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	71	1	295	2	N	-0-					124
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	69	1	308	2	N	-0-					124
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	69	1	307	2	N	-0-					124
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	70	1	296	2	N	-0-					124
*09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	87	1	393	2	N	-0-					124

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
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					64
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1805	2	3	9	Y	3	3	8			64
06	3000	N	3426	-0-	426	426	3419	2	7	9	Y	6	6	8			64
07	3100	N	5106	-0-	2006	2432	5104	2	2	9	Y	2	2	8			64
08	3100	N	4822	-0-	1722	4154	4769	2	53	9	Y	48	5	8			107
*09	3000	N	3036	-0-	36	4190	3036	2			Y	-0-					107

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
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					70
05	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	1075	2			N	-0-					70
06	990	N	906	-0-	-84	-0-	906	2			N	-0-					70
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					70
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	892	2	6	9	N	5					75
*09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					75

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			Y	-0-					43
05	310	N	170	-0-	-140	-0-	169	2	1	9	Y	1	1	8			43
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					43
07	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					43
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1468	2	2	9	Y	2					45
09	990	N	333	-0-	-657	-0-	333	2			Y	-0-					45

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
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-

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
04	3840	X	3188	-0-	-652	-0-	3112	2	76	9	N	69	181	1			20
05	3503	X	3360	-0-	-143	-0-	3360	2			N	-0-					20
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					20
07	3286	X	3066	-0-	-220	-0-	3066	2			N	-0-					20
08	3286	X	2965	-0-	-321	-0-	2965	2			N	-0-					20
09	3180	X	2202	-0-	-978	-0-	2202	2			N	-0-					20

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
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-

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
04	1860	N	739	-0-	-1121	-0-	739	2			N	-0-					52
05	1643	N	1059	-0-	-584	-0-	1059	2			N	-0-					52
06	1380	N	1177	-0-	-203	-0-	1177	2			N	-0-					52
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					52
08	1054	N	847	-0-	-207	-0-	847	2			N	-0-					52
09	1170	N	379	-0-	-791	-0-	379	2			N	-0-					52

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
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1896	2	30	9	N	27					37
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2192	2	3	9	N	3	3	8			37
06	3000	N	4603	-0-	1603	1603	4562	2	41	9	N	37	7	8			67
07	3100	N	5265	-0-	2165	3768	5259	2	6	9	N	5	2	8			70
08	3100	N	4954	-0-	1854	5622	4908	2	46	9	N	42	5	8			107
*09	3000	N	3217	-0-	217	5839	3133	2	84	9	N	76	171	1			12

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
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					14
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2842	2	1	9	Y	1	1	8			14
06	3000	N	3144	-0-	144	144	3067	2	77	9	Y	70	64	1	7	8	13
07	2729	N	2585	-0-	-144	-0-	2574	2	11	9	Y	10	10	8			13
08	2852	N	2449	-0-	-403	-0-	2426	2	23	9	Y	21	3	8			31
09	2910	N	1162	-0-	-1748	-0-	1162	2			Y	-0-					31

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2260	2	22	9	N	20	174	1			7
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2433	2	80	9	N	73					80
06	1890	N	1874	-0-	-16	-0-	1870	2	4	9	N	4					84
07	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	1853	2			N	-0-					84
08	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1729	2	18	9	N	16					100
09	1800	N	1536	-0-	-264	-0-	1536	2			N	-0-					100

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
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-					23
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					23
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					23
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					23
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1608	2	128	9	N	116					139
09	1590	N	270	-0-	-1320	-0-	270	2			N	-0-					139

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

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
04	4290	X	3530	-0-	-760	-0-	3530	2			N	-0-					109
05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					109
06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					109
07	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					109
08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4124	2	13	9	N	12					121
*09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					121

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
04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			Y	-0-					28
05	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4038	2	13	9	Y	12	12	8			28
06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3795	2	124	9	Y	113	111	1	3	8	27
07	3317	X	3167	-0-	-150	-0-	3161	2	6	9	Y	5	5	8			27
08	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4392	2	9	9	Y	8	2	8			33
09	3870	X	2983	-0-	-887	-0-	2980	2	3	9	Y	3					36

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
04	1110	N	886	-0-	-224	-0-	886	2			N	-0-					20
05	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	2			N	-0-					20
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					20
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					20
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					20
*09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					20

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1155	-0-	-255	-0-	1155	2			Y	-0-					37
05	1364	N	1045	-0-	-319	-0-	1045	2			Y	-0-					37
06	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	1274	2			Y	-0-					37
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					37
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					37
*09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					37

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10072 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

04	1901	N	1401	-0-	-500	-0-	317	1	1033	3	Y	46					76
							51	9									
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	399	1	946	3	Y	15	51	1			40
							17	9									
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	376	1	1199	2	Y	9					49
							10	9									
*07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	343	1	1121	2	Y	18					67
							20	9									
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	332	1	1025	2	Y	10	50	1			27
							11	9									
09	1590	N	1509	-0-	-81	-0-	348	1	1139	2	Y	20					47
							22	9									

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

04	3000	N	1606	-0-	-1394	3954	279	1	1271	2	Y	51					91
							56	9									
05	3100	N	760	-0-	-2340	1614	222	1	527	2	Y	10	62	1			39
							11	9									
06	3000	N	1551	-0-	-1449	165	368	1	1173	2	Y	9					48
							10	9									
07	2084	N	1919	-0-	-165	-0-	444	1	1449	2	Y	24					72
							26	9									
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	401	1	1237	2	Y	11	53	1			30
							12	9									
*09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	408	1	1335	2	Y	21					51
							23	9									

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1	1	8			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2088	-0-	-912	2498	487	1	1588	3	Y	12					99
							13	9									
05	3100	N	1627	-0-	-1473	1025	477	1	1130	2	Y	18	66	1			51
							20	9									
06	2976	N	1951	-0-	-1025	-0-	463	1	1476	2	Y	11					62
							12	9									
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	451	1	1474	2	Y	24					86
							26	9									
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	496	1	1529	2	Y	14	64	1			36
							15	9									
09	1950	N	1925	-0-	-25	-0-	445	1	1457	2	Y	21					57
							23	9									

XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

04	420	N	808	-0-	388	-0-	44	1	764	2	N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	15	1	396	2	N	-0-					-0-
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	84	1	1845	2	N	-0-					-0-
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	75	1	1345	2	N	-0-					-0-
*09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	66	1	1105	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 4 RRCID -> 129072 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8400 - 9574

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2018 - P/A 04/18/18

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

04	1830	X	882	-0-	-948	-0-	48	1	834	2	N	-0-					-0-
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	X	65	-0-	-1675	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
07	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	96	1	2106	2	N	-0-					-0-
08	1736	X	1609	-0-	-127	-0-	85	1	1524	2	N	-0-					-0-
*09	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	85	1	1408	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

04	90	N	421	-0-	331	-0-	23	1	398	2	N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	N	-0-					-0-
07	434	N	359	-0-	-75	-0-	16	1	343	2	N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	2	N	-0-					-0-
*09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	369	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	538	-0-	-992	-0-	29	1	509	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
06	1530	N	67	-0-	-1463	-0-	2	1	65	2	N	-0-			-0-
07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	103	1	2250	2	N	-0-			-0-
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	77	1	1379	2	N	-0-			-0-
*09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	44	1	733	2	N	-0-			-0-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

04	1710	N	1313	-0-	-397	-0-	71	1	1242	2	N	-0-			-0-
05	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			-0-
06	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-			-0-
07	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	123	1	2687	2	N	-0-			-0-
08	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	146	1	2622	2	N	-0-			-0-
*09	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	143	1	2380	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

04	450	N	1272	-0-	822	-0-	69	1	1203	2	N	-0-			-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
07	3100	N	3199	-0-	99	99	140	1	3059	2	N	-0-			-0-
08	2939	N	2840	-0-	-99	-0-	150	1	2690	2	N	-0-			-0-
*09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	139	1	2312	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

04	3780	X	2061	-0-	-1719	-0-	112	1	1949	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-			-0-
06	3780	X	1265	-0-	-2515	-0-	45	1	1220	2	N	-0-			-0-
07	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	233	1	5099	2	N	-0-			-0-
08	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	236	1	4230	2	N	-0-			-0-
*09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	241	1	4004	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

04	210	N	167	-0-	-43	-0-	9	1	158	2	N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	660	N	226	-0-	-434	-0-	8	1	218	2	N	-0-			-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	N	-0-			-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-			-0-
09	240	N	58	-0-	-182	-0-	3	1	55	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	600	N	420	-0-	-180	-0-	23	1	397	2	N	-0-			-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
06	600	N	485	-0-	-115	-0-	17	1	468	2	N	-0-			-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	663	2	N	-0-			-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	27	1	487	2	N	-0-			-0-
*09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	2	N	-0-			-0-

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
04	2610	N	1435	-0-	-1175	-0-	78	1	1357	2	N	-0-			-0-
05	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			-0-
06	2580	N	1094	-0-	-1486	-0-	39	1	1055	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3314	-0-	214	214	145	1	3169	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3093	-0-	-7	207	164	1	2929	2	N	-0-			-0-
*09	3000	N	2965	-0-	-35	172	168	1	2797	2	N	-0-			-0-

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
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-

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
04	1290	N	1218	-0-	-72	-0-	66	1	1152	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
06	1290	N	879	-0-	-411	-0-	31	1	848	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3842	-0-	742	742	168	1	3674	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	2613	-0-	-487	255	138	1	2475	2	N	-0-			-0-
*09	2580	N	2325	-0-	-255	-0-	132	1	2193	2	N	-0-			-0-

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
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-

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
04	2340	N	2268	-0-	-72	-0-	123	1	2145	2	N	-0-			-0-
05	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			-0-
06	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-			-0-
07	3100	N	5827	-0-	2727	2727	255	1	5572	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	4464	-0-	1364	4091	236	1	4228	2	N	-0-			-0-
*09	3000	N	3861	-0-	861	4952	219	1	3642	2	N	-0-			-0-

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
04	3000	X	1608	-0-	-1392	-0-	87	1	1521	2	N	-0-			-0-
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			-0-
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-			-0-
07	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	248	1	5421	2	N	-0-			-0-
08	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	194	1	3474	2	N	-0-			-0-
*09	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	191	1	3181	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	1392	-0-	-2058	-0-	76	1	1316	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-			-0-
06	3450	X	786	-0-	-2664	-0-	28	1	758	2	N	-0-			-0-
07	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	221	1	4823	2	N	-0-			-0-
08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	220	1	3932	2	N	-0-			-0-
*09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	213	1	3544	2	N	-0-			-0-

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
04	3330	X	2068	-0-	-1262	-0-	112	1	1956	2	N	-0-			-0-
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-			-0-
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-			-0-
07	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	230	1	5027	2	N	-0-			-0-
08	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	231	1	4139	2	N	-0-			-0-
*09	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	228	1	3790	2	N	-0-			-0-

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
04	3540	X	1935	-0-	-1605	-0-	105	1	1830	2	N	-0-			-0-
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-			-0-
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-			-0-
07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	178	1	3901	2	N	-0-			-0-
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	209	1	3743	2	N	-0-			-0-
*09	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	205	1	3416	2	N	-0-			-0-

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
04	2310	N	1668	-0-	-642	-0-	91	1	1577	2	N	-0-			-0-
05	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-			-0-
06	2310	N	994	-0-	-1316	-0-	35	1	959	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	4728	-0-	1628	1628	207	1	4521	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3457	-0-	357	1985	183	1	3274	2	N	-0-			-0-
*09	3000	N	2993	-0-	-7	1978	170	1	2823	2	N	-0-			-0-

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
04	1080	N	630	-0-	-450	-0-	34	1	596	2	N	-0-			-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
06	1110	N	386	-0-	-724	-0-	14	1	372	2	N	-0-			-0-
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	74	1	1608	2	N	-0-			-0-
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	72	1	1288	2	N	-0-			-0-
*09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	68	1	1130	2	N	-0-			-0-

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
04	2940	X	1558	-0-	-1382	-0-	84	1	1468	2	N	5			117
							6	9							
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			117
06	2940	X	1340	-0-	-1600	-0-	47	1	1293	2	N	-0-			117
07	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	172	1	3754	2	N	59			176
							65	9							
08	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	165	1	2957	2	N	8			184
							9	9							
*09	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	167	1	2771	2	N	29	180	1	33
							32	9							

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 199348 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9703 - 9906

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

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

04	2790	N	1447	-0-	-1343	-0-	79	1	1368	2	N	-0-					-0-
05	2883	N	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
06	2790	N	1388	-0-	-1402	-0-	49	1	1339	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	5997	-0-	2897	2897	262	1	5735	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4188	-0-	1088	3985	222	1	3966	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3248	-0-	248	4233	184	1	3064	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

04	1950	N	1053	-0-	-897	-0-	57	1	996	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3783	-0-	683	683	165	1	3618	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2486	-0-	-614	69	132	1	2354	2	N	-0-					-0-
*09	2040	N	1971	-0-	-69	-0-	112	1	1859	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

04	3210	X	2068	-0-	-1142	-0-	112	1	1956	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
07	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	195	1	4265	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3939	-0-	-91	-0-	208	1	3731	2	N	-0-					-0-
*09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	160	1	2666	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

04	1650	N	972	-0-	-678	-0-	53	1	919	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	1650	N	761	-0-	-889	-0-	27	1	734	2	N	-0-					-0-
07	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	129	1	2824	2	N	-0-					-0-
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	105	1	1885	2	N	-0-					-0-
*09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	100	1	1669	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

04	1320	N	786	-0-	-534	-0-	43	1	743	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	N	111	-0-	-1299	-0-	4	1	107	2	N	-0-					-0-
07	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	117	1	2565	2	N	-0-					-0-
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	103	1	1841	2	N	-0-					-0-
*09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	96	1	1605	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926

04	1530	N	1118	-0-	-412	-0-	61	1	1057	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	1650	N	1418	-0-	-232	-0-	50	1	1368	2	N	-0-					-0-
07	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	110	1	2394	2	N	-0-					-0-
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	103	1	1839	2	N	-0-					-0-
*09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	128	1	2129	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	967	-0-	-323	-0-	53	1	914	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			-0-
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	104	1	2268	2	N	-0-			-0-
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	120	1	2156	2	N	-0-			-0-
*09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	102	1	1698	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

04	930	N	387	-0-	-543	-0-	21	1	366	2	N	-0-			-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
06	720	N	407	-0-	-313	-0-	14	1	393	2	N	-0-			-0-
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	81	1	1768	2	N	-0-			-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	50	1	903	2	N	-0-			-0-
*09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	43	1	714	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844

04	2760	N	1562	-0-	-1198	-0-	85	1	1477	2	N	-0-			-0-
05	2945	N	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			-0-
06	2880	N	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-			-0-
07	3100	N	4809	-0-	1709	1709	210	1	4599	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3832	-0-	732	2441	203	1	3629	2	N	-0-			-0-
*09	3000	N	2738	-0-	-262	2179	155	1	2583	2	N	-0-			-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790

04	1530	N	1560	-0-	30	-0-	85	1	1475	2	N	-0-			-0-
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
06	1290	N	678	-0-	-612	-0-	24	1	654	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3522	-0-	422	422	154	1	3368	2	N	-0-			-0-
08	2691	N	2269	-0-	-422	-0-	120	1	2149	2	N	-0-			-0-
*09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	99	1	1655	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

04	2160	N	1339	-0-	-821	-0-	73	1	1266	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			-0-
07	3100	N	3822	-0-	722	722	167	1	3655	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3150	-0-	50	772	167	1	2983	2	N	-0-			-0-
*09	3000	N	3073	-0-	73	845	174	1	2899	2	N	-0-			-0-

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

04	1410	N	882	-0-	-528	-0-	48	1	834	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
06	990	N	245	-0-	-745	-0-	9	1	236	2	N	-0-			-0-
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	99	1	2159	2	N	-0-			-0-
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	81	1	1447	2	N	-0-			-0-
*09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	75	1	1251	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

04	1440	N	835	-0-	-605	-0-	45	1	790	2	N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	66	-0-	-802	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	33	1	588	2	N	-0-					-0-
*09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

04	3900	X	2538	-0-	-1362	-0-	138	1	2400	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
06	4170	X	812	-0-	-3358	-0-	29	1	783	2	N	-0-					-0-
07	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	257	1	5619	2	N	-0-					-0-
08	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	271	1	4856	2	N	-0-					-0-
*09	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	269	1	4478	2	N	-0-					-0-

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

04	2280	N	2024	-0-	-256	-0-	2024	2			N	-0-					20
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					20
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					20
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					20
08	1674	N	986	-0-	-688	-0-	986	2			N	-0-					20
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) //CONT.// 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	557	-0-	47	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	651	N	522	-0-	-129	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09	630	N	456	-0-	-174	-0-	456	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					50
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					50
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					50
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	750	N	589	-0-	-161	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	2			N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	958	-0-	-220	-0-	958	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	884	-0-	-226	-0-	884	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	960	-0-	-156	-0-	960	2			N	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
09	870	N	637	-0-	-233	-0-	637	2			N	-0-					-0-

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD "B" WELL #: 5 RRCID -> 136996 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 974 PERF. 972 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-

BETHANY (PAGE SAND) 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

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

RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

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

GOMEZ, MARY FURRH WELL #: 1 RRCID -> 201538 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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			
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2307	2	14	9	N	13					138
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2036	2	20	9	N	18					156
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1932	2	13	9	N	12					168
07	2232	N	653	-0-	-1579	-0-	645	2	8	9	N	7					175
*08	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2446	2	20	9	N	18					193
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193
	MOORE, SANDERS				WELL #: 1 U	RRCID -> 188398	COMPL. DATE 05/10/2001					TOTAL DEPTH 9952		PERF. 6209 - 6308			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
	MOORE, SANDERS				WELL #: 3 U	RRCID -> 188704	COMPL. DATE 12/30/2001					TOTAL DEPTH 9980		PERF. 6283 - 6292			
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
	UNDERWOOD				WELL #: 2AU	RRCID -> 226754	COMPL. DATE 01/05/2011					TOTAL DEPTH 6760		PERF. 6351 - 6624			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					45
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					45

ETOS OPERATING, INC. 255131
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					100
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					100
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	3060	X	2948	-0-	-112	-0-	102	1	2836	2	N	9					22
							10	9									
05	3162	X	2707	-0-	-455	-0-	97	1	2579	2	N	28					50
							31	9									
06	3180	X	2928	-0-	-252	-0-	100	1	2789	2	N	35					85
							39	9									
07	3286	X	2995	-0-	-291	-0-	102	1	2871	2	N	20					105
							22	9									
08	3286	X	2854	-0-	-432	-0-	102	1	2752	2	N	-0-					105
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					105

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARTLEY, T. E. WELL #: 1 C RRCID -> 112458 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114

04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	731	2	8	9	N	7					117
05	806	N	626	-0-	-180	-0-	617	2	9	9	N	8					125
06	750	N	548	-0-	-202	-0-	548	2			N	-0-					125
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	770	2	1	9	N	1					126
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					126
*09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					126

BETHANY (PALMER SAND) 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	75	1	785	2	N	15					75
							17	9									
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					75
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					75
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	124	1	1363	2	N	27					102
							30	9									
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	140	1	1596	2	N	31					133
							34	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

INDIGO RESOURCES LLC 423831
KOCH WELL #: 1 RRCID -> 173978 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6038 - 6244

04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	15	1	1291	2	N	3					23
							3	9									
05	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	16	1	1234	2	N	9					32
							10	9									
06	1320	N	1251	-0-	-69	-0-	15	1	1235	2	N	1					33
							1	9									
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	16	1	928	2	N	4					37
							4	9									
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	16	1	1397	2	N	13					50
							14	9									
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					50

BETHANY (PALMER SAND) //CONT.// 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	1042	-0-	-1058	-0-	57	1	985	2	N	-0-			-0-
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			-0-
06	1920	X	62	-0-	-1858	-0-	2	1	60	2	N	-0-			-0-
07	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	89	1	1939	2	N	-0-			-0-
08	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	113	1	2021	2	N	-0-			-0-
*09	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	108	1	1789	2	N	-0-			-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	210	N	216	-0-	6	-0-	3	1	213	2	N	-0-			-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	5	1	317	2	N	-0-			-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	3	1	183	2	N	-0-			-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	5	1	317	2	N	-0-			-0-
08	279	N	193	-0-	-86	-0-	3	1	190	2	N	-0-			-0-
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	4	1	274	2	N	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	3	1	56	2	N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	3	1	78	2	N	-0-			-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-			-0-

ROBERSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 283595 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 6288 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		49	-0-	49	-0-	3	1	46	2	N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	-0-			-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-			-0-
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-			-0-

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
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

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

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

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

BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2118	-0-	-552	-0-	65	1	2053	2	N	-0-					60
05	2573	X	2294	-0-	-279	-0-	70	1	2224	2	N	-0-					60
06	2490	X	2194	-0-	-296	-0-	66	1	2128	2	N	-0-					60
07	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	70	1	2230	2	N	-0-					60
08	2294	X	2261	-0-	-33	-0-	68	1	2193	2	N	-0-					60
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					60

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FOSTER-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165169 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2930 - 2945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

WATERMAN WELL #: 5 RRCID -> 189272 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2790 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15 138	1 9	153	2	N	125	238	1			69
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16 129	1 9	169	2	N	117					186
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15 143	1 9	148	2	N	130	157	1			159
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16 123	1 9	167	2	N	112	172	1			99
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16 77	1 9	177	2	N	70					169
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					169

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

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-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

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

BETHANY (PALUXY-TILLER) 07527 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 154468 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2884 - 2888

04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DOUGLAS WELL #: RRCID -> 198689 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3190 - 3194

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

BETHANY (PETTIT) 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
ALLEN, RALPH WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

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

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					31
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					31
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					31
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					31
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					31
09	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	1059	2			N	-0-					31

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	698	-0-	-52	-0-	698	2			N	-0-					141
05	713	N	455	-0-	-258	-0-	447	2	8	9	N	7					148
06	660	N	508	-0-	-152	-0-	508	2			N	-0-					148
07	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					148
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					148
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					148

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	N	1					1
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					1
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					1
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					1
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-BURDEN WELL #: 1 U RRCID -> 029442 COMPL. DATE 11/14/1955 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6120 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-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-

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

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
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-

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
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-

WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	N	275	-0-	-1135	-0-	275	3			Y	-0-					21
05	1488	N	887	-0-	-601	-0-	887	3			Y	-0-					21
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1603	3	14	9	Y	13					34
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					34
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					34
09	1410	N	663	-0-	-747	-0-	663	3			Y	-0-					34

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

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

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	309	2	86	9	N	78					138
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	292	2	70	9	N	64					202
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	296	2	78	9	N	71					273
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	230	2	75	9	N	68	168	1			173
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	278	2	50	9	N	45					218
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2	EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	215	-0-	-295	-0-	215	2			N	-0-					170
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-	83	1			87
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					87
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	2013	-0-	-27	-0-	1993	2	20	9	N	18					66
05	2108	X	2007	-0-	-101	-0-	1975	2	32	9	N	29					95
06	2040	X	1736	-0-	-304	-0-	1727	2	9	9	N	8					103
07	2108	X	1204	-0-	-904	-0-	1191	2	13	9	N	12					115
08	2077	X	1338	-0-	-739	-0-	1335	2	3	9	N	3					118
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					118

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	146	1	591	2	N	4					159
							4	9									
05	744	N	479	-0-	-265	-0-	72	1	401	2	N	5					164
							6	9									
06	810	N	504	-0-	-306	-0-	76	1	428	2	N	-0-					164
07	775	N	686	-0-	-89	-0-	100	1	580	2	N	5					169
							6	9									
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	132	1	800	2	N	8					177
							9	9									
*09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	109	1	620	2	N	5					182
							6	9									

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
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	255	1	1212	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1348	-0-	-264	-0-	237	1	1111	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1276	-0-	-164	-0-	207	1	1069	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1377	-0-	-142	-0-	254	1	1123	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	234	1	907	2	N	-0-					-0-
*09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	248	1	1110	2	N	-0-					-0-

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
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	321	1	1529	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1457	-0-	-217	-0-	256	1	1201	2	N	-0-					-0-
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	333	1	1722	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	338	1	1490	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	267	1	1036	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1100	-0-	-820	-0-	201	1	899	2	N	-0-					-0-

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
04	1860	N	1465	-0-	-395	-0-	156	1	1309	2	N	-0-					-0-
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	212	1	1813	2	N	-0-					-0-
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	200	1	1886	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	206	1	1654	2	N	-0-					-0-
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	249	1	1773	2	N	-0-					-0-
*09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	238	1	1997	2	N	-0-					-0-

ELLIOT, ED. WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1204	-0-	-806	-0-	255	1	941	2	Y	7					84
							8	9									
05	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					84
06	2280	N	33	-0-	-2247	-0-	30	1	3	2	Y	-0-					84
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	465	1	1851	2	Y	3					87
							3	9									
08	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	465	1	2215	2	Y	-0-					87
*09	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	450	1	1910	2	Y	8					95
							9	9									

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	122	1	686	2	N	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	127	1	715	2	N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	288	1	740	2	N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	255	1	606	2	N	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	243	1	621	2	N	-0-					-0-
09	930	N	763	-0-	-167	-0-	104	1	659	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	468	1	2225	2	N	-0-					-0-
05	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	535	1	2506	2	N	-0-					-0-
06	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	460	1	2387	2	N	-0-					-0-
07	2790	N	2396	-0-	-394	-0-	442	1	1954	2	N	-0-					-0-
08	3038	N	2246	-0-	-792	-0-	460	1	1786	2	N	-0-					-0-
09	2850	N	2803	-0-	-47	-0-	513	1	2290	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	132	1	741	2	N	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	136	1	762	2	N	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	307	1	838	2	N	-0-					-0-
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	378	1	1348	2	N	-0-					-0-
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	386	1	1453	2	N	-0-					-0-
*09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	218	1	1380	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	196	1	1105	2	N	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	202	1	1132	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	986	-0-	-184	-0-	155	1	831	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	999	-0-	-241	-0-	142	1	857	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	996	-0-	-244	-0-	136	1	860	2	N	-0-					-0-
09	990	N	938	-0-	-52	-0-	128	1	810	2	N	-0-					-0-

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

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
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	3			N	-0-					42
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					42
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					42
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					42
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					42
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					42

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-					90
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					90
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					90
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					90
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					90
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					90

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

04	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	3			N	-0-					69
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					69
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					69
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					69
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					69
*09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					69

LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140

04	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			N	-0-					56
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					56
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					56
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					56
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					56
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					56

YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

04	150	N	80	-0-	-70	-0-	1	1	79	3	N	-0-					42
05	3100	N	4084	-0-	984	984	7	1	4043	3	N	31					73
							34	9									
06	3000	N	4069	-0-	1069	2053	8	1	4030	3	N	28					101
							31	9									
07	3100	N	3374	-0-	274	2327	8	1	3341	3	N	23					124
							25	9									
08	6462	X	4135	-0-	-2327	-0-	8	1	4084	3	N	39	154	1			9
							43	9									
*09	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	6	1	3964	3	N	49					58
							54	9									

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

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-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

04	810	N	1063	-0-	253	-0-	1043	2	20	9	N	18					117
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					117
06	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	1059	2	7	9	N	6					123
07	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1021	2			N	-0-					123
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					123
09	1080	N	851	-0-	-229	-0-	851	2			N	-0-					123

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 1 U RRCID -> 109627 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5976 - 5980

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	2			N	-0-					3
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					3
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					3
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					3
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					3
09	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-					3

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	48	1	3433	2	Y	28	30	1			4
							31	9									
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	49	1	3696	2	Y	24	20	1			8
							26	9									
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	44	1	3402	2	Y	20	20	1			8
							22	9									
07	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	49	1	3538	2	Y	21	20	1			9
							23	9									
08	3782	X	3240	-0-	-542	-0-	144	1	3045	2	Y	46	55	1			-0-
							51	9									
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

04	1620	N	939	-0-	-681	-0-	921	2	18	9	Y	16					16
05	1674	N	958	-0-	-716	-0-	957	2	1	9	Y	1					17
06	1620	N	1405	-0-	-215	-0-	1405	2			Y	-0-					17
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					17
*08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1864	2	11	9	Y	10					27
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					27

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					56
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					56
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					56
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					56
08	961	N	785	-0-	-176	-0-	785	2			N	-0-					56
09	870	N	743	-0-	-127	-0-	743	2			N	-0-					56

SMITH RESOURCES, INC. 796160
KEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029409 COMPL. DATE 05/19/1956 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6396 - 6413

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164

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

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150

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

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
04	3150	X	3181	-0-	31	-0-	3181	2			Y	-0-					26
05	3255	X	3239	-0-	-16	-0-	3239	2			Y	-0-					26
06	3090	X	3074	-0-	-16	-0-	3074	2			Y	-0-					26
07	3286	X	3231	-0-	-55	-0-	3156	2	75	9	Y	68	62	1			32
08	3286	X	3253	-0-	-33	-0-	3253	2			Y	-0-					32
*09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			Y	-0-					32

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 5944 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	2238	-0-	648	-0-	2238	2			Y	-0-					55
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					55
06	2100	N	642	-0-	-1458	-0-	642	2			Y	-0-					55
07	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					55
08	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					55
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	44	89	1			10

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	1204	-0-	-1016	-0-	65	1	1139	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
06	2160	N	300	-0-	-1860	-0-	11	1	289	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3215	-0-	115	115	141	1	3074	2	N	-0-					-0-
08	2851	N	2736	-0-	-115	-0-	145	1	2591	2	N	-0-					-0-
*09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	138	1	2298	2	N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

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

BETHANY (PETTIT-FURRH) 07527 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER WELL #: 5 RRCID -> 198273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440		2486	-0-	-1954	-0-	300	1	1975	2	N	191	191	0			-0-
							1	3	210	9							
05	4588		-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
06	4440		-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
07	4588		408	-0-	-4180	-0-	300	1	97	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
08	4278	#	2688	-0-	-1590	-0-	300	1	2199	2	N	172	172	0			-0-
							189	9									
09	2490	#	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
FURRH, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 123853 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					42
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					42
06	5	N	-0-	-0-	-5	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3651	-0-	-129	-0-	3627	3	24	9	N	22	187	1			68
05	4340	X	3875	-0-	-465	-0-	3825	3	50	9	N	45					113
06	4200	X	3674	-0-	-526	-0-	3624	3	50	9	N	45					158
07	4340	X	3728	-0-	-612	-0-	3663	3	65	9	N	59					217
08	3875	X	3695	-0-	-180	-0-	3686	3	9	9	N	8	187	1			38
09	3750	X	3622	-0-	-128	-0-	3578	3	44	9	N	40					78

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3254	-0-	-256	-0-	105	1	3149	2	N	-0-					25
05	3565	X	3327	-0-	-238	-0-	108	1	3219	2	N	-0-					25
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	110	1	3282	2	N	-0-					25
07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	112	1	3343	2	N	-0-					25
08	3410	X	3358	-0-	-52	-0-	109	1	3249	2	N	-0-					25
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					25

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 121440 COMPL. DATE 05/13/1986 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5720 - 5724

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
PAYNE WELL #: 4 RRCID -> 160378 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5746 - 5752

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-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

JONES, PENNY WELL #: 5 RRCID -> 271903 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

JONES, PENNY WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

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-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC 186953
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

04	3300	X	1738	-0-	-1562	-0-	8	1	1730	2	N	-0-					30
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					30
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					30
07	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	14	1	4354	2	N	178					208
							196	9									
08	3379	X	2451	-0-	-928	-0-	12	1	2190	2	N	226	174	1			260
							249	9									
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					260

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
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-

NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2000

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					150
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					150
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					150
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					150

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

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

MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BETHANY (SHIKAR SAND) 07527 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 142002 COMPL. DATE 05/18/1993 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6439 - 6445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ALLISON/HOBBS INC. 014573
NEWTON WELL #: 2 RRCID -> 040232 COMPL. DATE 10/01/1966 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6517 - 6521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

04	3570	X	1	-0-	-3569	-0-	1	3			N	-0-					26
05	3689	X	1096	-0-	-2593	-0-	1071	3	25	9	N	23	1	8			48
06	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3828	3	8	9	N	7					55
07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4114	3	6	9	N	5					60
*08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3970	3	2	9	N	2					62
09	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					62

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1638	2	66	9	Y	60	64	1			31
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1555	2	36	9	Y	33	27	1			37
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1593	2	2	9	Y	2	31	1			8
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1513	2	62	9	Y	56	61	1			3
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1580	2	121	9	Y	110	62	1			51
*09	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1594	2	7	9	Y	6	32	1			25

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

04	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6235	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	5580	X	4636	-0-	-944	-0-	4633	2	3	9	Y	3	2	1			4
06	5400	X	4767	-0-	-633	-0-	4767	2			Y	-0-	2	1			2
07	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5967	2	4	9	Y	4	5	1			1
08	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5939	2	9	9	Y	8	5	1			4
*09	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			Y	-0-	2	1			2

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
04	T. A.		929	-0-	929	2770	929	2			Y	-0-					-0-
05	4004	X	1234	-0-	-2770	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
06	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
07	1023	X	872	-0-	-151	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	795	-0-	-445	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	994	-0-	-26	-0-	994	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

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-

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

04	5760	X	3646	-0-	-2114	-0-	3617	3	29	9	Y	26	18	1			25
05	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6325	3	37	9	Y	34	41	1			18
06	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6966	3	26	9	Y	24	21	1			21
07	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7079	3	36	9	Y	33	22	1			32
08	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7779	3	2	9	Y	2	22	1			12
*09	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8236	3	15	9	Y	14					26

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
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-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072

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-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 45 F RRCID -> 181006 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
*09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

04	2760	X	1379	-0-	-1381	-0-	20	1	1348	2	N	10					75
							11	9									
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					75
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					75
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	48	1	3288	2	N	15					90
							17	9									
08	3100	N	3717	-0-	617	617	69	1	3631	2	N	15					105
							17	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	617					N	NO RPT					105

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILSON, FLOYD, ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1434	2	35	9	N	32					61
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	864	2	3	9	N	3					64
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					64
07	1457	N	1148	-0-	-309	-0-	1141	2	7	9	N	6					70
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1336	2	8	9	N	7					77
09	1020	N	716	-0-	-304	-0-	715	2	1	9	N	1					78

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
04	210	N	14	-0-	-196	-0-	10	2	4	9	N	4	4	8			50
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
06	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					50
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					50
08	3100	N	3606	-0-	506	506	3606	2			N	-0-					50
*09	3000	N	4342	-0-	1342	1848	4342	2			N	-0-					50

PATTON, O. B. WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	291	1	1182	2	N	13					183
							14	9									
05	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	216	1	1205	2	N	17					200
							19	9									
06	1530	N	1464	-0-	-66	-0-	218	1	1235	2	N	10					210
							11	9									
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	245	1	1413	2	N	5	160	1			55
							6	9									
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	239	1	1452	2	N	3					58
							3	9									
*09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	225	1	1281	2	N	5					63
							6	9									

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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

04	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	540	1	2190	2	N	28					172
							31	9									
05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	395	1	2197	2	N	33	164	1			41
							36	9									
06	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	401	1	2275	2	N	29					70
							32	9									
07	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	416	1	2396	2	N	30					100
							33	9									
08	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	413	1	2509	2	N	39					139
							43	9									
*09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	383	1	2183	2	N	26					165
							29	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1707	2	22	9	N	20					135
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2080	2	11	9	N	10					145
06	3000	N	3639	-0-	639	639	3628	2	11	9	N	10					155
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	639					N	NO RPT					155
*08	3081	N	2442	-0-	-639	-0-	2431	2	11	9	N	10					175
*09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					175

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

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-

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					62
05	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					62
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					62
07	248 N	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-					62
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					62
*09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	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

04	T. A.	2117	-0-	2117	6512	2117	2			Y	-0-					1
05	8563 X	2051	-0-	-6512	-0-	2051	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	3600 X	2894	-0-	-706	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
07	2759 X	1430	-0-	-1329	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
08	2201 X	2080	-0-	-121	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4395	2	12	9	Y	11	53	1			33
05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4435	2	6	9	Y	5					38
06	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			Y	-0-					38
07	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2210	2	6	9	Y	5					43
08	3596	X	837	-0-	-2759	-0-	830	2	7	9	Y	6	36	1			13
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	3570	X	3507	-0-	-63	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	9	-0-	-3680	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	2049	-0-	-1761	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
07	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6368	2	31	9	Y	28	15	1			13
*08	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6584	2	12	9	Y	11	20	1			4
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	944	2	15	9	Y	14	17	1			2
05	1054	N	849	-0-	-205	-0-	837	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	1020	N	886	-0-	-134	-0-	876	2	10	9	Y	9	7	1			4
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	807	2	13	9	Y	12	12	1			4
*08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-	4	1			-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
05	32	X	-0-	-0-	-32	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 191045 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5835 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5911 - 5916

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

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

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

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9000	X	7996	-0-	-1004	-0-	193	1	7795	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
05	9300	X	7948	-0-	-1352	-0-	211	1	7727	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
06	8580	X	6156	-0-	-2424	-0-	156	1	5992	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
07	8866	X	7616	-0-	-1250	-0-	190	1	7417	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
08	8866	X	6998	-0-	-1868	-0-	209	1	6757	2	Y	29	30	1			2
							32	9									
09	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					2

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

04	1080	N	643	-0-	-437	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
*09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
ROBERT-MULLINS WELL #: RRCID -> 029510 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6128 - 6132

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2015

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
HILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 110482 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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	14B	DENY	-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

04	2430	X	1226	-0-	-1204	-0-	67	1	1159	2	N	-0-					-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
07	2232	X	2175	-0-	-57	-0-	95	1	2080	2	N	-0-					-0-
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	134	1	2407	2	N	-0-					-0-
*09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	130	1	2165	2	N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

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

04	360	N	641	-0-	281	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	276	-0-	-114	-0-	276	2			Y	-0-					-0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066

04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104

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

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

04	120	N	163	-0-	43	-0-	163	2			Y	-0-					20
05	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			Y	-0-					20
06	180	N	94	-0-	-86	-0-	94	2			Y	-0-					20
07	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			Y	-0-					20
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-					20
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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	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

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

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN UNIT WELL #: 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
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-

CAVIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 6191

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-

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

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-

ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

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-

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

04	5370	X	3484	-0-	-1886	-0-	51	1	3430	3	Y	3					7
							3	9									
05	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	83	1	6191	3	Y	5					12
							6	9									
06	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	66	1	5672	3	Y	4	10	1			6
							4	9									
07	5301	X	4963	-0-	-338	-0-	63	1	4896	3	Y	4					10
							4	9									
08	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	78	1	5500	3	Y	4					14
							4	9									
*09	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	87	1	5511	3	Y	4					18
							4	9									

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1976	3	6	9	Y	5	1	1			5
05	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2877	3	28	9	Y	25	17	1			13
06	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2977	3	20	9	Y	18	16	1			15
07	3100	N	3153	-0-	53	53	3125	3	28	9	Y	25	16	1			24
08	3100	N	3269	-0-	169	222	3268	3	1	9	Y	1	16	1			9
*09	3000	N	3378	-0-	378	600	3367	3	11	9	Y	10					19

BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

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-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

04	960	N	185	-0-	-775	-0-	185	3			Y	-0-					91
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					91
06	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					91
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					91
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	599	-0-	-211	-0-	9	1	590	3	Y	-0-					2
05	651	N	589	-0-	-62	-0-	8	1	581	3	Y	-0-					2
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	12	1	1013	3	Y	-0-					2
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	11	1	842	3	Y	-0-					2
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					2
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					2

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

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

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
04	6210	X	5474	-0-	-736	-0-	81	1	5383	3	Y	9					32
							10	9									
05	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	99	1	7370	3	Y	5					37
							6	9									
06	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	76	1	6498	3	Y	3	30	1			10
							3	9									
07	6727	X	4515	-0-	-2212	-0-	57	1	4455	3	Y	3					13
							3	9									
08	7471	X	5585	-0-	-1886	-0-	79	1	5503	3	Y	3					16
							3	9									
09	7230	X	2737	-0-	-4493	-0-	43	1	2691	3	Y	3					19
							3	9									

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

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

WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	326	-0-	-1414	-0-		5 1	321	3	Y	-0-			18
05	1302	N	425	-0-	-877	-0-		6 1	419	3	Y	-0-			18
06	630	N	439	-0-	-191	-0-		5 1	434	3	Y	-0-			18
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-		6 1	457	3	Y	-0-			18
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			18
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			18

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 43-F RRCID -> 184911 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7636 - 7642

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 42 F RRCID -> 185758 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7433 - 7804

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

M O																	
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-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911

M O																	
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-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3312	3	19	9	Y	17	11	1			16
05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3116	3	23	9	Y	21	26	1			11
06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3003	3	17	9	Y	15	13	1			13
07	3069	X	1868	-0-	-1201	-0-	1846	3	22	9	Y	20	13	1			20
08	3131	X	1097	-0-	-2034	-0-	1096	3	1	9	Y	1	13	1			8
09	3030	X	723	-0-	-2307	-0-	714	3	9	9	Y	8					16

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1930	3	1	9	Y	1					1
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2322	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1687	3	3	9	Y	3	2	1			2
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1786	3	3	9	Y	3	2	1			3
08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-	2	1			1
09	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	1672	3	1	9	Y	1					2

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	37	1	2405	3	N	-0-					14
05	3100	N	3204	-0-	104	104	43	1	3158	3	N	3					17
							3	9									
06	3000	N	2948	-0-	-52	52	35	1	2913	3	N	-0-					17
07	2774	N	2722	-0-	-52	-0-	35	1	2687	3	N	-0-					17
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					17
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					17

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 #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2314	-0-	-386	-0-	2310	3	4	9	Y	4	14	1			3
05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2884	3	7	9	Y	6					9
06	2700	X	2445	-0-	-255	-0-	2442	3	3	9	Y	3	7	1			5
07	2790	X	1868	-0-	-922	-0-	1865	3	3	9	Y	3					8
08	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3140	3	3	9	Y	3	8	1			3
09	1950	X	1145	-0-	-805	-0-	1143	3	2	9	Y	2					5

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1271	3	4	9	Y	4					5
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1334	3	2	9	Y	2	4	1			3
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1375	3	3	9	Y	3					6
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1339	3	2	9	Y	2	6	1			2
*09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1360	3	1	9	Y	1					3

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
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2538	3	9	9	Y	8	27	1			5
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2635	3	6	9	Y	5					10
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2486	3	2	9	Y	2	8	1			4
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2457	3	3	9	Y	3					7
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2242	3	3	9	Y	3	8	1			2
*09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2152	3	2	9	Y	2					4

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6710

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

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
04	300	N	211	-0-	-89	-0-	7	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	200	-0-	-79	-0-	8	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	127	-0-	-143	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	59	-0-	-158	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	41	-0-	-145	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	45	-0-	-75	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

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
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-

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
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

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
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

CRD OPERATING, LLC 186953
FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	10	1	526	2	N	-0-					63
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					63
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					63
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	40	1	2367	2	N	17					80
							19	9									
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	45	1	2056	2	N	18					98
							20	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
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		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

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

MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	81	2	74	9	N	67	98	1			87
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	55	2	94	9	N	85					172
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	163	2	47	9	N	43	119	1			96
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	127	2	48	9	N	44					140
*08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	555	2	48	9	N	44					184
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1734	2	90	9	N	82	69	1			95
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	665	2	36	9	N	33					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					146
07	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	1653	2	67	9	N	61	135	1			72
*08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2261	2	80	9	N	73					145
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					48
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					48
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					48
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	X	552	-0-	-258	-0-	552	2			N	-0-					135
05	744	X	63	-0-	-681	-0-	63	2			N	-0-					135
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					135
07	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					135
08	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					135
09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					135

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 1 RRCID -> 178309 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 6248

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

REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	250	-0-	-260	-0-	150 4	1 9	96	2	N	4	4	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	300 1	1 9	14	2	N	1	1	1			-0-
*08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	300 12	1 9	238	2	N	11	11	0			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	300 1	1 3	341 23	2 9	N	21	21	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	674	2	45	9	N	41	41	0			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	606	-0-	-564	-0-	300 4	1 3	278 24	2 9	N	22	22	0			-0-
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	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	300 68	1 9	785	2	N	62	62	0			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
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

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
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-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	15 24	1 9	740	2	N	22					144
05	589	N	520	-0-	-69	-0-	12 20	1 9	488	2	N	18					162
06	630	N	471	-0-	-159	-0-	5	1	466	2	N	-0-	134	1			28
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	16 31	1 9	1166	2	N	28					56
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	16 25	1 9	853	2	N	23					79
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					79

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	11	1	1708	2	N	-0-					13
05	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	15	1	2661	2	N	-0-					13
06	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	15	1	2945	2	N	-0-					13
07	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	16	1	2725	2	N	14					27
							15	9									
08	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	16	1	2986	2	N	-0-					27
09	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					27

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	135	1	1678	2	N	-0-	33	1			15
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	140	1	1798	2	N	37					52
							41	9									
06	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	135	1	1702	2	N	8					60
							9	9									
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	140	1	1809	2	N	1	54	1			7
							1	9									
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	140	1	1807	2	N	-0-					7
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					7

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	14	1	784	2	N	7					30
							8	9									
05	837	N	775	-0-	-62	-0-	16	1	740	2	N	17					47
							19	9									
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	15	1	824	2	N	3					50
							3	9									
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	16	1	880	2	N	5					55
							6	9									
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	16	1	864	2	N	17					72
							19	9									
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					72

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
FURRH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 232009 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6484 - 6512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2018 - PLUGGED 04/26/18

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PALMER PETROLEUM INC. 636222
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920 X	4359	-0-	-561	-0-	146 200	1 9	4013	2	N	182	180	1	2	8	-0-
05	5084 X	5081	-0-	-3	-0-	178	1	4903	2	N	-0-					-0-
06	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	177	1	4670	2	N	-0-					-0-
07	4526 X	4422	-0-	-104	-0-	155 90	1 9	4177	2	N	82					82
08	5084 X	4537	-0-	-547	-0-	130 22	1 9	4385	2	N	20					102
09	4920 X	4622	-0-	-298	-0-	150 22	1 9	4450	2	N	20					122

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
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

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					90
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1347	2	6	9	N	5					95
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					95
07	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	1107	2			N	-0-					95
08	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	2			N	-0-					95
09	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	1104	2			N	-0-					95

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

04	2280	N	2178	-0-	-102	-0-	2164	2	14	9	N	13					92
05	2511	N	2218	-0-	-293	-0-	2204	2	14	9	N	13					105
06	2220	N	871	-0-	-1349	-0-	865	2	6	9	N	5					110
07	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	2190	2	9	9	N	8					118
08	2232	N	2105	-0-	-127	-0-	2094	2	11	9	N	10					128
*09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2413	2	11	9	N	10					138

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

04	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					135
05	2728	X	2566	-0-	-162	-0-	2566	2			N	-0-					135
06	2640	X	1521	-0-	-1119	-0-	1521	2			N	-0-					135
07	2728	X	1547	-0-	-1181	-0-	1547	2			N	-0-					135
08	2573	N	1495	-0-	-1078	-0-	1495	2			N	-0-					135
09	1530	N	1410	-0-	-120	-0-	1410	2			N	-0-					135

EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

04	1050	N	972	-0-	-78	-0-	972	2			N	-0-					262
05	1085	N	978	-0-	-107	-0-	972	2	6	9	N	5					267
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	979	2	6	9	N	5					272
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	991	2	2	9	N	2					274
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					274
*09	3000	N	9696	-0-	6696	6696	9696	2			N	-0-					274

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

04	2730	X	2513	-0-	-217	-0-	2494	2	19	9	N	17					125
05	2790	X	2502	-0-	-288	-0-	2494	2	8	9	N	7					132
06	2700	X	2477	-0-	-223	-0-	2463	2	14	9	N	13					145
07	2790	X	2570	-0-	-220	-0-	2559	2	11	9	N	10					155
*08	2511	N	2456	-0-	-55	-0-	2442	2	14	9	N	13					168
09	2490	N	2407	-0-	-83	-0-	2390	2	17	9	N	15					183

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
04	14B2 EXT		565	-0-	565	1302	474	2	91	9	N	83	162	1			235
05	1864	X	562	-0-	-1302	-0-	474	2	88	9	N	80					315
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	551	2	95	9	N	86	167	1			234
07	527	N	439	-0-	-88	-0-	394	2	45	9	N	41					275
08	527	N	7	-0-	-520	-0-	7	2			N	-0-					275
09	510	N	1	-0-	-509	-0-	1	2			N	-0-					275

AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

04	2430	X	2294	-0-	-136	-0-	2285	2	9	9	N	8					39
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	3					42
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	3					45
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	2					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118

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

ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

04	1860	N	1151	-0-	-709	-0-	86	1	1059	2	N	5	5	1			1
							6	9									
05	1922	N	1754	-0-	-168	-0-	166	1	1584	2	N	4	3	1			2
							4	9									
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	251	1	1996	2	N	4	4	1			2
							4	9									
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	338	1	2056	2	N	4	4	1			2
							4	9									
*08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	399	1	1570	2	N	8	10	1			-0-
							9	9									
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

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

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1024	2	66	9	Y	60	73	1			7
05	1116	N	733	-0-	-383	-0-	679	2	54	9	Y	49	48	1			8
06	1110	N	800	-0-	-310	-0-	761	2	39	9	Y	35	27	1			16
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	676	2	50	9	Y	45	48	1			13
08	744	N	594	-0-	-150	-0-	594	2			Y	-0-	13	1			-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3529	-0-	-191	-0-	3509	2	20	9	Y	18	34	1			12
05	3875	X	3540	-0-	-335	-0-	3528	2	12	9	Y	11					23
06	3750	X	3448	-0-	-302	-0-	3436	2	12	9	Y	11					34
07	3875	X	3374	-0-	-501	-0-	3373	2	1	9	Y	1					35
08	3627	X	3406	-0-	-221	-0-	3404	2	2	9	Y	2					37
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					37

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	6	2	18	9	Y	16					16
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1					17
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	10					27
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					27

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 6223

04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	468	1	3104	2	Y	8	14	1			9
							9	9									
05	3317	X	1405	-0-	-1912	-0-	206	1	1196	2	Y	3					12
							3	9									
06	3210	X	1804	-0-	-1406	-0-	295	1	1507	2	Y	2	4	1			10
							2	9									
07	3317	X	2959	-0-	-358	-0-	496	1	2463	2	Y	-0-					10
08	3379	X	2606	-0-	-773	-0-	415	1	2187	2	Y	4					14
							4	9									
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					14

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
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-

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

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

LEWIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188204 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5934 - 5986

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

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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	2	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	2	1	155	2	Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-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
04	T. A.		365	-0-	365	376	365	2			Y	-0-					-0-
05	442	X	66	-0-	-376	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

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

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
04	3390	X	3307	-0-	-83	-0-	3235	2	72	9	Y	65	111	1			42
05	3503	X	2645	-0-	-858	-0-	2603	2	42	9	Y	38					80
06	3360	X	2384	-0-	-976	-0-	2341	2	43	9	Y	39					119
07	3441	X	2379	-0-	-1062	-0-	2376	2	3	9	Y	3					122
08	3348	X	2602	-0-	-746	-0-	2595	2	7	9	Y	6					128
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					128

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

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

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

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	67	1	4843	2	N	4	4	1			1
							4	9									
05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	59	1	4418	2	N	3	3	1			1
							3	9									
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	49	1	3724	2	N	3	3	1			1
							3	9									
07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	50	1	3639	2	N	3	3	1			1
							3	9									
08	1984	X	1786	-0-	-198	-0-	80	1	1698	2	N	7	8	1			-0-
							8	9									
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CRENSHAW UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 283512 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 6766

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 283919 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6210 - 6233

04	10350	X	9505	-0-	-845	-0-	9468	2	37	9	N	34					98
05	10695	X	9852	-0-	-843	-0-	9848	2	4	9	N	4					102
06	10350	X	8993	-0-	-1357	-0-	8950	2	43	9	N	39	97	1			44
07	10695	X	8342	-0-	-2353	-0-	8316	2	26	9	N	24					68
08	10695	X	1760	-0-	-8935	-0-	1753	2	7	9	N	6					74
09	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT					74

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	513				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	513				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	513				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	513				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	513				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	513				N	-0-					-0-

CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

URSUS OIL AND GAS 879300
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					172
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					172
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					172
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					172
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					172
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					172

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					124
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					124
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					124
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					124
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					124
*09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	355	2	2	9	N	2					126

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
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
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					171
05	403	N	190	-0-	-213	-0-	190	2			N	-0-					171
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					171
07	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	2			N	-0-					171
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					171
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					171

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

04	1050	N	456	-0-	-594	-0-	456	2			N	-0-					178
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					178
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					178
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					178
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					178
09	1230	N	1105	-0-	-125	-0-	1105	2			N	-0-					178

XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026

04	1410	N	2090	-0-	680	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1608	-0-	-42	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

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-

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

04	450	N	387	-0-	-63	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	284	-0-	-166	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	71	-0-	-199	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7092

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-

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5784 - 6212

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-

LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

04	60 N	230	-0-	170	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	270 N	179	-0-	-91	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
07	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
08	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
09	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

04	3090 X	1920	-0-	-1170	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
08	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
09	1920 X	350	-0-	-1570	-0-	350	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 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
04	3000	X	4237	-0-	1237	-0-	4237	2			Y	-0-					-0-
05	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			Y	-0-					-0-
06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			Y	-0-					-0-
07	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			Y	-0-					-0-
08	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2			Y	-0-					-0-
*09	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

04	60	N	66	-0-	6	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

04	3930	X	3829	-0-	-101	-0-	3829	2			Y	-0-					23
05	3999	X	3770	-0-	-229	-0-	3770	2			Y	-0-					23
06	3690	X	3358	-0-	-332	-0-	3358	2			Y	-0-					23
07	3968	X	3322	-0-	-646	-0-	3244	2	78	9	Y	71	77	1			17
08	3968	X	2998	-0-	-970	-0-	2998	2			Y	-0-					17
09	3840	X	3255	-0-	-585	-0-	3177	2	78	9	Y	71	64	1			24

ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

04	300	N	1409	-0-	1109	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
*09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	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 #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	3381	-0-	1161	-0-	3381	2			Y	-0-					12
05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			Y	-0-					12
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			Y	-0-					12
07	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			Y	-0-					12
08	3565	X	2873	-0-	-692	-0-	2873	2			Y	-0-					12
09	3450	X	3392	-0-	-58	-0-	3392	2			Y	-0-					12

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

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-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095

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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

04	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	215	-0-	-157	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					35
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					35
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					35
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	89	2	139	9	N	126					161
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					161
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					161

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

04	4950	X	1781	-0-	-3169	-0-	1781	2			Y	-0-					10
05	5704	X	4066	-0-	-1638	-0-	4066	2			Y	-0-					10
06	5520	X	1002	-0-	-4518	-0-	1002	2			Y	-0-					10
07	5704	X	2958	-0-	-2746	-0-	2958	2			Y	-0-					10
08	4526	X	579	-0-	-3947	-0-	579	2			Y	-0-					10
09	3930	X	63	-0-	-3867	-0-	63	2			Y	-0-					10

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

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-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994

04	4140	X	3771	-0-	-369	-0-	3771	2			N	-0-					30
05	4185	X	3750	-0-	-435	-0-	3750	2			N	-0-					30
06	4050	X	3712	-0-	-338	-0-	3712	2			N	-0-					30
07	4185	X	4013	-0-	-172	-0-	4013	2			N	-0-					30
08	4061	X	3905	-0-	-156	-0-	3905	2			N	-0-					30
*09	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) //CONT.// 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) //CONT.// 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	#	118	-0-	-62	-0-	85	2	33	9	N	30					60
05	155	#	37	-0-	-118	-0-	15	2	22	9	N	20					80
06	150	#	88	-0-	-62	-0-	68	2	20	9	N	18	64	1			34
07	155	#	118	-0-	-37	-0-	108	2	10	9	N	9					43
08	124	#	104	-0-	-20	-0-	97	2	7	9	N	6					49
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					49

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	808	1	879	2	N	25					42
							28	9									
05	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	796	1	617	2	N	3					45
							3	9									
06	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	789	1	623	2	N	4					49
							4	9									
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	879	1	893	2	N	3					52
							3	9									
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	985	1	945	2	N	-0-					52
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					52

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 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
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	89	1	96	2	N	-0-					15
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	143	1	111	2	N	-0-					15
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	153	1	121	2	N	-0-					15
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	132	1	134	2	N	-0-					15
08	248	N	204	-0-	-44	-0-	104	1	100	2	N	-0-					15
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6313 - 6322

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

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
04	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	37	1	2494	3	Y	2					7
							2	9									
05	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	27	1	1994	3	Y	1					8
							1	9									
06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	31	1	2666	3	Y	1	7	1			2
							1	9									
07	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	35	1	2747	3	Y	1					3
							1	9									
08	3100	N	3145	-0-	45	45	44	1	3100	3	Y	1					4
							1	9									
*09	3000	N	2981	-0-	-19	26	46	1	2934	3	Y	1					5
							1	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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	900	N	1288	-0-	388	-0-	70	1	1218	2	N	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	107	1	2331	2	N	-0-					-0-
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	140	1	2500	2	N	-0-					-0-
*09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	138	1	2290	2	N	-0-					-0-

BETHANY (WERNER) 07527 997 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
GULLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 284370 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5870 - 5890

05		14B2 EXT	1085	-0-	1085	1085	1085	2			N	-0-					-0-
06	1050		1029	-0-	-21	1064	1029	2			N	-0-					-0-
07	1983		1002	-0-	-981	83	1002	2			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	994	-0-	994	1077	994	2			N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	979	-0-	979	2056	979	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

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-

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	108	2	18	9	Y	16	17	1			8
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	64	2	13	9	Y	12					20
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	31	2	12	9	Y	11	18	1			13
07	124	N	28	-0-	-96	-0-	16	2	12	9	Y	11	18	1			6
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	59	2	10	9	Y	9					15
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	56	2	15	9	Y	14	19	1			10

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

04	1710	N	1400	-0-	-310	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1787	-0-	-13	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
08	1900	N	2113	-0-	213	213	2113	2			Y	-0-					-0-
*09	2023	X	1810	-0-	-213	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	67	2	18	9	Y	16	17	1			8
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	73	2	13	9	Y	12					20
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	218	2	12	9	Y	11	18	1			13
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	52	2	12	9	Y	11	18	1			6
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1126	2	10	9	Y	9					15
*09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	67	2	15	9	Y	14	18	1			11

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
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					28
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					28
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	915	2	4	9	Y	4					32
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	955	2	6	9	Y	5					37
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	780	2	3	9	Y	3					40
*09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					40

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
04	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	1094	2	31	9	Y	28	91	1			50
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1141	2	4	9	Y	4					54
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1032	2	9	9	Y	8					62
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1116	2	113	9	Y	103	76	1			89
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	950	2	2	9	Y	2					91
*09	912	X	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	Y	1					92

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
04	1020	N	956	-0-	-64	-0-	898	2	58	9	Y	53	57	1			27
05	992	N	638	-0-	-354	-0-	606	2	32	9	Y	29	24	1			32
06	1080	N	813	-0-	-267	-0-	811	2	2	9	Y	2	28	1			6
07	992	N	960	-0-	-32	-0-	905	2	55	9	Y	50	55	1			1
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	690	2	108	9	Y	98	55	1			44
*09	611	X	611	-0-	-0-	-0-	605	2	6	9	Y	5	29	1			20

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
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1619	2	34	9	Y	31	34	1			16
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1373	2	26	9	Y	24					40
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1190	2	24	9	Y	22	35	1			27
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1220	2	23	9	Y	21	36	1			12
08	1900	N	2509	-0-	609	609	2489	2	20	9	Y	18					30
*09	1747	N	1138	-0-	-609	-0-	1108	2	30	9	Y	27	37	1			20

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
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					14
05	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			Y	-0-					14
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	Y	2					16
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	292	2	3	9	Y	3					19
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	Y	2					21
*09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					21

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
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2016	2	34	9	Y	31	35	1			15
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2131	2	26	9	Y	24					39
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2231	2	24	9	Y	22	35	1			26
07	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2590	2	24	9	Y	22	37	1			11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					29
*09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1970	2	30	9	Y	27	37	1			19

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
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-

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
04	1350	N	1219	-0-	-131	-0-	1189	2	30	9	Y	27	90	1			51
05	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	1239	2	4	9	Y	4					55
06	1230	N	1168	-0-	-62	-0-	1159	2	9	9	Y	8					63
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1704	2	113	9	Y	103	75	1			91
08	1900	N	2366	-0-	466	466	2364	2	2	9	Y	2					93
*09	2631	X	2165	-0-	-466	-0-	2163	2	2	9	Y	2					95

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
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-

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
04	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
*09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	34	1			15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	35	1			26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	36	1			12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			-0-

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
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1637	2	92	9	Y	84	89	1			45
05	1674	N	1369	-0-	-305	-0-	1318	2	51	9	Y	46	38	1			53
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1670	2	2	9	Y	2	44	1			11
07	1798	N	1566	-0-	-232	-0-	1479	2	87	9	Y	79	86	1			4
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1646	2	169	9	Y	154	87	1			71
*09	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1575	2	9	9	Y	8	45	1			34

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
04	2910	X	2621	-0-	-289	-0-	2573	2	48	9	Y	44	47	1			24
05	2821	X	2050	-0-	-771	-0-	2024	2	26	9	Y	24	20	1			28
06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3081	2	1	9	Y	1	23	1			6
07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3940	2	45	9	Y	41	45	1			2
08	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3642	2	89	9	Y	81	46	1			37
*09	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1519	2	4	9	Y	4	24	1			17

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3496	-0-	-348	-0-	3496	2			Y	-0-					-0-
06	3720	X	3559	-0-	-161	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3715	-0-	-129	-0-	3715	2			Y	-0-					-0-
08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-
*09	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	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
04	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-
06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
07	2356	X	1949	-0-	-407	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-
08	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			Y	-0-					-0-
*09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	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
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1483	-0-	-47	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
*09	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	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
04	2940	X	2789	-0-	-151	-0-	2691	2	98	9	Y	89	94	1			50
05	3038	X	2748	-0-	-290	-0-	2694	2	54	9	Y	49	41	1			58
06	2880	X	2765	-0-	-115	-0-	2763	2	2	9	Y	2	46	1			14
07	2976	X	2743	-0-	-233	-0-	2652	2	91	9	Y	83	91	1			6
08	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2593	2	179	9	Y	163	92	1			77
*09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2153	2	10	9	Y	9	48	1			38

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
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	122	2	35	9	Y	32	35	1			17
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	106	2	28	9	Y	25					42
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	326	2	24	9	Y	22	35	1			29
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	128	2	23	9	Y	21	37	1			13
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	168	2	20	9	Y	18					31
*09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	306	2	31	9	Y	28	37	1			22

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-

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
04	960	N	870	-0-	-90	-0-	861	3	9	9	Y	8	17	1			5
05	961	N	863	-0-	-98	-0-	837	3	26	9	Y	24					29
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	825	3	14	9	Y	13	24	1			18
07	899	N	868	-0-	-31	-0-	853	3	15	9	Y	14					32
08	868	N	836	-0-	-32	-0-	823	3	13	9	Y	12	33	1			11
*09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	845	3	10	9	Y	9					20

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
04	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
*09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	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
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-

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
04	1980	N	1055	-0-	-925	-0-	15	1	1020	3	Y	18					49
							20	9									
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	22	1	1680	3	Y	21					70
							23	9									
06	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	32	1	2690	3	Y	14	57	1			27
							15	9									
07	1085	N	947	-0-	-138	-0-	12	1	917	3	Y	16					43
							18	9									
08	3100	N	3730	-0-	630	630	52	1	3663	3	Y	14					57
							15	9									
*09	3000	N	3004	-0-	4	634	46	1	2940	3	Y	16					73
							18	9									

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
04	7980	X	7811	-0-	-169	-0-	7766	3	45	9	Y	41					59
05	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	10020	3	111	9	Y	101	90	1			70
06	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8482	3	107	9	Y	97	141	1			26
07	8060	X	6550	-0-	-1510	-0-	6451	3	99	9	Y	90					116
08	10137	X	4697	-0-	-5440	-0-	4622	3	75	9	Y	68	134	1			50
09	9810	X	8044	-0-	-1766	-0-	7935	3	109	9	Y	99					149

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	824	-0-	-16	-0-	12	1	800	3	Y	11					25
							12	9									
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	15	1	1147	3	Y	22					47
							24	9									
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	10	1	895	3	Y	7	38	1			16
							8	9									
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	14	1	1083	3	Y	8					24
							9	9									
08	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	15	1	1040	3	Y	7					31
							8	9									
*09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	15	1	962	3	Y	9					40
							10	9									

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

04	5670	X	4240	-0-	-1430	-0-	4226	3	14	9	Y	13	41	1			8
05	5797	X	3092	-0-	-2705	-0-	3061	3	31	9	Y	28					36
06	3750	X	3372	-0-	-378	-0-	3354	3	18	9	Y	16	31	1			21
07	4371	X	2799	-0-	-1572	-0-	2781	3	18	9	Y	16					37
08	4371	X	2856	-0-	-1515	-0-	2839	3	17	9	Y	15	39	1			13
09	4230	X	2095	-0-	-2135	-0-	2084	3	11	9	Y	10					23

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3562	3	26	9	Y	24	15	1			23
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3325	3	33	9	Y	30	37	1			16
06	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3301	3	24	9	Y	22	19	1			19
07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3337	3	33	9	Y	30	20	1			29
08	3379	X	3343	-0-	-36	-0-	3341	3	2	9	Y	2	20	1			11
*09	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3306	3	14	9	Y	13					24

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

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-

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	847	3	20	9	Y	18	25	1			11
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	710	3	40	9	Y	36					47
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	542	3	4	9	Y	4	40	1			11
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	518	3	4	9	Y	4					15
08	496	N	387	-0-	-109	-0-	384	3	3	9	Y	3	15	1			3
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	469	3	2	9	Y	2					5

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

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

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

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-

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

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-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

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-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240

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-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1851	3	24	9	Y	22					62
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1611	3	18	9	Y	16	67	1			11
06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1677	3	18	9	Y	16	23	1			4
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1490	3	17	9	Y	15					19
08	1643 N	1635	-0-	-8	-0-	1623	3	12	9	Y	11	22	1			8
09	1710 N	1509	-0-	-201	-0-	1491	3	18	9	Y	16					24

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239

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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

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

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

04	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2763	3	39	9	Y	35					105
05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2793	3	44	9	Y	40					145
06	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2899	3	32	9	Y	29					174
07	3100	N	3157	-0-	57	57	3110	3	47	9	Y	43	184	1			33
08	3100	N	3118	-0-	18	75	3118	3			Y	-0-					33
*09	3000	N	2985	-0-	-15	60	2985	3			Y	-0-					33

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

04	570	N	367	-0-	-203	-0-	363	3	4	9	Y	4	7	1			3
05	558	N	319	-0-	-239	-0-	304	3	15	9	Y	14					17
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	405	3	9	9	Y	8	14	1			11
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	724	3	9	9	Y	8					19
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	681	3	9	9	Y	8	20	1			7
*09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	746	3	6	9	Y	5					12

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	11	1	748	3	Y	2					4
							2	9									
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	13	1	963	3	Y	2					6
							2	9									
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	11	1	968	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	12	1	965	3	Y	1					4
							1	9									
08	961	N	876	-0-	-85	-0-	12	1	862	3	Y	2					6
							2	9									
09	930	N	778	-0-	-152	-0-	12	1	765	3	Y	1					7
							1	9									

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

04	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
*09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 181423 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8126 - 9260

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

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

	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
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1370	3	14	9	Y	13	33	1			8
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1516	3	34	9	Y	31					39
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1562	3	19	9	Y	17	33	1			23
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1657	3	21	9	Y	19					42
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1594	3	18	9	Y	16	43	1			15
*09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1665	3	12	9	Y	11					26

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

	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
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	29	1	1944	3	Y	8					18
							9	9									
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	17	1	1284	3	Y	18					36
							20	9									
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	13	1	1118	3	Y	14	30	1			20
							15	9									
07	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	14	1	1091	3	Y	14					34
							15	9									
08	1333	N	1054	-0-	-279	-0-	15	1	1026	3	Y	12					46
							13	9									
09	1140	N	951	-0-	-189	-0-	15	1	919	3	Y	15					61
							17	9									

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9055 - 9465

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

	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
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					36
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					36
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					36
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					36
08	496	N	331	-0-	-165	-0-	331	3			Y	-0-					36
09	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	3			Y	-0-					36

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 9378

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 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
04	300	N	88	-0-	-212	-0-	1	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	1	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	3	1	229	3	Y	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	3	1	234	3	Y	-0-					-0-
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	2	1	149	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

04	870	N	128	-0-	-742	-0-	103	3	25	9	Y	23	16	1			23
05	527	N	140	-0-	-387	-0-	126	3	14	9	Y	13	29	1			7
06	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	3			Y	-0-	7	1			-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

04	1860	X	1193	-0-	-667	-0-	1160	3	33	9	Y	30	13	1			29
05	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	1931	3	86	9	Y	78	66	1			41
06	1890	X	1603	-0-	-287	-0-	1544	3	59	9	Y	54	48	1			47
07	1953	X	1719	-0-	-234	-0-	1635	3	84	9	Y	76	50	1			73
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1736	3	6	9	Y	5	50	1			28
09	1500	N	1151	-0-	-349	-0-	1116	3	35	9	Y	32					60

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

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-

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2051	3	12	9	Y	11					19
05	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2661	3	3	9	Y	3	20	1			2
06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2515	3	8	9	Y	7	7	1			2
07	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2581	3	9	9	Y	8					10
08	2666	N	2096	-0-	-570	-0-	2088	3	8	9	Y	7	12	1			5
09	2520	N	2314	-0-	-206	-0-	2303	3	11	9	Y	10					15

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	980	3	6	9	Y	5	17	1			3
05	992	N	896	-0-	-96	-0-	885	3	11	9	Y	10					13
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1084	3	6	9	Y	5	11	1			7
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1430	3	7	9	Y	6					13
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1447	3	4	9	Y	4	13	1			4
*09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1063	3	4	9	Y	4					8

BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9172 - 9196

04	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					49
05	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2495	3	6	9	N	5					54
06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					54
07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2595	3	1	9	N	1					55
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2598	3	32	9	N	29					84
*09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					84

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

04	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	765	1	670	2	N	35					103
							39	9									
05	961	N	410	-0-	-551	-0-	332	1	74	2	N	4					107
							4	9									
06	1710	N	1404	-0-	-306	-0-	612	1	781	2	N	10					117
							11	9									
07	1519	N	930	-0-	-589	-0-	791	1	136	2	N	3					120
							3	9									
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	791	1	1087	2	N	18					138
							20	9									
*09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	765	1	844	2	N	-0-					138

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					35
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					35
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					35
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					35
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					35
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					35

BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3008	2	33	9	N	30					210
05	3131	X	2161	-0-	-970	-0-	2161	2			N	-0-					210
06	3030	X	2732	-0-	-298	-0-	2732	2			N	-0-					210
07	3131	X	2965	-0-	-166	-0-	2962	2	3	9	N	3	153	1			60
08	3131	X	2934	-0-	-197	-0-	2904	2	30	9	N	27					87
09	3030	X	2739	-0-	-291	-0-	2739	2			N	-0-					87

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1393	2	44	9	Y	40					137
05	1798	N	881	-0-	-917	-0-	878	2	3	9	Y	3					140
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1654	2	30	9	Y	27					167
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1486	2	14	9	Y	13					180
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1409	2	36	9	Y	33					213
09	1470	N	1234	-0-	-236	-0-	1230	2	4	9	Y	4					217

CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

04	450	N	305	-0-	-145	-0-	305	2			Y	-0-					3
05	465	N	185	-0-	-280	-0-	185	2			Y	-0-					3
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					3
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					3
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					3
*09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					3

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	953	-0-	-37	-0-	953	2			N	-0-					135
05	930	N	704	-0-	-226	-0-	702	2	2	9	N	2					137
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	977	2	22	9	N	20					157
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	950	2	72	9	N	65	185	1			37
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	905	2	3	9	N	3					40
09	990	N	787	-0-	-203	-0-	787	2			N	-0-					40

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1615	-0-	-5	-0-	1590	2	25	9	N	23					210
05	1612	N	1157	-0-	-455	-0-	1157	2			N	-0-					210
06	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	1492	2			N	-0-					210
07	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	1572	2	39	9	N	35	183	1			62
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1514	2	29	9	N	26					88
09	1500	N	1412	-0-	-88	-0-	1410	2	2	9	N	2					90

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	228	-0-	-102	-0-	228	2			N	-0-					157
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					157
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	529	2	1	9	N	1					158
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	443	2	6	9	N	5					163
08	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					163
09	540	N	326	-0-	-214	-0-	326	2			N	-0-					163

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					137
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					137
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					137
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					137
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					169
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					169
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					169
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					169
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					169
09	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					169

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					127
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					127
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					127
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	330	-0-	-120	-0-	330	2			N	-0-					67
05	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2			N	-0-					67
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					67
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					67
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					67
09	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	2			N	-0-					67

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1522	-0-	-8	-0-	1522	2			N	-0-					85
05	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	1497	2	2	9	N	2					87
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1463	2	7	9	N	6					93
07	1581	N	1379	-0-	-202	-0-	1358	2	21	9	N	19					112
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1685	2	7	9	N	6					118
*09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1542	2	6	9	N	5					123

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					77
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					77
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					77
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					77
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					77
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	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

04	T. A.		471	-0-	471	1461	87	1	328	2	Y	51	152	1			30
							56	9									
05	1904	X	443	-0-	-1461	-0-	81	1	303	2	Y	54	24	8			60
							59	9									
06	338	X	338	-0-	-0-	-0-	63	1	231	2	Y	40					100
							44	9									
07	465	N	378	-0-	-87	-0-	70	1	274	2	Y	31					131
							34	9									
08	434	N	299	-0-	-135	-0-	55	1	240	2	Y	4	4	8			131
							4	9									
*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	59	1	270	2	Y	29	142	1	1	8	17
							32	9									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	630	N	17	-0-	-613	-0-	4	1	13	2	N	-0-					18
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					18
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					18
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	36	1	144	2	N	-0-					18
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	19	1	77	2	N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8510 - 9237

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-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
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
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-

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

04	90	N	4	-0-	-86	-0-	1	1	3	2	N	-0-					30
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					30
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					30
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					30
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705

04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	359	1	1431	2	N	-0-					10
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	367	1	1329	2	N	16	16	8			10
							18	9									
06	2010	N	745	-0-	-1265	-0-	172	1	573	2	N	-0-					10
07	1829	N	747	-0-	-1082	-0-	153	1	594	2	N	-0-					10
08	1705	N	914	-0-	-791	-0-	189	1	725	2	N	-0-					10
*09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	538	1	2022	2	N	-0-					10

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	726	-0-	-1224	-0-	126	1	570	2	N	27	22	8			102
							30	9									
05	1581	X	735	-0-	-846	-0-	129	1	606	2	N	-0-					102
06	1530	X	645	-0-	-885	-0-	118	1	527	2	N	-0-					102
07	1581	X	810	-0-	-771	-0-	140	1	670	2	N	-0-					102
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	151	1	716	2	N	-0-					102
09	660	N	540	-0-	-120	-0-	99	1	441	2	N	-0-					102

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

04	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	1265	1	11129	2	Y	53					78
							58	9									
05	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	936	1	10899	2	Y	34	91	1			21
							37	9									
06	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	755	1	11362	2	Y	12					33
							13	9									
07	12462	X	12120	-0-	-342	-0-	777	1	11343	2	Y	-0-					33
08	12679	X	11668	-0-	-1011	-0-	727	1	10862	2	Y	72	95	1			10
							79	9									
09	12270	X	NO RPT	-0-	-12270	-0-					Y	NO RPT					10

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

04	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	600	1	9455	2	Y	40					82
							44	9									
05	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	620	1	10176	2	Y	23					105
							25	9									
06	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	590	1	9365	2	Y	24					129
							26	9									
07	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	620	1	9285	2	Y	51	177	1			3
							56	9									
*08	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	617	1	8511	2	Y	10					13
							11	9									
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					13

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 083722 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8449 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485

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

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1036	2	15	9	Y	14	17	1			2
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	943	2	15	9	Y	14	11	1			5
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	899	2	13	9	Y	12	13	1			4
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	877	2	12	9	Y	11	12	1			3
*08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-	3	1			-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2148	2	21	9	Y	19	82	1			42
05	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	2951	2	117	9	Y	106	85	1			63
06	3000	N	6423	-0-	3423	3423	6345	2	78	9	Y	71	95	1			39
07	3100	N	5631	-0-	2531	5954	5612	2	19	9	Y	17					56
*08	3100	N	5833	-0-	2733	8687	5658	2	175	9	Y	159	100	1			115
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	7307					Y	NO RPT					115

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8364 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	805	2	18	9	Y	16					18
05	868	N	770	-0-	-98	-0-	768	2	2	9	Y	2					20
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-	3	1			17
07	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			Y	-0-					17
*08	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2724	2	11	9	Y	10					27
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					27

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
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	4	1	305	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	4	1	336	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	256	-0-	-104	-0-	3	1	253	2	Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	3	1	188	2	Y	-0-					-0-
*08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	438	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2017	-0-	-983	168	1922	2	95	9	Y	86					89
05	2512	N	2344	-0-	-168	-0-	2265	2	79	9	Y	72	78	1			83
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2103	2	90	9	Y	82	109	1			56
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1874	2	42	9	Y	38	68	1			26
*08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1810	2	122	9	Y	111	101	1			36
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					36

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
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	897	2	110	9	N	100					107
05	496	N	329	-0-	-167	-0-	329	2			N	-0-					107
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					107
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					107
*08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					107
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					107

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
04	2453	N	2396	-0-	-57	-0-	459	1	1936	2	Y	1					1
							1	9									
05	2697	N	2176	-0-	-521	-0-	322	1	1854	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	281	1	2517	2	Y	-0-					-0-
07	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	429	1	3507	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	3070	-0-	-92	-0-	380	1	2690	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1336	2	86	9	Y	78					81
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1687	2	45	9	Y	41	71	1			51
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1618	2	52	9	Y	47	48	1			50
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2096	2	33	9	Y	30	62	1			18
*08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2362	2	18	9	Y	16	29	1			5
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	125	1	3689	2	Y	76					133
							84	9									
05	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	119	1	4225	2	Y	87	153	1			67
							96	9									
06	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	133	1	5216	2	Y	113	157	1			23
							124	9									
07	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	145	1	4973	2	Y	69					92
							76	9									
*08	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	160	1	5716	2	Y	134	156	1			70
							147	9									
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					70

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
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

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
04	540	X	265	-0-	-275	-0-	247	2	18	9	Y	16					18
05	558	X	374	-0-	-184	-0-	373	2	1	9	Y	1					19
06	540	X	13	-0-	-527	-0-	13	2			Y	-0-	2	1			17
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					17
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	10					27
09	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					27

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518

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
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	159	2	4	9	Y	4	21	1			-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	224	2	10	9	Y	9					9
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					9
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					9
08	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	2			Y	-0-					9
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					9

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

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
04	1590	N	1584	-0-	-6	-0-	21 18	1 9	1545	2	Y	16	17	1			5
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	23 15	1 9	1753	2	Y	14	11	1			8
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	22 13	1 9	1668	2	Y	12	15	1			5
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	22 13	1 9	1591	2	Y	12	11	1			6
08	1612	N	1278	-0-	-334	-0-	57 18	1 9	1203	2	Y	16	20	1			2
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					2

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

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
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	594	2	23	9	Y	21	96	1			49
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	482	2	99	9	Y	90	97	1			42
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	581	2	85	9	Y	77	80	1			39
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	522	2	20	9	Y	18					57
08	589	N	568	-0-	-21	-0-	551	2	17	9	Y	15	61	1			11
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					11

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

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
04	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

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

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	88	1	776	2	Y	48					71
							53	9									
05	899	N	891	-0-	-8	-0-	68	1	788	2	Y	32	84	1			19
							35	9									
06	960	N	901	-0-	-59	-0-	55	1	834	2	Y	11					30
							12	9									
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	60	1	879	2	Y	-0-					30
*08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	56	1	830	2	Y	65	86	1			9
							72	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					9

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

04	120	N	49	-0-	-71	-0-	1	1	40	2	Y	7					23
							8	9									
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	29	1	1032	2	Y	29	25	1			27
							32	9									
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	25	1	1001	2	Y	4	31	1			-0-
							4	9									
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	22	1	760	2	Y	3					3
							3	9									
*08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	71	1	2545	2	Y	60	21	1			42
							66	9									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					42

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

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		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-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

04	3570	X	3128	-0-	-442	-0-	3128	2			Y	-0-					2
05	3658	X	3307	-0-	-351	-0-	3307	2			Y	-0-					2
06	3450	X	2573	-0-	-877	-0-	2571	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	3565	X	2707	-0-	-858	-0-	2706	2	1	9	Y	1					2
08	3317	X	2850	-0-	-467	-0-	2847	2	3	9	Y	3					5
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					5

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

04	900	N	688	-0-	-212	-0-	684	2	4	9	Y	4	6	1			2
05	961	N	510	-0-	-451	-0-	504	2	6	9	Y	5	4	1			3
06	840	N	502	-0-	-338	-0-	500	2	2	9	Y	2	4	1			1
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	715	2	4	9	Y	4	4	1			1
*08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

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

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	59	2	18	9	Y	16					18
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	97	2	2	9	Y	2					20
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-	3	1			17
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					17
*08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1132	2	11	9	Y	10					27
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					27

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 9976

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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394

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

TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2110	2	23	9	Y	21	25	1			5
05	1829	N	1576	-0-	-253	-0-	1556	2	20	9	Y	18	17	1			6
06	1770	N	1477	-0-	-293	-0-	1460	2	17	9	Y	15	15	1			6
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2057	2	21	9	Y	19	17	1			8
*08	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2791	2	36	9	Y	33	37	1			4
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					4

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3780	2	22	9	Y	20					117
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4050	2	65	9	Y	59	174	1			2
06	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3879	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
07	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			Y	-0-					-0-
*08	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3623	2	3	9	Y	3					3
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					3

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	333	2	18	9	Y	16					16
*08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-	16	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2460	N	1081	-0-	-1379	-0-	1055	2	26	9	Y	24					66
05	1581	N	937	-0-	-644	-0-	936	2	1	9	Y	1					67
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2001	2	26	9	Y	24	60	1			31
07	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2494	2	28	9	Y	25					56
*08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2604	2	9	9	Y	8					64
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					64

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
04	1050	N	764	-0-	-286	-0-	695	2	69	9	Y	63	127	1			96
05	1147	N	833	-0-	-314	-0-	791	2	42	9	Y	38					134
06	780	N	519	-0-	-261	-0-	518	2	1	9	Y	1	2	1			133
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	955	2	37	9	Y	34					167
*08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1414	2	99	9	Y	90	142	1			115
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					115

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
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	6	1	423	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	6	1	467	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	6	1	480	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	7	1	484	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0		49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/17/2018

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	1442	2	65	9	Y	59	71	1			12
05	1581	N	1314	-0-	-267	-0-	1248	2	66	9	Y	60	46	1			26
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1380	2	58	9	Y	53	62	1			17
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1328	2	58	9	Y	53	47	1			23
*08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1579	2	194	9	Y	176	189	1			10
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					10

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504

04	5580	X	3611	-0-	-1969	-0-	3593	2	18	9	Y	16					41
05	4712	X	3886	-0-	-826	-0-	3885	2	1	9	Y	1					42
06	4380	X	3814	-0-	-566	-0-	3792	2	22	9	Y	20	39	1			23
07	4123	X	2717	-0-	-1406	-0-	2702	2	15	9	Y	14					37
08	3999	X	2673	-0-	-1326	-0-	2667	2	6	9	Y	5					42
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					42

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230

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

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

04	3000	N	1967	-0-	-1033	1911	27 10	1 9	1930	2	Y	9	9	1			2
05	3100	N	2020	-0-	-1080	831	27 8	1 9	1985	2	Y	7	6	1			3
06	2743	N	1912	-0-	-831	-0-	25 6	1 9	1881	2	Y	5	6	1			2
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	27 8	1 9	1936	2	Y	7	6	1			3
08	1674	N	1251	-0-	-423	-0-	56 6	1 9	1189	2	Y	5	8	1			-0-
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	238	-0-	-847	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	142	-0-	-908	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	15	1	1106	2	Y	23	25	1			6
							25	9									
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	15	1	1153	2	Y	20	16	1			10
							22	9									
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	15	1	1135	2	Y	17	20	1			7
							19	9									
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	14	1	1050	2	Y	18	17	1			8
							20	9									
08	1178	N	566	-0-	-612	-0-	25	1	524	2	Y	15	21	1			2
							17	9									
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					2

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

04	3240	X	2929	-0-	-311	-0-	39	1	2827	2	Y	57	62	1			17
							63	9									
05	3348	X	3166	-0-	-182	-0-	41	1	3068	2	Y	52	42	1			27
							57	9									
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	40	1	3078	2	Y	45	53	1			19
							50	9									
07	3100	X	3057	-0-	-43	-0-	41	1	2968	2	Y	44	42	1			21
							48	9									
*08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	137	1	2917	2	Y	102	116	1			7
							112	9									
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					7

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

04	3000	N	3732	-0-	732	5735	47	1	3365	2	Y	291	316	1			47
							320	9									
05	9811	X	4076	-0-	-5735	-0-	50	1	3744	2	Y	256	211	1			92
							282	9									
06	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	50	1	3858	2	Y	217	219	1			90
							239	9									
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	52	1	3792	2	Y	221	211	1			100
							243	9									
*08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	174	1	3689	2	Y	498	588	1			10
							548	9									
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					10

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	32	1	2292	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	33	1	2507	2	Y	11	8	1			11
							12	9									
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	31	1	2390	2	Y	9	16	1			4
							10	9									
07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	33	1	2418	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
*08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	111	1	2346	2	Y	22	22	1			5
							24	9									
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	36	1	2572	2	N	55	59	1			26
							61	9									
05	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	38	1	2841	2	N	49	39	1			36
							54	9									
06	3000	N	3022	-0-	22	22	38	1	2937	2	N	43	61	1			18
							47	9									
07	3027	N	3005	-0-	-22	-0-	40	1	2929	2	N	33	39	1			12
							36	9									
*08	3100	N	3585	-0-	485	485	161	1	3413	2	N	10	9	1			13
							11	9									
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					13

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	923	-0-	-127	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
*08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3634	2	139	9	Y	126	152	1			28
05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3776	2	145	9	Y	132	100	1			60
06	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3492	2	114	9	Y	104	127	1			37
07	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3342	2	117	9	Y	106	101	1			42
*08	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3284	2	45	9	Y	41	67	1			16
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3361	2	103	9	Y	94	114	1			23
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3822	2	111	9	Y	101	75	1			49
06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3415	2	96	9	Y	87	107	1			29
07	3627	X	3144	-0-	-483	-0-	3057	2	87	9	Y	79	76	1			32
*08	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3456	2	95	9	Y	86	103	1			15
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					15

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3049	-0-	-851	-0-	73	1	2968	2	Y	7	9	1			7
							8	9									
05	4030	X	2665	-0-	-1365	-0-	71	1	2587	2	Y	6	5	1			8
							7	9									
06	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	114	1	4399	2	Y	8	13	1			3
							9	9									
07	3875	X	3824	-0-	-51	-0-	95	1	3721	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
08	3782	X	3415	-0-	-367	-0-	101	1	3289	2	Y	23	22	1			5
							25	9									
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					5

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

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

WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

04	17970	X	17005	-0-	-965	-0-	17005	2			Y	-0-					-0-
05	21531	X	21531	-0-	-0-	-0-	21531	2			Y	-0-					-0-
06	20729	X	20729	-0-	-0-	-0-	20729	2			Y	-0-					-0-
07	20639	X	20639	-0-	-0-	-0-	20639	2			Y	-0-					-0-
*08	22832	X	22832	-0-	-0-	-0-	22832	2			Y	-0-					-0-
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

04	1020	N	1066	-0-	46	-0-	1066	2			Y	-0-					21
05	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1037	2			Y	-0-					21
06	1050	N	963	-0-	-87	-0-	963	2			Y	-0-					21
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					21
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					21
*09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1559	2	255	9	Y	232	182	1			71

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

04	480	N	706	-0-	226	-0-	706	2			Y	-0-					6
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					6
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					6
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					6
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					6
*09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	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

04	3210	X	5638	-0-	2428	-0-	5576	2	62	9	Y	56	94	1			48
05	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			Y	-0-					48
06	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			Y	-0-					48
07	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5124	2	116	9	Y	105	93	1			60
08	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			Y	-0-					60
*09	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5197	2	64	9	Y	58	94	1			24

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	805	-0-	205	-0-	805	2			N	-0-					67
05	1147	N	903	-0-	-244	-0-	903	2			N	-0-					67
06	840	N	792	-0-	-48	-0-	792	2			N	-0-					67
07	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2			N	-0-					67
08	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	2			N	-0-					67
*09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					67

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
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2018 - PLUGGED 04/02/18

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
04	210	N	-0-	-0-	-210	-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-

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
04	0	N	245	-0-	245	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	80	-0-	50	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	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
04	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	1315	2	31	9	Y	28	47	1			24
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					24
06	1500	N	1274	-0-	-226	-0-	1274	2			Y	-0-					24
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1387	2	57	9	Y	52	46	1			30
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					30
*09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1426	2	32	9	Y	29	47	1			12

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
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	741	-0-	-69	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	582	-0-	-198	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
*09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	256	-0-	136	-0-	225	2	31	9	Y	28	47	1			24
05	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			Y	-0-					24
06	330	N	243	-0-	-87	-0-	243	2			Y	-0-					24
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	234	2	57	9	Y	52	46	1			30
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					30
*09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	257	2	32	9	Y	29	47	1			12

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

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-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

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-

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	1355	-0-	455	-0-	1355	2			Y	-0-					20
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					20
06	1380	N	1266	-0-	-114	-0-	1266	2			Y	-0-					20
07	1395	N	1214	-0-	-181	-0-	1214	2			Y	-0-					20
08	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1261	2			Y	-0-					20
09	1260	N	964	-0-	-296	-0-	964	2			Y	-0-					20

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	1063	-0-	253	-0-	1063	2			Y	-0-					12
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					12
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					12
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	990	2	39	9	Y	35	38	1			9
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					9
*09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1004	2	39	9	Y	35	32	1			12

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	980	-0-	50	-0-	980	2			N	-0-					25
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					25
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					25
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					25
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					25
*09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					25

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	1080	-0-	1050	-0-	1015	2	65	9	Y	59	72	1			22
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					22
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					22
07	1116	N	937	-0-	-179	-0-	937	2			Y	-0-					22
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					22
*09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					22

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
*09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	334	-0-	64	-0-	334	2			Y	-0-					32
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	445	2	328	9	Y	298	194	1			136
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	481	2	154	9	Y	140	184	1			92
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					92
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	546	2	133	9	Y	121	184	1			29
*09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					29

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
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	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
04	420	N	732	-0-	312	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
*09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	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
04	1200	N	1736	-0-	536	-0-	1736	2			Y	-0-					12
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					12
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					12
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					12
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					12
*09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	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
04	1290	N	1801	-0-	511	-0-	1736	2	65	9	Y	59	72	1			22
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					22
06	1770	N	1689	-0-	-81	-0-	1689	2			Y	-0-					22
07	1860	N	1652	-0-	-208	-0-	1652	2			Y	-0-					22
08	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	1779	2			Y	-0-					22
*09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					22

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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
04	270	N	278	-0-	8	-0-	278	2			Y	-0-					27
05	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			Y	-0-					27
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					27
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					27
08	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2			Y	-0-					27
*09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	2167	-0-	547	-0-	2167	2			Y	-0-					27
05	2046	N	1806	-0-	-240	-0-	1806	2			Y	-0-					27
06	1980	N	1388	-0-	-592	-0-	1388	2			Y	-0-					27
07	2046	N	1393	-0-	-653	-0-	1393	2			Y	-0-					27
08	1798	N	1400	-0-	-398	-0-	1400	2			Y	-0-					27
*09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	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
04	900	N	836	-0-	-64	-0-	836	2			Y	-0-					30
05	1054	N	711	-0-	-343	-0-	711	2			Y	-0-					30
06	870	N	634	-0-	-236	-0-	634	2			Y	-0-					30
07	868	N	644	-0-	-224	-0-	644	2			Y	-0-					30
08	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			Y	-0-					30
*09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	711	2	1	9	Y	1					31

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
04	180	N	186	-0-	6	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	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
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	2087	-0-	-133	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2218	-0-	-138	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
*08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
*09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2275	2	39	9	Y	35	26	1			9

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
04	810	N	930	-0-	120	-0-	871	2	59	9	N	54	181	1			27
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					27
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					27
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					27
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					27
09	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					27

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	2761	-0-	841	-0-	2761	2			Y	-0-					49
05	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-					49
06	2760	N	2687	-0-	-73	-0-	2687	2			Y	-0-					49
07	2852	N	2654	-0-	-198	-0-	2654	2			Y	-0-					49
08	2759	N	2739	-0-	-20	-0-	2739	2			Y	-0-					49
*09	3000	N	3080	-0-	80	80	2813	2	267	9	Y	243	175	1			117

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
04	1140	N	985	-0-	-155	-0-	985	2			Y	-0-					93
05	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	1372	2			Y	-0-					93
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					93
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					93
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					93
*09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					93

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	998	-0-	38	-0-	998	2			Y	-0-					52
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					52
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					52
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1038	2	151	9	Y	137	125	1			64
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					64
09	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			Y	-0-					64

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	153	-0-	33	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	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
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-

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
04	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	1310	2			Y	-0-					5
05	1395	N	771	-0-	-624	-0-	771	2			Y	-0-					5
06	1350	N	618	-0-	-732	-0-	618	2			Y	-0-					5
07	1364	N	400	-0-	-964	-0-	400	2			Y	-0-					5
08	775	N	482	-0-	-293	-0-	482	2			Y	-0-					5
*09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	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
04	1140	N	1186	-0-	46	-0-	1186	2			Y	-0-					55
05	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	1199	2			Y	-0-					55
06	1380	N	1217	-0-	-163	-0-	1217	2			Y	-0-					55
07	1240	N	995	-0-	-245	-0-	995	2			Y	-0-					55
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					55
09	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	1144	2	48	9	Y	44	89	1			10

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	1312	2			Y	-0-					23
05	1550	N	1275	-0-	-275	-0-	1275	2			Y	-0-					23
06	1500	N	1309	-0-	-191	-0-	1309	2			Y	-0-					23
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1386	2	78	9	Y	71	77	1			17
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					17
*09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1292	2	78	9	Y	71	64	1			24

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
04	6660	X	5572	-0-	-1088	-0-	5572	2			Y	-0-					44
05	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			Y	-0-					44
06	5850	X	5543	-0-	-307	-0-	5543	2			Y	-0-					44
07	6045	X	5830	-0-	-215	-0-	5830	2			Y	-0-					44
08	6045	X	5955	-0-	-90	-0-	5955	2			Y	-0-					44
*09	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			Y	-0-					44

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
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 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
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-

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 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
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-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

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

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

04	3750	X	3712	-0-	-38	-0-	3712	2			Y	-0-					56
05	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			Y	-0-					56
06	3750	X	2947	-0-	-803	-0-	2947	2			Y	-0-					56
07	3844	X	3725	-0-	-119	-0-	3725	2			Y	-0-					56
08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			Y	-0-					56
09	3750	X	3409	-0-	-341	-0-	3409	2			Y	-0-					56

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	SHUT	IN	-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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

04	3000	X	2750	-0-	-250	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2695	-0-	-405	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2552	-0-	-448	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-
08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			Y	-0-					-0-
*09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

04	30	N	225	-0-	195	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

04	3150	X	2646	-0-	-504	-0-	2646	2			Y	-0-					83
05	3255	X	2754	-0-	-501	-0-	2754	2			Y	-0-					83
06	3150	X	2565	-0-	-585	-0-	2565	2			Y	-0-					83
07	2728	X	2623	-0-	-105	-0-	2623	2			Y	-0-					83
08	2759	X	2644	-0-	-115	-0-	2644	2			Y	-0-					83
09	2670	X	2620	-0-	-50	-0-	2620	2			Y	-0-					83

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

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

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
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-					-0-

BETHANY, SW. (TRAVIS PEAK) 07536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 125798 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5196 - 5396

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

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					44
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					48
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

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
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-

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
04	2010	X	12411	-0-	10401	-0-	74	1	12327	2	Y	9			44
							10	9							
05	2077	X	627	-0-	-1450	-0-	13	1	614	2	Y	-0-			44
06	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	55	1	6300	2	Y	4			48
							4	9							
07	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	86	1	6828	2	Y	-0-			48
08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	98	1	4118	2	Y	-0-			48
*09	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	90	1	12188	2	Y	-0-			48

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
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

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

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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.. 11/02/2017

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

04	390	N	2211	-0-	1821	-0-	13	1	2198	2	N	-0-			72
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	45	1	2150	2	N	-0-			72
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	15	1	1725	2	N	-0-			72
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	17	1	1356	2	N	-0-			72
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	26	1	1087	2	N	-0-			72
*09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	10	1	1356	2	N	-0-			72

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

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-

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	142	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	109	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	DLQ G-10		124	-0-	124	124	116	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	124					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

04	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	221	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	169	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
08	DLQ G-10		206	-0-	206	206	181	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	206					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

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

04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	492	2	48	9	N	44					178
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	514	2	39	9	N	35	188	1			25
06	540	N	457	-0-	-83	-0-	428	2	29	9	N	26					51
07	558	N	448	-0-	-110	-0-	418	2	30	9	N	27					78
08	558	N	426	-0-	-132	-0-	393	2	33	9	N	30					108
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					108

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

04	60	N	41	-0-	-19	-0-	37	3	4	9	N	4					136
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	19	3	3	9	N	3	107	1			32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					32
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	110	3	7	9	N	6					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ATOKA OPERATING, INC. 036606
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2726	2	74	9	N	67					99
05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2609	2	44	9	N	40					139
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2426	2	33	9	N	30					169
07	2821	N	2359	-0-	-462	-0-	2316	2	43	9	N	39	186	1			22
08	2666	N	2509	-0-	-157	-0-	2458	2	51	9	N	46					68
09	2460	N	2333	-0-	-127	-0-	2279	2	54	9	N	49					117

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
04	390	X	9276	-0-	8886	-0-	272	1	8759	2	N	223	193	1			266
							245	9									
05	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	220	1	7085	2	N	111	187	1			190
							122	9									
06	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	198	1	6386	2	N	160	185	1			165
							176	9									
07	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	233	1	7519	2	N	140	187	1			118
							154	9									
08	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	178	1	5750	2	N	134					252
							147	9									
*09	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	214	1	6910	2	N	152	187	1			217
							167	9									

BIG SANDY (PETTIT) 08030 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 C RRCID -> 283649 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7834 - 7840

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

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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
FLETCHER, MAX J. WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346

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

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS-FAULKNER (RODESSA) 08490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251728 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9808 - 11116

04	480 N	473	-0-	-7	-0-	439	2	34	9	N	31					94
05	496 N	487	-0-	-9	-0-	456	2	31	9	N	28					122
06	510 N	466	-0-	-44	-0-	430	2	36	9	N	33	132	1			23
07	496 N	464	-0-	-32	-0-	429	2	35	9	N	32					55
08	496 N	489	-0-	-7	-0-	453	2	36	9	N	33					88
09	480 N	422	-0-	-58	-0-	407	2	15	9	N	14					102

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2018 - P/A 07/24/18

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

04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					72
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					72
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					72
07	1209 N	827	-0-	-382	-0-	827	2			Y	-0-					72
08	DLQ G-10	684	-0-	684	684	684	2			Y	-0-					72
*09	1302 N	618	-0-	-684	-0-	618	2			Y	-0-					72

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		525	-0-	525	525	525	2			Y	-0-					-0-
*09	1014	N	489	-0-	-525	-0-	489	2			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

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

04	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1081	2	4	9	Y	4					10
05	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					10
06	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5851	2	23	9	Y	21	25	1			6
07	3100	N	5655	-0-	2555	2555	5655	2			Y	-0-					6
08	3100	N	5404	-0-	2304	4859	158	1	5233	2	Y	12					18
							13	9									
*09	9958	X	5099	-0-	-4859	-0-	151	1	4925	2	Y	21	33	1			6
							23	9									

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

04	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	86	1	986	2	Y	1					12
							1	9									
05	1147	N	836	-0-	-311	-0-	78	1	749	2	Y	8	17	1			3
							9	9									
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	87	1	818	2	Y	12					15
							13	9									
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	104	1	924	2	Y	1					16
							1	9									
08	DLQ G-10		993	-0-	993	993	101	1	885	2	Y	6					22
							7	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					22

WEDDINGTON WELL #: 5 RRCID -> 277967 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 11710 PERF. 9215 - 9335

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2017 - P/A 06/22/17

BLACK BAYOU (JAMES) //CONT.// 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	420	1	4729	2	N	-0-					80
05	4464	X	4206	-0-	-258	-0-	392	1	3814	2	N	-0-					80
06	4320	X	3902	-0-	-418	-0-	358	1	3544	2	N	-0-					80
07	4464	X	3670	-0-	-794	-0-	338	1	3332	2	N	-0-					80
08	4464	X	3776	-0-	-688	-0-	331	1	3445	2	N	-0-					80
09	4320	X	3618	-0-	-702	-0-	322	1	3296	2	N	-0-					80

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	178	1	2074	2	N	-0-					6
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	204	1	1736	2	N	-0-					6
06	1830	N	1629	-0-	-201	-0-	174	1	1455	2	N	-0-					6
07	2325	N	1803	-0-	-522	-0-	186	1	1617	2	N	-0-					6
08	1953	N	1740	-0-	-213	-0-	196	1	1544	2	N	-0-					6
*09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	200	1	1481	2	N	-0-					6

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	13530	X	9944	-0-	-3586	-0-	825 2	1 9	9117	2	Y	2	151	1			96
05	13671	X	12836	-0-	-835	-0-	1182 87	1 9	11567	2	Y	79	28	1			147
06	13230	X	11012	-0-	-2218	-0-	1061 33	1 9	9918	2	Y	30					177
07	13671	X	11236	-0-	-2435	-0-	1131 15	1 9	10090	2	Y	14	142	1			49
08	DLQ G-10		9868	-0-	9868	9868	986 23	1 9	8859	2	Y	21					70
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9868					Y	NO RPT					70

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 10251

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

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

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CASON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 234478 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					85
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					85
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					85
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					85
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					85
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					85

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

04	1650	N	791	-0-	-859	-0-	791	2			N	-0-					60
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					60
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					60
07	806	N	353	-0-	-453	-0-	342	2	11	9	N	10					70
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					70
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					70

CASON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 235682 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10760 - 10764

04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					37
05	1736	N	1218	-0-	-518	-0-	1218	2			N	-0-					37
06	1530	N	1233	-0-	-297	-0-	1233	2			N	-0-					37
07	1612	N	1257	-0-	-355	-0-	1257	2			N	-0-					37
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					37
09	1230	N	427	-0-	-803	-0-	427	2			N	-0-					37

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

04	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7463	2	195	9	N	177	187	1			45
05	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7269	2	160	9	N	145					190
06	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6376	2	147	9	N	134	177	1			147
07	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7613	2	154	9	N	140	178	1			109
08	6014	X	5918	-0-	-96	-0-	5772	2	146	9	N	133					242
*09	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7649	2	156	9	N	142	362	1			22

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

04	3330	X	3176	-0-	-154	-0-	257	1	2893	2	Y	24	73	1			35
							26	9									
05	3441	X	3376	-0-	-65	-0-	313	1	3055	2	Y	7	15	1			27
							8	9									
06	3330	X	3305	-0-	-25	-0-	318	1	2969	2	Y	16					43
							18	9									
07	3441	X	3276	-0-	-165	-0-	330	1	2946	2	Y	-0-					43
08	DLQ G-10		2885	-0-	2885	2885	287	1	2578	2	Y	18	56	1			5
							20	9									
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2885					Y	NO RPT					5

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	164	1	1914	2	Y	-0-					40
05	2015	N	1847	-0-	-168	-0-	173	1	1672	2	Y	2	9	1			33
							2	9									
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	190	1	1774	2	Y	26	58	1			1
							29	9									
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	222	1	1968	2	Y	1					2
							1	9									
08	DLQ G-10		2092	-0-	2092	2092	215	1	1868	2	Y	8					10
							9	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2092					Y	NO RPT					10

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
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	74	1	825	2	Y	2					24
							2	9									
05	775	N	725	-0-	-50	-0-	67	1	641	2	Y	15	33	1			6
							17	9									
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	50	1	467	2	Y	25					31
							28	9									
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	46	1	417	2	Y	-0-					31
*08	DLQ G-10		511	-0-	511	511	51	1	446	2	Y	13					44
							14	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	511					Y	NO RPT					44

REAVLEY WELL #: 3 RRCID -> 223601 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	44	1	509	2	Y	-0-					23
05	806	N	640	-0-	-166	-0-	58	1	582	2	Y	-0-	6	1			17
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	58	1	548	2	Y	-0-					17
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	76	1	685	2	Y	-0-					17
08	DLQ G-10		507	-0-	507	507	51	1	456	2	Y	-0-					17
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	507					Y	NO RPT					17

ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4412	-0-	-208	-0-	357	1	4055	3	Y	-0-					81
05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	455	1	4427	2	Y	3	19	1			65
							3	9									
06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	446	1	4180	2	Y	51	115	1			1
							56	9									
07	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	477	1	4260	2	Y	2					3
							2	9									
08	DLQ G-10		4211	-0-	4211	4211	422	1	3770	2	Y	17					20
							19	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4211					Y	NO RPT					20

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
04	3300	X	2426	-0-	-874	-0-	200	1	2226	2	N	-0-					113
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	310	1	3017	2	N	-0-	5	1			108
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	321	1	2974	2	N	29					137
							32	9									
07	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	325	1	2911	2	N	3					140
							3	9									
08	3317	X	2555	-0-	-762	-0-	255	1	2300	2	N	-0-					140
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					140

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	2427	-0-	-2193	-0-	192	1	2210	2	Y	23	61	1			34
							25	9									
05	4092	X	1999	-0-	-2093	-0-	182	1	1806	2	Y	10	18	1			26
							11	9									
06	3420	X	2650	-0-	-770	-0-	252	1	2383	2	Y	14					40
							15	9									
07	2883	X	2145	-0-	-738	-0-	207	1	1931	2	Y	6					46
							7	9									
08	DLQ G-10		1607	-0-	1607	1607	158	1	1427	2	Y	20	60	1			6
							22	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1607					Y	NO RPT					6

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
04	3030	X	2379	-0-	-651	-0-	192	1	2163	2	Y	22	48	1			39
							24	9									
05	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	225	1	2269	2	Y	-0-	19	1			20
06	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	157	1	1537	2	Y	10					30
							11	9									
07	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	133	1	1260	2	Y	13					43
							14	9									
08	DLQ G-10		1940	-0-	1940	1940	183	1	1733	2	Y	22	59	1			6
							24	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1940					Y	NO RPT					6

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
04	3660	X	3241	-0-	-419	-0-	266	1	2974	2	Y	1	30	1			20
							1	9									
05	3999	X	3790	-0-	-209	-0-	351	1	3421	2	Y	16	7	1			29
							18	9									
06	3870	X	3519	-0-	-351	-0-	339	1	3173	2	Y	6					35
							7	9									
07	3999	X	3657	-0-	-342	-0-	372	1	3282	2	Y	3	28	1			10
							3	9									
08	DLQ G-10		3191	-0-	3191	3191	321	1	2866	2	Y	4					14
							4	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3191					Y	NO RPT					14

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

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	8940	X	8368	-0-	-572	-0-	8283	3	85	9	N	77					172
05	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	13930	3	196	9	N	178	175	1			175
06	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6871	3	75	9	N	68	106	1			137
07	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					137
08	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-					137
09	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-					N	-0-	70	1			67

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
04	7230	X	4963	-0-	-2267	-0-	840 63	1 9	4060	2	Y	57					159
05	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	840 64	1 9	4927	2	Y	58					217
06	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	780 67	1 9	4927	2	Y	61	186	1			92
07	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					92
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-					92

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	162	2	37	9	N	34	185	1			55
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	261	2	63	9	N	57					112
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	488	2	121	9	N	110	187	1			35
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	105					140
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					140
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					140

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) 08554 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HANKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9306 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	28	1	606	3	Y	20	14	1			9
							22	9									
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	43	1	922	3	Y	18	19	1			8
							20	9									
*09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	Y	14	16	1			6
							15	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	70	1	1426	3	Y	41	41	1			17
							45	9									
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	68	1	1493	3	Y	33	33	1			17
							36	9									
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	68	1	1498	3	Y	30	31	1			16
							33	9									
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	71	1	1526	3	Y	36	36	1			16
							40	9									
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	66	1	1431	3	Y	34	35	1			15
							37	9									
*09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	60	1	1245	3	Y	31	32	1			14
							34	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

04	930	N	797	-0-	-133	-0-	38	1	759	3	Y	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	58	1	1277	3	Y	-0-					-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	55	1	1204	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	718	-0-	-119	-0-	32	1	686	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	101	-0-	-860	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	41	-0-	-889	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

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-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

04	1290	N	1099	-0-	-191	-0-	53	1	1046	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	64	1	1408	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1329	-0-	-231	-0-	58	1	1271	3	Y	-0-					-0-
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	57	1	1226	3	Y	-0-					-0-
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	76	1	1633	3	Y	-0-					-0-
*09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	88	1	1842	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

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

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	74	1	1517	3	Y	21	21	1			9
							23	9									
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	73	1	1602	3	Y	17	17	1			9
							19	9									
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	64	1	1402	3	Y	13	15	1			7
							14	9									
07	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	63	1	1351	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
08	1519	N	1133	-0-	-386	-0-	50	1	1071	3	Y	11	13	1			5
							12	9									
09	1470	N	980	-0-	-490	-0-	44	1	924	3	Y	11	11	1			5
							12	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	51	1	1044	3	Y	25	24	1			11
							28	9									
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	48	1	1059	3	Y	19	20	1			10
							21	9									
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	46	1	1012	3	Y	16	17	1			9
							18	9									
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	46	1	986	3	Y	19	19	1			9
							21	9									
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	51	1	1096	3	Y	22	21	1			10
							24	9									
*09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	41	1	864	3	Y	17	19	1			8
							19	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	36	1	736	3	Y	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	34	1	746	3	Y	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	31	1	688	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	712	-0-	-1	-0-	32	1	680	3	Y	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	34	1	734	3	Y	-0-					-0-
*09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	33	1	686	3	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

04	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	48	1	981	3	Y	-0-					-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	56	1	1238	3	Y	-0-					-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	62	1	1357	3	Y	-0-					-0-
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	67	1	1419	3	Y	-0-					-0-
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	60	1	1303	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1302	-0-	-108	-0-	60	1	1242	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1997	-0-	-313	-0-	92	1	1881	3	Y	22	23	1			9
							24	9									
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	99	1	2183	3	Y	19	18	1			10
							21	9									
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	109	1	2382	3	Y	19	19	1			10
							21	9									
07	2077	N	2001	-0-	-76	-0-	89	1	1892	3	Y	18	20	1			8
							20	9									
08	2294	N	2265	-0-	-29	-0-	99	1	2143	3	Y	21	20	1			9
							23	9									
09	2520	N	1999	-0-	-521	-0-	90	1	1887	3	Y	20	20	1			9
							22	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 9134

04	570	N	546	-0-	-24	-0-	26	1	520	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	493	-0-	-96	-0-	21	1	472	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	432	-0-	-78	-0-	19	1	413	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	511	-0-	-47	-0-	23	1	488	3	Y	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	Y	-0-					-0-
*09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	503	3	Y	-0-					-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	80	1	1626	3	Y	20	20	1			8
							22	9									
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	75	1	1658	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	73	1	1603	3	Y	13	14	1			7
							14	9									
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	76	1	1615	3	Y	16	16	1			7
							18	9									
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	76	1	1645	3	Y	18	17	1			8
							20	9									
*09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	70	1	1460	3	Y	15	16	1			7
							17	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	71	1	1451	3	Y	-0-					-0-
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	68	1	1491	3	Y	-0-					-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	62	1	1370	3	Y	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	65	1	1398	3	Y	-0-					-0-
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	65	1	1403	3	Y	-0-					-0-
*09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	63	1	1321	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	101	1	2050	3	Y	17	16	1			7
							19	9									
05	2232	N	2127	-0-	-105	-0-	92	1	2023	3	Y	11	12	1			6
							12	9									
06	2160	N	1679	-0-	-481	-0-	73	1	1597	3	Y	8	10	1			4
							9	9									
07	2232	N	1699	-0-	-533	-0-	76	1	1611	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
08	2139	N	1549	-0-	-590	-0-	68	1	1471	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
09	1680	N	1438	-0-	-242	-0-	66	1	1362	3	Y	9	9	1			4
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	916	-0-	-74	-0-	42	1	861	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	95	1	2086	3	Y	20	14	1			11
							22	9									
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	49	1	1058	3	Y	9	15	1			5
							10	9									
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	44	1	955	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
08	1023	N	517	-0-	-506	-0-	23	1	490	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
09	990	N	876	-0-	-114	-0-	40	1	826	3	Y	9	7	1			4
							10	9									

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	118	1	2398	3	Y	26	28	1			11
							29	9									
05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	125	1	2744	3	Y	23	22	1			12
							25	9									
06	2880	N	2799	-0-	-81	-0-	121	1	2656	3	Y	20	21	1			11
							22	9									
07	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	129	1	2754	3	Y	25	25	1			11
							28	9									
08	2883	N	2842	-0-	-41	-0-	125	1	2689	3	Y	25	25	1			11
							28	9									
09	2790	N	2764	-0-	-26	-0-	126	1	2610	3	Y	25	25	1			11
							28	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	217	N	126	-0-	-91	-0-	5	1	120	3	Y	1					1
							1	9									
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	550	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	26	1	562	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	26	1	577	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	29	1	612	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	602	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
09	600	N	592	-0-	-8	-0-	27	1	553	3	Y	11	10	1			5
							12	9									

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

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-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	134	1	2722	3	Y	22	24	1			9
							24	9									
05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	143	1	3150	3	Y	21	19	1			11
							23	9									
06	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	92	1	2030	3	Y	11	16	1			6
							12	9									
07	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	95	1	1990	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	122	1	2642	3	Y	18	16	1			8
							20	9									
*09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	117	1	2455	3	Y	18	18	1			8
							20	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	59	1	1208	3	Y	54	53	1			23
							59	9									
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	56	1	1227	3	Y	42	43	1			22
							46	9									
06	1290	N	1224	-0-	-66	-0-	52	1	1136	3	Y	33	37	1			18
							36	9									
07	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	55	1	1168	3	Y	42	41	1			19
							46	9									
08	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	53	1	1152	3	Y	44	43	1			20
							48	9									
09	1230	N	1095	-0-	-135	-0-	48	1	1004	3	Y	39	41	1			18
							43	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	31	1	626	3	Y	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	29	1	645	3	Y	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	547	3	Y	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	35	1	751	3	Y	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	Y	-0-					-0-
*09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	26	1	563	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	60	1	1230	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	71	1	1552	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	71	1	1560	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
07	1333	N	1164	-0-	-169	-0-	52	1	1106	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	1581	N	1369	-0-	-212	-0-	60	1	1303	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	1530	N	1171	-0-	-359	-0-	53	1	1114	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

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
04	1230	N	915	-0-	-315	-0-	43	1	864	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
05	1271	N	766	-0-	-505	-0-	33	1	727	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	54	1	1186	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
07	961	N	586	-0-	-375	-0-	26	1	554	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	58	1	1255	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
*09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	71	1	1478	3	Y	10	9	1			5
							11	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098589 COMPL. DATE 03/14/1982 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9902 - 10202

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

WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	428	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	496	N	445	-0-	-51	-0-	19	1	424	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	450	N	377	-0-	-73	-0-	16	1	359	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	465	N	191	-0-	-274	-0-	8	1	182	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	434	N	368	-0-	-66	-0-	16	1	349	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	16	1	330	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	956	N	956	-0-		-0-	-0-	45	1	904	3	Y	6	6	1			3
								7	9									
05	1002	N	1002	-0-		-0-	-0-	43	1	953	3	Y	5	5	1			3
								6	9									
06	1053	N	1053	-0-		-0-	-0-	46	1	1003	3	Y	4	5	1			2
								4	9									
07	1094	N	1094	-0-		-0-	-0-	49	1	1039	3	Y	5	5	1			2
								6	9									
08	1078	N	1078	-0-		-0-	-0-	47	1	1025	3	Y	5	5	1			2
								6	9									
09	1050	N	1045	-0-		-5	-0-	48	1	991	3	Y	5	5	1			2
								6	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	503	N	503	-0-		-0-	-0-	23	1	480	3	Y	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-		-0-	-0-	22	1	483	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	471	-0-		-9	-0-	20	1	451	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	431	-0-		-96	-0-	19	1	412	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-		-0-	-0-	23	1	504	3	Y	-0-					-0-
*09	490	N	490	-0-		-0-	-0-	22	1	468	3	Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) 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	1885	N	1885	-0-		-0-	-0-	87	1	1779	3	Y	17	17	1			7
								19	9									
05	2170	N	1848	-0-		-322	-0-	80	1	1754	3	Y	13	13	1			7
								14	9									
06	1950	N	1764	-0-		-186	-0-	76	1	1676	3	Y	11	12	1			6
								12	9									
07	1953	N	1894	-0-		-59	-0-	85	1	1794	3	Y	14	14	1			6
								15	9									
08	1860	N	1525	-0-		-335	-0-	67	1	1445	3	Y	12	13	1			5
								13	9									
09	1770	N	1159	-0-		-611	-0-	52	1	1095	3	Y	11	11	1			5
								12	9									

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. GAS	(I) 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	1727	N	1727	-0-		-0-	-0-	80	1	1627	3	Y	18	18	1			8
								20	9									
05	1787	N	1787	-0-		-0-	-0-	77	1	1693	3	Y	15	15	1			8
								17	9									
06	1710	N	1640	-0-		-70	-0-	71	1	1557	3	Y	11	13	1			6
								12	9									
07	1798	N	1760	-0-		-38	-0-	78	1	1664	3	Y	16	15	1			7
								18	9									
08	1798	N	495	-0-		-1303	-0-	21	1	468	3	Y	5	10	1			2
								6	9									
09	1650	N	-0-	-0-		-1650	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	63	1	1296	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	71	1	1551	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	77	1	1684	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	1395	N	400	-0-	-995	-0-	19	1	380	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	123	1	2642	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
09	1770	N	1511	-0-	-259	-0-	69	1	1438	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

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
04	1890	N	1822	-0-	-68	-0-	84	1	1717	3	Y	19	18	1			8
							21	9									
05	1953	N	1769	-0-	-184	-0-	76	1	1679	3	Y	13	14	1			7
							14	9									
06	1800	N	1593	-0-	-207	-0-	69	1	1512	3	Y	11	12	1			6
							12	9									
07	1891	N	910	-0-	-981	-0-	40	1	862	3	Y	7	10	1			3
							8	9									
08	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	77	1	1653	3	Y	15	11	1			7
							17	9									
09	1590	N	1329	-0-	-261	-0-	60	1	1257	3	Y	11	13	1			5
							12	9									

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
04	1080	N	947	-0-	-133	-0-	44	1	892	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
05	1240	N	977	-0-	-263	-0-	42	1	927	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
06	1080	N	996	-0-	-84	-0-	43	1	946	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	46	1	991	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	47	1	1016	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
09	990	N	913	-0-	-77	-0-	42	1	861	3	Y	9	9	1			4
							10	9									

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
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	108	1	2197	3	Y	-0-					-0-
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	104	1	2292	3	Y	-0-					-0-
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	96	1	2105	3	Y	-0-					-0-
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	108	1	2300	3	Y	-0-					-0-
08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	107	1	2304	3	Y	-0-					-0-
*09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	102	1	2116	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2371	N	2153	-0-	-218	-0-	100	1	2032	3	Y	19	22	1			8
							21	9									
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	92	1	2019	3	Y	14	15	1			7
							15	9									
06	2430	X	1246	-0-	-1184	-0-	53	1	1186	3	Y	6	10	1			3
							7	9									
07	2511	X	2209	-0-	-302	-0-	98	1	2093	3	Y	16	12	1			7
							18	9									
08	2511	X	2216	-0-	-295	-0-	97	1	2101	3	Y	16	16	1			7
							18	9									
09	2160	X	370	-0-	-1790	-0-	17	1	350	3	Y	3	9	1			1
							3	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070

04	780	N	777	-0-	-3	-0-	36	1	741	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	683	-0-	-154	-0-	30	1	653	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	216	-0-	-534	-0-	9	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	39	1	835	3	Y	-0-					-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	39	1	847	3	Y	-0-					-0-
*09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	33	1	686	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

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-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	74	1	1500	3	Y	-0-					-0-
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	73	1	1597	3	Y	-0-					-0-
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	69	1	1520	3	Y	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	68	1	1454	3	Y	-0-					-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	61	1	1316	3	Y	-0-					-0-
*09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	57	1	1180	3	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	36	1	726	3	Y	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	35	1	772	3	Y	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	33	1	728	3	Y	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	35	1	743	3	Y	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	640	3	Y	-0-					-0-
*09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	48	1	1000	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	3	Y	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	459	3	Y	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	22	1	459	3	Y	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	22	1	456	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	60	1	1214	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	56	1	1239	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
06	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	51	1	1111	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
07	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	52	1	1113	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
08	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	47	1	1023	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
*09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	54	1	1133	3	Y	8	7	1			4
							9	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	55	1	1122	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1426	N	839	-0-	-587	-0-	37	1	801	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	49	1	1068	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	49	1	1054	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	47	1	1010	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1110	N	922	-0-	-188	-0-	42	1	879	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	112	1	2292	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	73	1	1610	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	93	1	2034	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	110	1	2350	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	110	1	2367	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	108	1	2248	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	865	-0-	-35	-0-	39	1	818	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
05	930	N	666	-0-	-264	-0-	29	1	633	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	900	N	729	-0-	-171	-0-	32	1	693	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	899	N	651	-0-	-248	-0-	29	1	618	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	651	N	565	-0-	-86	-0-	25	1	536	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	720	N	642	-0-	-78	-0-	29	1	607	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	41	1	834	3	Y	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	40	1	872	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	896	-0-	-4	-0-	39	1	857	3	Y	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	44	1	929	3	Y	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	48	1	1026	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	295	-0-	-605	-0-	13	1	282	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	82	1	1672	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
05	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	73	1	1596	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
06	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	68	1	1497	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
07	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	82	1	1757	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
08	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	86	1	1852	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
*09	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	71	1	1482	3	Y	9	9	1			4
							10	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

04	810	N	672	-0-	-138	-0-	32	1	633	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	49	1	1084	3	Y	9	7	1			5
							10	9									
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	38	1	828	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	41	1	869	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	52	1	1111	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
*09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	83	1	1709	3	Y	13	11	1			6
							14	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	90	1	1860	3	Y	-0-					-0-
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	84	1	1835	3	Y	-0-					-0-
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	93	1	2032	3	Y	-0-					-0-
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	90	1	1926	3	Y	-0-					-0-
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	90	1	1951	3	Y	-0-					-0-
*09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	96	1	1995	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	79	1	1605	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	85	1	1877	3	Y	11	10	1			6
							12	9									
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	86	1	1880	3	Y	9	10	1			5
							10	9									
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	82	1	1744	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
08	1984	N	1520	-0-	-464	-0-	67	1	1443	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
09	1980	N	1491	-0-	-489	-0-	68	1	1413	3	Y	9	9	1			4
							10	9									

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
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	651	3	Y	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	34	1	736	3	Y	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	32	1	708	3	Y	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	32	1	691	3	Y	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	31	1	673	3	Y	-0-					-0-
*09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	30	1	617	3	Y	-0-					-0-

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
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	54	1	1103	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	50	1	1097	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	1230	N	1035	-0-	-195	-0-	45	1	986	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	48	1	1033	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	44	1	956	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	1050	N	844	-0-	-206	-0-	39	1	803	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

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
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	96	1	1929	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	2108	N	1923	-0-	-185	-0-	84	1	1835	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	2070	N	1575	-0-	-495	-0-	69	1	1503	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	2108	N	1983	-0-	-125	-0-	89	1	1890	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	1922	N	1901	-0-	-21	-0-	84	1	1813	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	83	1	1738	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	46	1	930	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	43	1	943	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	44	1	962	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
07	1023	N	978	-0-	-45	-0-	43	1	925	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
08	992	N	891	-0-	-101	-0-	39	1	841	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

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
04	1020	N	9	-0-	-1011	-0-	9	3			Y	-0-	5	1			-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	51	1	1045	3	Y	21	19	1			9
							23	9									
05	992	N	895	-0-	-97	-0-	38	1	843	3	Y	13	15	1			7
							14	9									
06	870	N	822	-0-	-48	-0-	35	1	775	3	Y	11	12	1			6
							12	9									
07	1147	N	730	-0-	-417	-0-	32	1	685	3	Y	12	13	1			5
							13	9									
08	899	N	867	-0-	-32	-0-	38	1	814	3	Y	14	13	1			6
							15	9									
*09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	39	1	798	3	Y	15	14	1			7
							17	9									

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
04	930	N	921	-0-	-9	-0-	43	1	878	3	Y	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	41	1	893	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	883	-0-	-17	-0-	38	1	845	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	332	-0-	-629	-0-	15	1	317	3	Y	-0-					-0-
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	49	1	1071	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	26	-0-	-844	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
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-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134

04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	41 8	1 9	842	3	Y	7	7	1			3
05	961	N	907	-0-	-54	-0-	39 7	1 9	861	3	Y	6	6	1			3
06	960	N	874	-0-	-86	-0-	38 4	1 9	832	3	Y	4	5	1			2
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	43 8	1 9	921	3	Y	7	6	1			3
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	41 8	1 9	889	3	Y	7	7	1			3
09	870	N	742	-0-	-128	-0-	34 6	1 9	702	3	Y	5	6	1			2

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	59 1	1 9	1218	3	Y	1	1	1			-0-
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9	1541	3	Y	2	1	1			1
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	74 1	1 9	1632	3	Y	1	1	1			1
07	1333	N	1156	-0-	-177	-0-	52	1	1104	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1612	N	1093	-0-	-519	-0-	48 1	1 9	1044	3	Y	1	1	1			-0-
09	1710	N	1331	-0-	-379	-0-	61 1	1 9	1269	3	Y	1	1	1			-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	46	1	948	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	715	-0-	-153	-0-	31	1	684	3	Y	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	46	1	1001	3	Y	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	51	1	1075	3	Y	-0-					-0-
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	49	1	1052	3	Y	-0-					-0-
*09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	50	1	1045	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	27	1	553	3	Y	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	Y	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	35	1	766	3	Y	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	38	1	813	3	Y	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	Y	-0-					-0-
*09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	41	1	848	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	70	1	1427	3	Y	19	23	1			8
							21	9									
05	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	59	1	1287	3	Y	14	15	1			7
							15	9									
06	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	59	1	1293	3	Y	12	13	1			6
							13	9									
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	69	1	1484	3	Y	18	16	1			8
							20	9									
08	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	56	1	1205	3	Y	13	15	1			6
							14	9									
09	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	62	1	1280	3	Y	14	14	1			6
							15	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 4 RRCID -> 142020 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8822 - 10188

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

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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2018 - P/A 05/21/18

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
04	1140	N	855	-0-	-285	-0-	40	1	815	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	828	-0-	-350	-0-	36	1	792	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	793	-0-	-227	-0-	35	1	758	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	145	-0-	-754	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	46	1	993	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	217	-0-	-563	-0-	10	1	207	3	Y	-0-					-0-

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
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	65	1	1315	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	66	1	1447	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
06	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	61	1	1334	3	Y	10	11	1			5
							11	9									
07	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	62	1	1325	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
08	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	64	1	1391	3	Y	14	13	1			6
							15	9									
09	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	63	1	1305	3	Y	13	13	1			6
							14	9									

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
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	801	-0-	-9	-0-	37	1	758	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	868	N	809	-0-	-59	-0-	35	1	770	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	810	N	792	-0-	-18	-0-	34	1	754	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	837	N	773	-0-	-64	-0-	34	1	735	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	806	N	803	-0-	-3	-0-	35	1	762	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	35	1	719	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

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
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-

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
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	59	1	1203	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	52	1	1145	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	46	1	1002	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	497	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	63	1	1348	3	Y	11	8	1			5
							12	9									
*09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	68	1	1406	3	Y	11	11	1			5
							12	9									

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
04	1740	N	1115	-0-	-625	-0-	52	1	1055	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
05	1891	N	1729	-0-	-162	-0-	75	1	1645	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	77	1	1698	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	101	1	2173	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	106	1	2282	3	Y	13	12	1			6
							14	9									
*09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	88	1	1830	3	Y	10	11	1			5
							11	9									

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2018 - P/A 05/16/18

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142333 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8869 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2018

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

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-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

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-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

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-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	33	1	666	3	Y	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	30	1	662	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	28	1	612	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	419	-0-	-263	-0-	19	1	400	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	566	-0-	-116	-0-	25	1	541	3	Y	-0-					-0-
*09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	33	1	693	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

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-

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154

04	1170	N	726	-0-	-444	-0-	32	1	694	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	881	-0-	-235	-0-	38	1	843	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	870	-0-	-180	-0-	38	1	832	3	Y	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	38	1	800	3	Y	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	44	1	946	3	Y	-0-					-0-
*09	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	123	1	2555	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143050 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8752 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	45	1	913	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	42	1	928	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	40	1	884	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	42	1	892	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	41	1	880	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
09	840	N	828	-0-	-12	-0-	38	1	782	3	Y	7	7	1			3
							8	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

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-

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	41	1	835	3	Y	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	39	1	850	3	Y	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	37	1	808	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	419	-0-	-387	-0-	19	1	400	3	Y	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	56	1	1216	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	575	-0-	-205	-0-	27	1	548	3	Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

04	1290	N	1219	-0-	-71	-0-	57	1	1162	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	52	1	1133	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	49	1	1083	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	52	1	1118	3	Y	-0-					-0-
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	68	1	1466	3	Y	-0-					-0-
*09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	71	1	1470	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 144146 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8660 - 10046

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	51	1	1043	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	52	1	1152	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	49	1	1079	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
07	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	49	1	1045	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
08	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	51	1	1105	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
09	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	51	1	1061	3	Y	8	8	1			4
							9	9									

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
04	4020	X	2799	-0-	-1221	-0-	130	1	2646	3	Y	21	22	1			9
							23	9									
05	3906	X	3511	-0-	-395	-0-	152	1	3336	3	Y	21	19	1			11
							23	9									
06	3630	X	3387	-0-	-243	-0-	147	1	3221	3	Y	17	19	1			9
							19	9									
07	3658	X	3297	-0-	-361	-0-	147	1	3128	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
08	3503	X	3211	-0-	-292	-0-	141	1	3048	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
09	3390	X	2950	-0-	-440	-0-	134	1	2795	3	Y	19	19	1			9
							21	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

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-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

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-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

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

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

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

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
04	1470	N	1063	-0-	-407	-0-	49 10	1 9	1004	3	Y	9	9	1			4
05	1612	N	1399	-0-	-213	-0-	60 10	1 9	1329	3	Y	9	8	1			5
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	60 8	1 9	1306	3	Y	7	8	1			4
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	65 11	1 9	1378	3	Y	10	9	1			5
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	64 10	1 9	1376	3	Y	9	10	1			4
*09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	63 12	1 9	1312	3	Y	11	10	1			5

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
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	101 10	1 9	2046	3	Y	9	9	1			4
05	2170	N	1268	-0-	-902	-0-	55 4	1 9	1209	3	Y	4	6	1			2
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	101 8	1 9	2212	3	Y	7	5	1			4
07	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	98 9	1 9	2092	3	Y	8	8	1			4
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	95 9	1 9	2042	3	Y	8	8	1			4
09	2310	N	2040	-0-	-270	-0-	93 9	1 9	1938	3	Y	8	8	1			4

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	74	1	1516	3	Y	54	52	1			23
							59	9									
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	71	1	1561	3	Y	43	43	1			23
							47	9									
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	68	1	1497	3	Y	35	39	1			19
							39	9									
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	72	1	1527	3	Y	44	43	1			20
							48	9									
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	70	1	1519	3	Y	45	45	1			20
							50	9									
*09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	69	1	1434	3	Y	44	44	1			20
							48	9									

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
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	79	1	1606	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	85	1	1874	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	86	1	1881	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	90	1	1928	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	102	1	2191	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
*09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	107	1	2219	3	Y	11	10	1			5
							12	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	93	1	1898	3	Y	-0-					-0-
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	89	1	1953	3	Y	-0-					-0-
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	85	1	1872	3	Y	-0-					-0-
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	91	1	1938	3	Y	-0-					-0-
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	90	1	1939	3	Y	-0-					-0-
*09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	89	1	1854	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	83	1	1685	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	82	1	1797	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	78	1	1707	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	79	1	1691	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	80	1	1731	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
09	1680	N	1339	-0-	-341	-0-	61	1	1271	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	65	1 9	1322	3	Y	8	8	1			3
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	67	1 9	1470	3	Y	8	7	1			4
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	63	1 9	1392	3	Y	5	6	1			3
07	1457	N	593	-0-	-864	-0-	27	1 9	563	3	Y	3	5	1			1
08	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	64	1 9	1378	3	Y	7	5	1			3
09	1410	N	1158	-0-	-252	-0-	53	1 9	1099	3	Y	5	6	1			2

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
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1 9	391	3	Y	8	8	1			3
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1 7 9	409	3	Y	6	6	1			3
06	420	N	339	-0-	-81	-0-	15	1 4 9	320	3	Y	4	5	1			2
07	434	N	146	-0-	-288	-0-	6	1 3 9	137	3	Y	3	4	1			1
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1 9	409	3	Y	8	5	1			4
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1 7 9	343	3	Y	6	7	1			3

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
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	59	1 3 9	1209	3	Y	3	3	1			1
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	60	1 4 9	1314	3	Y	4	3	1			2
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	72	1 3 9	1590	3	Y	3	3	1			2
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	69	1 2 9	1464	3	Y	2	3	1			1
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	61	1 3 9	1307	3	Y	3	3	1			1
09	1320	N	695	-0-	-625	-0-	32	1 1 9	662	3	Y	1	2	1			-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	89	1	1816	3	Y	-0-					-0-
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	83	1	1832	3	Y	-0-					-0-
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	75	1	1647	3	Y	-0-					-0-
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	86	1	1835	3	Y	-0-					-0-
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	79	1	1693	3	Y	-0-					-0-
*09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	79	1	1651	3	Y	-0-					-0-

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
04	780	X	538	-0-	-242	-0-	25	1	513	3	Y	-0-					-0-
05	682	X	513	-0-	-169	-0-	22	1	491	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	21	1	454	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	495	-0-	-63	-0-	22	1	473	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	473	-0-	-54	-0-	21	1	452	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	20	1	416	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1137	N	1137	-0-		-0-	-0-	52	1	1062	3	Y	21	21	1			9
								23	9									
05	1178	N	1167	-0-		-11	-0-	50	1	1098	3	Y	17	17	1			9
								19	9									
06	1117	N	1117	-0-		-0-	-0-	48	1	1052	3	Y	15	16	1			8
								17	9									
07	1180	N	1180	-0-		-0-	-0-	52	1	1108	3	Y	18	18	1			8
								20	9									
08	1178	N	1158	-0-		-20	-0-	50	1	1087	3	Y	19	19	1			8
								21	9									
*09	1111	N	1111	-0-		-0-	-0-	50	1	1041	3	Y	18	18	1			8
								20	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1654	N	1654	-0-		-0-	-0-	77	1	1575	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
05	1772	N	1772	-0-		-0-	-0-	77	1	1693	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
06	1677	N	1677	-0-		-0-	-0-	73	1	1602	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
07	1068	N	1068	-0-		-0-	-0-	48	1	1019	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
08	2106	N	2106	-0-		-0-	-0-	93	1	2010	3	Y	3	2	1			1
								3	9									
*09	1974	N	1974	-0-		-0-	-0-	91	1	1881	3	Y	2	2	1			1
								2	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180856 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8830 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1403	N	1403	-0-		-0-	-0-	66	1	1335	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
05	1364	N	1364	-0-		-0-	-0-	59	1	1303	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
06	1620	N	1241	-0-		-379	-0-	54	1	1186	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
07	1457	N	732	-0-		-725	-0-	33	1	699	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1364	N	417	-0-		-947	-0-	18	1	398	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
09	1230	N	178	-0-		-1052	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-		-0-	-0-	21	1	462	3	Y	9	4	1			5
								10	9									
06	220	N	220	-0-		-0-	-0-	9	1	201	3	Y	9	9	1			5
								10	9									
07	205	N	205	-0-		-0-	-0-	9	1	185	3	Y	10	10	1			5
								11	9									
08	248	N	197	-0-		-51	-0-	8	1	182	3	Y	6	8	1			3
								7	9									
09	210	N	198	-0-		-12	-0-	8	1	178	3	Y	11	9	1			5
								12	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

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

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	81	1	1643	3	Y	21	21	1			9
							23	9									
05	1829	N	1620	-0-	-209	-0-	70	1	1533	3	Y	15	16	1			8
							17	9									
06	1800	N	1724	-0-	-76	-0-	75	1	1634	3	Y	14	14	1			8
							15	9									
07	1798	N	1362	-0-	-436	-0-	60	1	1287	3	Y	14	16	1			6
							15	9									
08	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	65	1	1396	3	Y	16	15	1			7
							18	9									
09	1710	N	1343	-0-	-367	-0-	61	1	1268	3	Y	13	14	1			6
							14	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

04	3060	X	2977	-0-	-83	-0-	138	1	2805	3	Y	31	31	1			13
							34	9									
05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	136	1	2986	3	Y	25	25	1			13
							28	9									
06	3060	X	3016	-0-	-44	-0-	130	1	2863	3	Y	21	23	1			11
							23	9									
07	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	141	1	2992	3	Y	27	26	1			12
							30	9									
08	3162	X	3146	-0-	-16	-0-	138	1	2978	3	Y	27	27	1			12
							30	9									
09	3060	X	2634	-0-	-426	-0-	119	1	2489	3	Y	24	25	1			11
							26	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

04	3510	X	3141	-0-	-369	-0-	146	1	2974	3	Y	19	18	1			8
							21	9									
05	3627	X	3197	-0-	-430	-0-	139	1	3044	3	Y	13	14	1			7
							14	9									
06	3180	X	3077	-0-	-103	-0-	134	1	2930	3	Y	12	13	1			6
							13	9									
07	3286	X	2584	-0-	-702	-0-	114	1	2457	3	Y	12	13	1			5
							13	9									
08	3255	X	2838	-0-	-417	-0-	125	1	2698	3	Y	14	13	1			6
							15	9									
09	3150	X	2495	-0-	-655	-0-	113	1	2369	3	Y	12	13	1			5
							13	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	113	1	2289	3	Y	36	24	1			15
							40	9									
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	96	1	2110	3	Y	27	28	1			14
							30	9									
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	78	1	1709	3	Y	18	22	1			10
							20	9									
07	2511	N	2076	-0-	-435	-0-	91	1	1955	3	Y	27	25	1			12
							30	9									
08	2232	N	2117	-0-	-115	-0-	93	1	1994	3	Y	27	27	1			12
							30	9									
*09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	92	1	1899	3	Y	27	27	1			12
							30	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

04	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
05	2449	N	-0-	-0-	-2449	-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-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192

04	1410	N	889	-0-	-521	-0-	42	1	847	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	597	-0-	-860	-0-	26	1	571	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	946	-0-	-194	-0-	41	1	905	3	Y	-0-					-0-
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	72	1	1546	3	Y	-0-					-0-
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	78	1	1676	3	Y	-0-					-0-
*09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	71	1	1489	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	77	1	1557	3	Y	14	13	1			6
							15	9									
05	2015	N	1619	-0-	-396	-0-	70	1	1538	3	Y	10	11	1			5
							11	9									
06	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	68	1	1496	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
07	1705	N	1501	-0-	-204	-0-	67	1	1423	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
08	1612	N	1394	-0-	-218	-0-	61	1	1323	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
09	1560	N	1133	-0-	-427	-0-	51	1	1072	3	Y	9	9	1			4
							10	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	565	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	27	1	601	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	608	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	30	1	630	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	40	1	860	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
*09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	790	3	Y	6	6	1			3
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	85	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	4	1	99	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	5	1	104	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2189	-0-	-1051	-0-	102	1	2068	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
05	2325	X	2250	-0-	-75	-0-	97	1	2138	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
06	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	98	1	2154	3	Y	12	13	1			6
							13	9									
07	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	102	1	2167	3	Y	16	15	1			7
							18	9									
08	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	101	1	2178	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
09	2280	X	2134	-0-	-146	-0-	97	1	2023	3	Y	13	14	1			6
							14	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	63	1	1290	3	Y	20	20	1			8
							22	9									
05	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	59	1	1305	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
06	1380	N	1291	-0-	-89	-0-	56	1	1221	3	Y	13	14	1			7
							14	9									
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	63	1	1347	3	Y	17	16	1			8
							19	9									
08	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	61	1	1307	3	Y	17	17	1			8
							19	9									
09	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	57	1	1183	3	Y	15	16	1			7
							17	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	117	1	2367	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	114	1	2514	3	Y	11	11	1			6
							12	9									
06	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	111	1	2443	3	Y	9	10	1			5
							10	9									
07	2418	N	1980	-0-	-438	-0-	88	1	1883	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
08	2418	N	1319	-0-	-1099	-0-	58	1	1254	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
09	2340	N	1697	-0-	-643	-0-	77	1	1612	3	Y	7	7	1			3
							8	9									

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
04	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	127	1	2579	3	Y	17	16	1			7
							19	9									
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	114	1	2513	3	Y	12	13	1			6
							13	9									
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	103	1	2261	3	Y	10	11	1			5
							11	9									
07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	112	1	2379	3	Y	14	13	1			6
							15	9									
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	107	1	2309	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
*09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	107	1	2229	3	Y	13	13	1			6
							14	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	526	3	Y	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	30	1	667	3	Y	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	594	3	Y	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	3	Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	3	Y	-0-					-0-
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	58	1	1172	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	52	1	1152	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	51	1	1120	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	50	1	1070	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
08	806	N	703	-0-	-103	-0-	31	1	668	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
*09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	43	1	899	3	Y	7	6	1			3
							8	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	490	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	602	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	569	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
*09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	576	3	Y	6	6	1			3
							7	9									

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
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	148	1	3015	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	139	1	3054	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	136	1	2983	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	145	1	3097	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
08	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	144	1	3118	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
*09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	146	1	3031	3	Y	7	7	1			3
							8	9									

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
04	2340	X	2079	-0-	-261	-0-	96	1	1965	3	Y	16	16	1			7
							18	9									
05	2263	X	2164	-0-	-99	-0-	94	1	2056	3	Y	13	13	1			7
							14	9									
06	2130	X	2023	-0-	-107	-0-	88	1	1923	3	Y	11	12	1			6
							12	9									
07	2201	X	2016	-0-	-185	-0-	90	1	1912	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
08	2201	X	1544	-0-	-657	-0-	68	1	1466	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
09	2100	X	1128	-0-	-972	-0-	51	1	1067	3	Y	9	9	1			4
							10	9									

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	490	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
05	465	N	309	-0-	-156	-0-	13	1	289	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	24	1	515	3	Y	9	7	1			5
							10	9									
07	558	N	446	-0-	-112	-0-	19	1	417	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
09	540	N	156	-0-	-384	-0-	7	1	145	3	Y	4	5	1			2
							4	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
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-

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
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	176	1	3580	3	Y	26	26	1			11
							29	9									
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	162	1	3553	3	Y	21	21	1			11
							23	9									
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	157	1	3455	3	Y	16	18	1			9
							18	9									
07	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	169	1	3612	3	Y	22	21	1			10
							24	9									
08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	167	1	3607	3	Y	22	22	1			10
							24	9									
*09	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	167	1	3458	3	Y	22	22	1			10
							24	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

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-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	122	1	2493	3	Y	22	23	1			9
							24	9									
05	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	114	1	2499	3	Y	17	17	1			9
							19	9									
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	109	1	2392	3	Y	15	16	1			8
							17	9									
07	2325	N	1852	-0-	-473	-0-	81	1	1757	3	Y	13	15	1			6
							14	9									
08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	118	1	2555	3	Y	18	16	1			8
							20	9									
*09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	109	1	2264	3	Y	18	18	1			8
							20	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	81	1	1640	3	Y	19	18	1			8
							21	9									
05	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	73	1	1596	3	Y	13	14	1			7
							14	9									
06	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	71	1	1558	3	Y	12	13	1			6
							13	9									
07	1798	N	646	-0-	-1152	-0-	29	1	611	3	Y	5	9	1			2
							6	9									
08	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	76	1	1580	3	Y	14	8	1			6
							15	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	165	1	3362	3	Y	25	25	1			11
							28	9									
05	1716		1716	-0-	-0-	-0-	75	1	1631	3	Y	9	15	1			5
							10	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	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-

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
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	113	1	2293	3	Y	-0-					-0-
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	90	1	1984	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	205	-0-	-1055	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3536	-0-	436	436	157	1	3379	3	Y	-0-					-0-
08	2553	N	2117	-0-	-436	-0-	94	1	2023	3	Y	-0-					-0-
*09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	82	1	1735	3	Y	-0-					-0-

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
04	12	N	-0-	-0-	-12	-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-

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
04	3090	X	2390	-0-	-700	-0-	109	1	2258	3	Y	21	22	1			9
							23	9									
05	3193	X	2912	-0-	-281	-0-	126	1	2764	3	Y	20	18	1			11
							22	9									
06	3000	X	2833	-0-	-167	-0-	123	1	2692	3	Y	16	18	1			9
							18	9									
07	2976	X	2850	-0-	-126	-0-	127	1	2701	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
08	2976	X	2680	-0-	-296	-0-	118	1	2541	3	Y	19	20	1			8
							21	9									
09	2820	X	2571	-0-	-249	-0-	117	1	2432	3	Y	20	19	1			9
							22	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
04	2610	N	1754	-0-	-856	-0-	81	1	1652	3	Y	19	19	1			8
							21	9									
05	2790	N	1968	-0-	-822	-0-	85	1	1865	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	102	1	2236	3	Y	17	16	1			9
							19	9									
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	102	1	2179	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	100	1	2168	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
09	2370	N	2305	-0-	-65	-0-	104	1	2178	3	Y	21	20	1			10
							23	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. GAS	(I) 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	1410	N	1226	-0-		-184	-0-	57	1	1158	3	Y	10	11	1			4
								11	9									
05	1733	N	1733	-0-		-0-	-0-	75	1	1646	3	Y	11	9	1			6
								12	9									
06	1636	N	1636	-0-		-0-	-0-	71	1	1555	3	Y	9	10	1			5
								10	9									
07	1707	N	1707	-0-		-0-	-0-	76	1	1619	3	Y	11	11	1			5
								12	9									
08	1736	N	1729	-0-		-7	-0-	76	1	1640	3	Y	12	12	1			5
								13	9									
09	1650	N	1592	-0-		-58	-0-	73	1	1506	3	Y	12	12	1			5
								13	9									

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. GAS	(I) 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	1455	N	1455	-0-		-0-	-0-	67	1	1373	3	Y	14	13	1			6
								15	9									
05	1486	N	1486	-0-		-0-	-0-	64	1	1412	3	Y	9	10	1			5
								10	9									
06	390	N	214	-0-		-176	-0-	9	1	203	3	Y	2	6	1			1
								2	9									
07	1290	N	1290	-0-		-0-	-0-	57	1	1224	3	Y	8	5	1			4
								9	9									
08	1341	N	1341	-0-		-0-	-0-	59	1	1271	3	Y	10	10	1			4
								11	9									
*09	1411	N	1411	-0-		-0-	-0-	64	1	1335	3	Y	11	10	1			5
								12	9									

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. GAS	(I) 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	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	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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. GAS	(I) 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	2522	N	2522	-0-		-0-	-0-	118	1	2404	3	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2594	-0-		-72	-0-	113	1	2481	3	Y	-0-					-0-
06	2520	N	350	-0-		-2170	-0-	15	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	2844	N	2844	-0-		-0-	-0-	126	1	2718	3	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2549	-0-		-55	-0-	113	1	2436	3	Y	-0-					-0-
*09	2225	N	2225	-0-		-0-	-0-	101	1	2124	3	Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) 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-					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-

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
04	2850	X	2614	-0-	-236	-0-	121	1	2474	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
05	2945	X	2689	-0-	-256	-0-	116	1	2559	3	Y	13	13	1			7
							14	9									
06	2790	X	2519	-0-	-271	-0-	109	1	2398	3	Y	11	12	1			6
							12	9									
07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	129	1	2738	3	Y	15	14	1			7
							17	9									
08	2821	X	2813	-0-	-8	-0-	124	1	2672	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
09	2610	X	2568	-0-	-42	-0-	117	1	2437	3	Y	13	14	1			6
							14	9									

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
04	1620	N	1227	-0-	-393	-0-	57	1	1155	3	Y	14	15	1			6
							15	9									
05	1581	N	1469	-0-	-112	-0-	63	1	1392	3	Y	13	12	1			7
							14	9									
06	1380	N	1158	-0-	-222	-0-	50	1	1098	3	Y	9	11	1			5
							10	9									
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	63	1	1339	3	Y	14	13	1			6
							15	9									
08	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	58	1	1257	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
*09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	57	1	1185	3	Y	13	13	1			6
							14	9									

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
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	96	1	1960	3	Y	20	20	1			8
							22	9									
05	2201	N	2060	-0-	-141	-0-	89	1	1953	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
06	2100	N	2020	-0-	-80	-0-	88	1	1918	3	Y	13	14	1			7
							14	9									
07	2139	N	2003	-0-	-136	-0-	89	1	1896	3	Y	16	16	1			7
							18	9									
08	2046	N	1827	-0-	-219	-0-	80	1	1730	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
09	2010	N	1868	-0-	-142	-0-	85	1	1766	3	Y	15	15	1			7
							17	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
04	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	180	1	3654	3	Y	16	16	1			7
							18	9									
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	176	1	3862	3	Y	13	13	1			7
							14	9									
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	169	1	3717	3	Y	11	12	1			6
							12	9									
07	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	179	1	3816	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	174	1	3763	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
*09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	169	1	3557	3	Y	14	14	1			6
							15	9									

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
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	96	1	1966	3	Y	42	41	1			18
							46	9									
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	87	1	1920	3	Y	32	33	1			17
							35	9									
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	88	1	1941	3	Y	28	30	1			15
							31	9									
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	86	1	1829	3	Y	33	33	1			15
							36	9									
08	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	80	1	1726	3	Y	31	32	1			14
							34	9									
*09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	81	1	1694	3	Y	32	31	1			15
							35	9									

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
04	2670	X	2515	-0-	-155	-0-	117	1	2378	3	Y	18	18	1			8
							20	9									
05	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	122	1	2692	3	Y	15	15	1			8
							17	9									
06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	121	1	2651	3	Y	14	15	1			7
							15	9									
07	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	127	1	2716	3	Y	18	17	1			8
							20	9									
08	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	125	1	2688	3	Y	17	17	1			8
							19	9									
*09	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	124	1	2563	3	Y	17	17	1			8
							19	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

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-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

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-

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
04	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	117	1	2413	3	Y	21	19	1			9
							23	9									
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	132	1	2905	3	Y	20	18	1			11
							22	9									
06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	118	1	2597	3	Y	15	18	1			8
							17	9									
07	2604	X	1233	-0-	-1371	-0-	56	1	1167	3	Y	9	13	1			4
							10	9									
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3180	-0-	-120	-0-	148	1	3008	3	Y	22	22	1			9
							24	9									
05	3410	X	3262	-0-	-148	-0-	141	1	3101	3	Y	18	18	1			9
							20	9									
06	3300	X	3123	-0-	-177	-0-	135	1	2971	3	Y	15	16	1			8
							17	9									
07	3410	X	3297	-0-	-113	-0-	147	1	3129	3	Y	19	18	1			9
							21	9									
08	3286	X	3276	-0-	-10	-0-	144	1	3112	3	Y	18	19	1			8
							20	9									
09	3180	X	3067	-0-	-113	-0-	140	1	2905	3	Y	20	19	1			9
							22	9									

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
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	95	1	1936	3	Y	16	16	1			7
							18	9									
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	88	1	1944	3	Y	11	12	1			6
							12	9									
06	2010	N	2002	-0-	-8	-0-	87	1	1903	3	Y	11	11	1			6
							12	9									
07	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	91	1	1946	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
08	2046	N	1950	-0-	-96	-0-	86	1	1850	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
09	2010	N	1900	-0-	-110	-0-	87	1	1799	3	Y	13	13	1			6
							14	9									

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
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-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	3570	X	3201	-0-	-369	-0-	149	1	3023	3	Y	26	26	1			11
							29	9									
05	3503	X	3040	-0-	-463	-0-	131	1	2886	3	Y	21	21	1			11
							23	9									
06	3360	X	2892	-0-	-468	-0-	125	1	2749	3	Y	16	18	1			9
							18	9									
07	3410	X	2929	-0-	-481	-0-	130	1	2777	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
08	3348	X	2397	-0-	-951	-0-	106	1	2273	3	Y	16	18	1			7
							18	9									
09	3210	X	3125	-0-	-85	-0-	142	1	2958	3	Y	23	20	1			10
							25	9									

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
04	2100	N	2064	-0-	-36	-0-	96	1	1947	3	Y	19	19	1			8
							21	9									
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	94	1	2072	3	Y	15	15	1			8
							17	9									
06	2040	N	1034	-0-	-1006	-0-	45	1	983	3	Y	5	10	1			3
							6	9									
07	2139	N	901	-0-	-1238	-0-	40	1	853	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
08	2170	N	1233	-0-	-937	-0-	54	1	1168	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
*09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	84	1	1716	3	Y	11	10	1			5
							12	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2610	X	2349	-0-	-261	-0-	108	1	2205	3	Y	33	32	1			14
							36	9									
05	2697	X	2532	-0-	-165	-0-	109	1	2392	3	Y	28	27	1			15
							31	9									
06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	108	1	2380	3	Y	23	25	1			13
							25	9									
07	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	114	1	2423	3	Y	29	29	1			13
							32	9									
08	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	112	1	2422	3	Y	30	30	1			13
							33	9									
09	2520	X	2423	-0-	-97	-0-	110	1	2281	3	Y	29	29	1			13
							32	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2695	-0-	-275	-0-	126	1	2545	3	Y	22	23	1			9
							24	9									
05	3069	X	2779	-0-	-290	-0-	120	1	2640	3	Y	17	17	1			9
							19	9									
06	2970	X	2713	-0-	-257	-0-	117	1	2582	3	Y	13	15	1			7
							14	9									
07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	173	1	3676	3	Y	25	21	1			11
							28	9									
08	3069	X	3026	-0-	-43	-0-	133	1	2871	3	Y	20	22	1			9
							22	9									
09	2700	X	1949	-0-	-751	-0-	89	1	1846	3	Y	13	16	1			6
							14	9									

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
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	36	1	801	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	49	1	1039	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	42	1	904	3	Y	8	5	1			4
							9	9									
*09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	42	1	862	3	Y	2	5	1			1
							2	9									

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
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	134	1	2734	3	Y	30	30	1			13
							33	9									
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	132	1	2905	3	Y	25	25	1			13
							28	9									
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	128	1	2808	3	Y	21	23	1			11
							23	9									
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	141	1	3003	3	Y	27	26	1			12
							30	9									
08	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	134	1	2893	3	Y	27	27	1			12
							30	9									
*09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	134	1	2791	3	Y	27	27	1			12
							30	9									

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
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	91	1	1860	3	Y	15	16	1			6
							17	9									
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	92	1	2020	3	Y	14	13	1			7
							15	9									
06	2130	N	2054	-0-	-76	-0-	89	1	1953	3	Y	11	12	1			6
							12	9									
07	2046	N	1949	-0-	-97	-0-	87	1	1849	3	Y	12	13	1			5
							13	9									
08	2139	N	1951	-0-	-188	-0-	86	1	1850	3	Y	14	13	1			6
							15	9									
09	2040	N	1862	-0-	-178	-0-	85	1	1763	3	Y	13	13	1			6
							14	9									

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
04	3540	X	3377	-0-	-163	-0-	157	1	3189	3	Y	28	27	1			12
							31	9									
05	3534	X	3470	-0-	-64	-0-	150	1	3296	3	Y	22	22	1			12
							24	9									
06	3390	X	3186	-0-	-204	-0-	138	1	3030	3	Y	16	19	1			9
							18	9									
07	3503	X	3355	-0-	-148	-0-	149	1	3181	3	Y	23	22	1			10
							25	9									
08	3503	X	3361	-0-	-142	-0-	148	1	3188	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
09	3390	X	3275	-0-	-115	-0-	148	1	3101	3	Y	24	23	1			11
							26	9									

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
04	1890	N	1775	-0-		-115	-0-	82	1	1673	3	Y	18	20	1			8
								20	9									
05	2077	N	1906	-0-		-171	-0-	82	1	1806	3	Y	16	16	1			8
								18	9									
06	2160	N	1458	-0-		-702	-0-	63	1	1383	3	Y	11	13	1			6
								12	9									
07	1829	N	1730	-0-		-99	-0-	77	1	1636	3	Y	15	14	1			7
								17	9									
08	1891	N	1732	-0-		-159	-0-	76	1	1638	3	Y	16	16	1			7
								18	9									
*09	1552	N	1552	-0-		-0-	-0-	71	1	1466	3	Y	14	15	1			6
								15	9									

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
04	2970	X	1749	-0-		-1221	-0-	77	1	1641	3	Y	28	31	1			12
								31	9									
05	2868	X	2868	-0-		-0-	-0-	123	1	2705	3	Y	36	29	1			19
								40	9									
06	2580	X	2459	-0-		-121	-0-	106	1	2324	3	Y	26	31	1			14
								29	9									
07	2666	X	2084	-0-		-582	-0-	92	1	1962	3	Y	27	29	1			12
								30	9									
08	2883	X	1801	-0-		-1082	-0-	79	1	1698	3	Y	22	24	1			10
								24	9									
*09	2852	X	2852	-0-		-0-	-0-	129	1	2680	3	Y	39	31	1			18
								43	9									

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
04	2552	N	2552	-0-		-0-	-0-	118	1	2412	3	Y	20	20	1			8
								22	9									
05	2661	N	2661	-0-		-0-	-0-	115	1	2528	3	Y	16	16	1			8
								18	9									
06	2811	N	2811	-0-		-0-	-0-	122	1	2672	3	Y	15	15	1			8
								17	9									
07	2644	N	2644	-0-		-0-	-0-	117	1	2508	3	Y	17	17	1			8
								19	9									
08	2666	N	1627	-0-		-1039	-0-	72	1	1545	3	Y	9	13	1			4
								10	9									
09	2820	N	2385	-0-		-435	-0-	109	1	2258	3	Y	16	13	1			7
								18	9									

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
04	2730	N	2311	-0-		-419	-0-	107	1	2180	3	Y	22	22	1			9
								24	9									
05	2487	N	2487	-0-		-0-	-0-	107	1	2360	3	Y	18	18	1			9
								20	9									
06	2431	N	2431	-0-		-0-	-0-	105	1	2309	3	Y	15	16	1			8
								17	9									
07	2572	N	2572	-0-		-0-	-0-	114	1	2436	3	Y	20	19	1			9
								22	9									
08	2636	N	2636	-0-		-0-	-0-	116	1	2497	3	Y	21	21	1			9
								23	9									
*09	2648	N	2648	-0-		-0-	-0-	120	1	2504	3	Y	22	21	1			10
								24	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
04	3630	X	3424	-0-	-206	-0-	159	1	3229	3	Y	33	33	1			14
							36	9									
05	3751	X	3418	-0-	-333	-0-	148	1	3241	3	Y	26	26	1			14
							29	9									
06	3540	X	3232	-0-	-308	-0-	140	1	3070	3	Y	20	23	1			11
							22	9									
07	3534	X	3281	-0-	-253	-0-	146	1	3105	3	Y	27	26	1			12
							30	9									
08	3534	X	2766	-0-	-768	-0-	121	1	2621	3	Y	22	24	1			10
							24	9									
*09	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	162	1	3368	3	Y	30	26	1			14
							33	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276

04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	5	4	1			2
							6	9									
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	4	4	1			2
							4	9									
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	3	3	1			2
							3	9									
07	248	N	183	-0-	-65	-0-	8	1	173	3	N	2	3	1			1
							2	9									
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	179	3	3	9	N	3	3	1			1
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	136	3	2	9	N	2	2	1			1

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

04	3990	X	3893	-0-	-97	-0-	181	1	3678	3	Y	31	30	1			13
							34	9									
05	4061	X	3993	-0-	-68	-0-	173	1	3792	3	Y	25	25	1			13
							28	9									
06	3870	X	3814	-0-	-56	-0-	165	1	3627	3	Y	20	22	1			11
							22	9									
07	4030	X	3889	-0-	-141	-0-	173	1	3688	3	Y	25	25	1			11
							28	9									
08	4030	X	3915	-0-	-115	-0-	172	1	3713	3	Y	27	26	1			12
							30	9									
09	3900	X	3822	-0-	-78	-0-	174	1	3619	3	Y	26	26	1			12
							29	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	92	1	1871	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
05	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	87	1	1909	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
06	1980	N	1934	-0-	-46	-0-	84	1	1842	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
07	2046	N	1580	-0-	-466	-0-	71	1	1499	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
08	2015	N	1897	-0-	-118	-0-	84	1	1803	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
09	1920	N	1833	-0-	-87	-0-	84	1	1737	3	Y	11	10	1			5
							12	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	4291	-0-	-59	-0-	200	1	4088	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	4464	X	4393	-0-	-71	-0-	191	1	4200	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	4320	X	4201	-0-	-119	-0-	183	1	4016	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	4433	X	4382	-0-	-51	-0-	196	1	4184	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	4433	X	4377	-0-	-56	-0-	194	1	4180	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	4290	X	4120	-0-	-170	-0-	188	1	3929	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	111	1	2258	3	N	16	16	1			7
							18	9									
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	119	1	2615	3	N	15	14	1			8
							17	9									
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	107	1	2344	3	N	11	13	1			6
							12	9									
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	104	1	2212	3	N	14	14	1			6
							15	9									
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	101	1	2181	3	N	13	13	1			6
							14	9									
*09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	102	1	2120	3	N	13	13	1			6
							14	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8970	X	8612	-0-	-358	-0-	402	1	8182	3	Y	25	25	1			11
							28	9									
05	9176	X	8581	-0-	-595	-0-	373	1	8187	3	Y	19	20	1			10
							21	9									
06	9150	X	8384	-0-	-766	-0-	365	1	8001	3	Y	16	17	1			9
							18	9									
07	9455	X	9040	-0-	-415	-0-	405	1	8612	3	Y	21	20	1			10
							23	9									
08	9455	X	8726	-0-	-729	-0-	386	1	8318	3	Y	20	21	1			9
							22	9									
09	8610	X	5806	-0-	-2804	-0-	264	1	5527	3	Y	14	17	1			6
							15	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	436	1	8859	3	Y	202	204	1			86
							222	9									
05	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	386	1	8486	3	Y	150	157	1			79
							165	9									
06	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	373	1	8190	3	Y	128	137	1			70
							141	9									
07	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	390	1	8296	3	Y	156	155	1			71
							172	9									
08	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	386	1	8320	3	Y	158	158	1			71
							174	9									
*09	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	447	1	9302	3	Y	187	173	1			85
							206	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. (I) GAS 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	7440	X	7245	-0-	-195	-0-	339	1	6896	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
05	7626	X	7307	-0-	-319	-0-	318	1	6981	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
06	7260	X	6999	-0-	-261	-0-	305	1	6688	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
07	7502	X	6724	-0-	-778	-0-	299	1	6417	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
08	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	336	1	7237	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
09	7260	X	6829	-0-	-431	-0-	310	1	6512	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6960	X	6093	-0-	-867	-0-	284	1	5797	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
05	6541	X	5940	-0-	-601	-0-	258	1	5674	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
06	6540	X	4841	-0-	-1699	-0-	209	1	4625	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
07	6758	X	6715	-0-	-43	-0-	300	1	6404	3	Y	10	8	1			5
							11	9									
08	6758	X	6641	-0-	-117	-0-	294	1	6337	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
*09	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	304	1	6323	3	Y	11	10	1			5
							12	9									

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	206	1	2339	2	N	2	2	8			190
							2	9									
05	2232	N	1776	-0-	-456	-0-	176	1	1593	2	N	6	1	8			195
							7	9									
06	2220	N	1053	-0-	-1167	-0-	71	1	978	2	N	4					199
							4	9									
07	2635	N	2013	-0-	-622	-0-	147	1	1865	2	N	1					200
							1	9									
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	211	1	2063	2	N	4					204
							4	9									
*09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	123	1	1193	2	N	38	187	1	2	8	53
							42	9									

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	298	1	1472	2	N	11	172	1	1	8	38
							12	9									
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	277	1	1482	2	N	1	1	8			38
							1	9									
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	255	1	1458	2	N	4	2	8			40
							4	9									
07	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	244	1	1461	2	N	2					42
							2	9									
08	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	256	1	1374	2	N	11					53
							12	9									
09	1710	N	1554	-0-	-156	-0-	258	1	1289	2	N	6	2	8			57
							7	9									

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
04	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	214	1	2439	2	N	6	1	8			58
							7	9									
05	2232	N	1758	-0-	-474	-0-	174	1	1578	2	N	5	1	8			62
							6	9									
06	2310	N	138	-0-	-2172	-0-	9	1	128	2	N	1	1	8			62
							1	9									
07	2697	N	1362	-0-	-1335	-0-	99	1	1262	2	N	1					63
							1	9									
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	206	1	2020	2	N	9					72
							10	9									
*09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	114	1	1102	2	N	7	1	8			78
							8	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	178	1	2028	2	N	3	3	8			125
							3	9									
05	2139	N	1547	-0-	-592	-0-	150	1	1364	2	N	30	1	8			154
							33	9									
06	2010	N	1354	-0-	-656	-0-	85	1	1180	2	N	81	176	1	2	8	57
							89	9									
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	193	1	2452	2	N	-0-					57
08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	242	1	2364	2	N	-0-					57
*09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	150	1	1452	2	N	1	1	8			57
							1	9									

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	317	1	1696	2	N	2	188	1	2	8	68
							2	9									
05	2046	N	2027	-0-	-19	-0-	319	1	1707	2	N	1	1	8			68
							1	9									
06	2340	N	2068	-0-	-272	-0-	307	1	1754	2	N	6	6	8			68
							7	9									
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	328	1	1958	2	N	-0-					68
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	353	1	1897	2	N	24					92
							26	9									
*09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	375	1	1874	2	N	71	3	8			160
							78	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

04	450	N	269	-0-	-181	-0-	33	1	236	2	N	-0-					29
05	403	N	164	-0-	-239	-0-	16	1	148	2	N	-0-					29
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	36	1	504	2	N	-0-					29
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	2	N	-0-					29
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	33	1	331	2	N	-0-					29
09	480	N	201	-0-	-279	-0-	19	1	182	2	N	-0-					29

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
04	540	N	379	-0-	-161	-0-	42	1	337	2	N	-0-					87
05	372	N	201	-0-	-171	-0-	20	1	181	2	N	-0-					87
06	660	N	447	-0-	-213	-0-	30	1	416	2	N	1	1	8			87
							1	9									
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	50	1	636	2	N	-0-					87
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	202	2	N	25					112
							28	9									
09	450	N	223	-0-	-227	-0-	20	1	203	2	N	-0-					112

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

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	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

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	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

04	2010	N	1868	-0-	-142	-0-	1855	2	13	9	Y	12					59
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2367	2	19	9	Y	17					76
06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2427	2	11	9	Y	10					86
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2384	2	7	9	Y	6					92
08	2077	N	1721	-0-	-356	-0-	1720	2	1	9	Y	1					93
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					93

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

04	1050	N	975	-0-	-75	-0-	975	2			Y	-0-					26
05	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1041	2	1	9	Y	1					27
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					27
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					27
08	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	2			Y	-0-					27
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					27

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	733	-0-	-107	-0-	726	2	7	9	Y	6					43
05	837	N	794	-0-	-43	-0-	782	2	12	9	Y	11					54
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	827	2	7	9	Y	6					60
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	988	2	3	9	Y	3					63
08	806	N	725	-0-	-81	-0-	724	2	1	9	Y	1					64
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					64

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
04	4020	X	3217	-0-	-803	-0-	3194	2	23	9	N	21	4	8			133
05	4154	X	3576	-0-	-578	-0-	3559	2	17	9	N	15					148
06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3895	2	9	9	N	8					156
07	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4617	2	10	9	N	9					165
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3564	2	12	9	N	11	4	8			172
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					172

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
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	4	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	Y	-0-					-0-

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
04	9690	X	8137	-0-	-1553	-0-	332	1	7805	2	Y	-0-					209
05	10013	X	8684	-0-	-1329	-0-	354	1	8317	2	Y	12					221
							13	9									
06	8490	X	7020	-0-	-1470	-0-	286	1	6716	2	Y	16	187	1			50
							18	9									
07	8773	X	8650	-0-	-123	-0-	286	1	8331	2	Y	30					80
							33	9									
08	8680	X	8583	-0-	-97	-0-	349	1	8208	2	Y	24					104
							26	9									
09	8400	X	8122	-0-	-278	-0-	301	1	7821	2	Y	-0-					104

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
04	510	N	227	-0-	-283	-0-	9	1	218	2	N	-0-					58
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					58
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					58
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	112	1	1283	2	N	-0-					58
							164	3									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	297	-0-	-393	-0-	26	1	243	2	N	-0-					45
							28	3									
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					45
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					45
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					45
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	9	1	1112	2	N	2					47
							107	3	2	9							
*09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	41	1	476	2	N	-0-					47
							62	3									

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
04	1560	N	442	-0-	-1118	-0-	18	1	424	2	N	-0-					15
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					15
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					15
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					15
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	3	1	356	2	N	-0-					15
							34	3									
*09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	124	1	1433	2	N	-0-					15
							185	3									

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
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					26
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					26
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	49	2	5	3	N	-0-					26
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	N	-0-					26
							29	3									

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
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	5	1	118	2	N	-0-					60
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					60
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					60
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	41	1	479	2	N	15					75
							62	3	17	9							

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
04	840	N	315	-0-	-525	-0-	13	1	302	2	N	-0-					68
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					68
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					68
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					68
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	285	2	N	-0-					68
							28	3									
*09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	85	1	978	2	N	-0-					68
							126	3									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
04	1170	N	884	-0-	-286	-0-	35	1	839	2	N	9	111	1			18
							10	9									
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					18
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					18
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					18
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	56	2	6	3	N	-0-					18
*09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	64	1	733	2	N	-0-					18
							94	3									

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
04	2040	N	958	-0-	-1082	-0-	38	1	913	2	N	6					93
							7	9									
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					93
06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					93
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					93
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	5	1	619	2	N	-0-					93
							59	3									
*09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	183	1	2105	2	N	29	63	1			59
							271	3	32	9							

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
04	2160	N	7	-0-	-2153	-0-	7	2			N	-0-					120
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					120
06	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-	93	1			27
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					27
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	10	1	1293	2	N	-0-					27
							124	3									
*09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	114	1	1306	2	N	-0-					27
							167	3									

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
04	450	N	45	-0-	-405	-0-	2	1	43	2	N	-0-					80
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					80
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					80
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					80
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	129	2	N	-0-					80
							12	3									
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	33	1	376	2	N	-0-					80
							48	3									

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
04	1410	N	509	-0-	-901	-0-	20	1	483	2	N	5					58
							6	9									
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					58
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					58
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					58
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	10	1	1265	2	N	-0-					58
							122	3									
*09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	97	1	1114	2	N	-0-					58
							143	3									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
04	570	N	199	-0-	-371	-0-	18	1	163	2	N	-0-					127
							18	3									
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					127
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					127
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					127
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	3	1	412	2	N	6					133
							40	3	7	9							
*09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	31	1	352	2	N	56	95	1			94
							45	3	62	9							

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
04	1560	N	7	-0-	-1553	-0-	7	2			N	-0-					115
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					115
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					115
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					115
08	2015	X	1119	-0-	-896	-0-	8	1	1014	2	N	-0-					115
							97	3									
*09	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	131	1	1510	2	N	-0-					115
							194	3									

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
04	930	N	495	-0-	-435	-0-	20	1	472	2	N	3					105
							3	9									
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					105
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-	85	1			20
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					20
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	5	1	694	2	N	-0-					20
							67	3									
*09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	50	1	576	2	N	-0-					20
							74	3									

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
04	960	X	525	-0-	-435	-0-	46	1	427	2	N	3					33
							49	3	3	9							
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					33
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					33
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					33
08	2883	X	761	-0-	-2122	-0-	5	1	689	2	N	-0-					33
							67	3									
09	540	X	211	-0-	-329	-0-	16	1	174	2	N	-0-					33
							21	3									

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
04	3090	X	974	-0-	-2116	-0-	85	1	793	2	N	4					27
							92	3	4	9							
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					27
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					27
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					27
08	3193	X	2139	-0-	-1054	-0-	15	1	1931	2	N	6					33
							186	3	7	9							
*09	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	124	1	1429	2	N	7					40
							184	3	8	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10950	X	3438	-0-	-7512	-0-	3063	2	352	3	N	21					60
							23	9									
05	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					60
06	10170	X	-0-	-0-	-10170	-0-					N	-0-					60
07	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-					60
08	10509	X	5973	-0-	-4536	-0-	41	1	5358	2	N	53					113
							516	3	58	9							
*09	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	17	1	5803	2	N	96	92	1			117
							745	3	106	9							

CRD OPERATING, LLC 186953
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	82	-0-	-135	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1503	2	46	9	Y	42					122
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1683	2	64	9	Y	58					180
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1637	2	22	9	Y	20	178	1			22
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1693	2	6	9	Y	5					27
08	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1670	2	43	9	Y	39					66
*09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1644	2	52	9	Y	47					113

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916

04	2760	X	1725	-0-	-1035	-0-	1692	2	33	9	Y	30					45
05	2635	X	2282	-0-	-353	-0-	2226	2	56	9	Y	51					96
06	2580	X	2477	-0-	-103	-0-	2473	2	4	9	Y	4					100
07	2666	X	2196	-0-	-470	-0-	2188	2	8	9	Y	7					107
08	2666	X	1246	-0-	-1420	-0-	1242	2	4	9	Y	4	99	1			12
09	2490	X	1336	-0-	-1154	-0-	1317	2	19	9	Y	17					29

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936

04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2876	2	28	9	Y	25					35
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2836	2	34	9	Y	31					66
06	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2801	2	9	9	Y	8					74
07	3007	X	2881	-0-	-126	-0-	2866	2	15	9	Y	14					88
08	3007	X	2863	-0-	-144	-0-	2852	2	11	9	Y	10	82	1			16
09	2910	X	2466	-0-	-444	-0-	2449	2	17	9	Y	15					31

PARISH, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 227769 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938

04	1380	N	1257	-0-	-123	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
*09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	1598	-0-	-2032	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
05	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
06	2310	X	1622	-0-	-688	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
07	2387	X	1674	-0-	-713	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
08	2418	X	1853	-0-	-565	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
09	2340	X	834	-0-	-1506	-0-	834	2			Y	-0-					-0-

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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2924	3	67	9	N	61					180
05	2976	N	1709	-0-	-1267	-0-	1709	3			N	-0-					180
06	3000	N	3170	-0-	170	170	3170	3			N	-0-					180
07	3100	N	2746	-0-	-354	-0-	2735	3	11	9	N	10	163	1			27
08	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3067	3	31	9	N	28					55
09	3000	X	2686	-0-	-314	-0-	2685	3	1	9	N	1					56

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 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
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1383	3	10	9	N	9					140
05	1364	N	955	-0-	-409	-0-	935	3	20	9	N	18					158
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					158
07	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	1296	3			N	-0-					158
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1283	3	4	9	N	4					162
09	1470	N	1191	-0-	-279	-0-	1188	3	3	9	N	3					165

BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2047	-0-	-203	-0-	2023	3	24	9	N	22					156
05	2325	N	1349	-0-	-976	-0-	1334	3	15	9	N	14					170
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					170
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					170
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					170
09	2250	N	2042	-0-	-208	-0-	2042	3			N	-0-					170

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					105
05	1333	N	1182	-0-	-151	-0-	1182	2			N	-0-					105
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					105
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1600	2	10	9	N	9					114
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1237	2	12	9	N	11					125
09	1320	N	1161	-0-	-159	-0-	1155	2	6	9	N	5					130

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					63
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					63
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

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
04	4800	X	741	-0-	-4059	-0-	78	1	663	2	N	-0-					20
05	1023	X	666	-0-	-357	-0-	66	1	600	2	N	-0-					20
06	870	X	858	-0-	-12	-0-	91	1	767	2	N	-0-					20
07	899	X	809	-0-	-90	-0-	84	1	725	2	N	-0-					20
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	70	1	574	2	N	-0-					20
09	870	N	465	-0-	-405	-0-	53	1	412	2	N	-0-					20

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
04	2640	N	2437	-0-	-203	-0-	402	1	2034	2	N	1					100
							1	9									
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	421	1	2094	2	N	-0-					100
06	2550	N	2293	-0-	-257	-0-	404	1	1889	2	N	-0-					100
07	2511	N	2065	-0-	-446	-0-	394	1	1671	2	N	-0-					100
08	2511	N	2089	-0-	-422	-0-	304	1	1785	2	N	-0-					100
*09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	425	1	1867	2	N	-0-					100

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
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	133	1	1138	2	Y	-0-					7
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	248	1	2214	2	Y	-0-					7
06	1710	N	1370	-0-	-340	-0-	143	1	1227	2	Y	-0-					7
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	153	1	1378	2	Y	-0-					7
08	2449	N	1349	-0-	-1100	-0-	146	1	1203	2	Y	-0-					7
09	1380	N	1053	-0-	-327	-0-	117	1	936	2	Y	-0-					7

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2588	-0-	-142	-0-	272	1	2314	2	Y	2					32
							2	9									
05	2821	X	2572	-0-	-249	-0-	261	1	2311	2	Y	-0-					32
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	279	1	2332	2	Y	-0-					32
07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	280	1	2397	2	Y	-0-					32
08	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	287	1	2339	2	Y	-0-					32
*09	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	319	1	2443	2	Y	-0-					32

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
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	348	1	1768	2	Y	4					254
							4	9									
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	354	1	1765	2	Y	-0-					254
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	346	1	1623	2	Y	2					256
							2	9									
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	381	1	1619	2	Y	2	189	1			69
							2	9									
08	2108	N	1815	-0-	-293	-0-	308	1	1507	2	Y	-0-					69
09	1980	N	1761	-0-	-219	-0-	325	1	1436	2	Y	-0-					69

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
04	3030	X	2961	-0-	-69	-0-	431	1	2530	2	N	-0-					232
05	3162	X	2903	-0-	-259	-0-	452	1	2411	2	N	36					268
							40	9									
06	3060	X	2681	-0-	-379	-0-	394	1	2287	2	N	-0-					268
07	3162	X	2693	-0-	-469	-0-	406	1	2287	2	N	-0-					268
08	3162	X	2778	-0-	-384	-0-	414	1	2364	2	N	-0-					268
09	2970	X	2629	-0-	-341	-0-	409	1	2220	2	N	-0-					268

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
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-

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
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	N	2463	-0-	-447	-0-	264	1	2198	2	Y	1					33
							1	9									
05	2356	N	2120	-0-	-236	-0-	214	1	1906	2	Y	-0-					33
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	229	1	1927	2	Y	-0-					33
07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	260	1	2201	2	Y	-0-					33
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	279	1	2271	2	Y	-0-					33
*09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	262	1	1998	2	Y	-0-					33

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
04	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	118	1	1012	2	Y	-0-					12
05	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	140	1	1244	2	Y	-0-					12
06	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	135	1	1131	2	Y	-0-					12
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	142	1	1212	2	Y	-0-					12
08	1395	N	1234	-0-	-161	-0-	135	1	1099	2	Y	-0-					12
09	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	143	1	1084	2	Y	-0-					12

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

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
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	104	1	712	2	Y	-0-					137
05	465	N	353	-0-	-112	-0-	48	1	304	2	Y	1					138
							1	9									
06	780	N	723	-0-	-57	-0-	92	1	631	2	Y	-0-					138
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	128	1	886	2	Y	-0-					138
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	124	1	843	2	Y	-0-					138
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	98	1	594	2	Y	-0-					138

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 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
04	3600	X	1784	-0-	-1816	-0-	184	1	1600	2	Y	-0-					8
05	3007	X	1530	-0-	-1477	-0-	156	1	1374	2	Y	-0-					8
06	2910	X	1614	-0-	-1296	-0-	172	1	1442	2	Y	-0-					8
07	2418	X	1568	-0-	-850	-0-	165	1	1403	2	Y	-0-					8
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	168	1	1375	2	Y	-0-					8
09	1620	N	1393	-0-	-227	-0-	155	1	1238	2	Y	-0-					8

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
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	185	1	1156	2	Y	-0-					165
05	1705	N	1609	-0-	-96	-0-	244	1	1364	2	Y	1					166
							1	9									
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	234	1	1341	2	Y	-0-					166
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	210	1	1208	2	Y	-0-					166
08	1612	N	1412	-0-	-200	-0-	206	1	1206	2	Y	-0-					166
09	1590	N	1342	-0-	-248	-0-	213	1	1129	2	Y	-0-					166

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	53	1	882	2	N	-0-					57
05	1085	N	668	-0-	-417	-0-	39	1	628	2	N	1	1	8			57
							1	9									
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	53	1	838	2	N	1	1	8			57
							1	9									
07	961	N	661	-0-	-300	-0-	40	1	621	2	N	-0-					57
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	72	1	1081	2	N	-0-					57
*09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	77	1	1143	2	N	32					89
							35	9									

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	505	2	Y	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	51	1	830	2	Y	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	45	1	714	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	476	-0-	-82	-0-	29	1	447	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	416	-0-	-421	-0-	26	1	390	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	328	-0-	-422	-0-	21	1	307	2	Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	543	-0-	-147	-0-	112	1	431	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	118	1	517	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	681	-0-	-39	-0-	157	1	524	2	Y	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	157	1	483	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	122	1	453	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	550	-0-	-140	-0-	101	1	449	2	Y	-0-					-0-

COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
*09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			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
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		266	-0-	266	266	266	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		324	-0-	324	590	324	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		324	-0-	324	914	324	2			N	-0-					-0-

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	140	1	2324	2	Y	-0-					-0-
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	123	1	1984	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3111	-0-	111	111	186	1	2925	2	Y	-0-					-0-
07	2608	N	2497	-0-	-111	-0-	152	1	2344	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	135	1	2011	2	Y	-0-					-0-
09	2520	X	2506	-0-	-14	-0-	158	1	2348	2	Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					32
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					32
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					32
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					32
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					32
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					32

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

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

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
04	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	2			N	-0-					27
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					27
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					27
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					27
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					27
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					27

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

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-

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

04	360	N	115	-0-	-245	-0-	115	2			N	-0-					32
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					32
06	330	N	239	-0-	-91	-0-	239	2			N	-0-					32
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					32
08	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	2			N	-0-					32
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					32

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 199015 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10126 - 10287

04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-					152
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-					152
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-					152
07	155	N	78	-0-	-77	-0-	9	1	69	2	N	-0-					152
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	8	1	65	2	N	-0-					152
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-					152

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
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	43	1	741	2	N	-0-					27
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	79	1	1049	2	N	1	1	8			27
							1	9									
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	88	1	743	2	N	33					60
							36	9									
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	92	1	741	2	N	-0-					60
08	1116	N	911	-0-	-205	-0-	96	1	815	2	N	-0-					60
09	870	N	816	-0-	-54	-0-	90	1	726	2	N	-0-					60

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
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	91	1	352	2	Y	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	80	1	350	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	446	-0-	-304	-0-	103	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	113	1	349	2	Y	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	90	1	334	2	Y	119	50	1			69
							131	9									
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	72	1	323	2	Y	27					96
							30	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					97

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	644	-0-	-496	-0-	44	1	486	2	Y	104	121	1			63
							114	9									
05	992	N	468	-0-	-524	-0-	56	1	402	2	Y	9					72
							10	9									
06	510	N	309	-0-	-201	-0-	40	1	269	2	Y	-0-					72
07	651	N	382	-0-	-269	-0-	44	1	338	2	Y	-0-					72
08	465	N	405	-0-	-60	-0-	46	1	359	2	Y	-0-					72
*09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	48	1	351	2	Y	32					104
							35	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

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

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	682	-0-	-68	-0-	52	1	630	2	N	-0-					151
05	651	N	583	-0-	-68	-0-	46	1	537	2	N	-0-					151
06	780	N	489	-0-	-291	-0-	39	1	450	2	N	-0-					151
07	713	N	564	-0-	-149	-0-	44	1	520	2	N	-0-					151
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	77	1	933	2	N	-0-					151
*09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	44	1	538	2	N	-0-					151

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

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

MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	448	-0-	-482	-0-	92	1	356	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	679	-0-	-127	-0-	127	1	552	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	N	269	-0-	-196	-0-	66	1	203	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	444	-0-	-238	-0-	94	1	350	2	Y	-0-					-0-
*09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	149	1	666	2	Y	-0-					-0-

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
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	737	-0-	-253	-0-	56	1	681	2	N	-0-					176
05	992	N	710	-0-	-282	-0-	56	1	654	2	N	-0-					176
06	1230	N	539	-0-	-691	-0-	43	1	496	2	N	-0-					176
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	107	1	1285	2	N	24	172	1			28
							26	9									
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	95	1	1160	2	N	1	1	8			28
							1	9									
*09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	73	1	892	2	N	-0-					28

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

04	2430	X	2082	-0-	-348	-0-	424	1	1638	2	Y	18					103
							20	9									
05	2511	X	2160	-0-	-351	-0-	385	1	1683	2	Y	84	5	8			182
							92	9									
06	2430	X	2057	-0-	-373	-0-	474	1	1582	2	Y	1	1	8			182
							1	9									
07	2511	X	2358	-0-	-153	-0-	519	1	1599	2	Y	218	147	1			253
							240	9									
08	2170	X	2165	-0-	-5	-0-	445	1	1654	2	Y	60	130	1			183
							66	9									
09	2100	X	1954	-0-	-146	-0-	354	1	1583	2	Y	15	1	8			197
							17	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

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-

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

04	120	N	57	-0-	-63	-0-	12	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	43	1	187	2	Y	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	19	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	93	1	346	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	570	N	528	-0-	-42	-0-	109	1	419	2	Y	-0-	176	1			209
05	1798	N	616	-0-	-1182	-0-	115	1	501	2	Y	-0-	179	1			30
06	1140	N	379	-0-	-761	-0-	87	1	292	2	Y	-0-					30
07	558	N	55	-0-	-503	-0-	13	1	42	2	Y	-0-	30	1			-0-
08	620	N	114	-0-	-506	-0-	24	1	89	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	80	1	356	2	Y	-0-					-0-

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
04	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	89	1	1075	2	N	-0-					161
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	109	1	1277	2	N	-0-					161
06	1320	N	926	-0-	-394	-0-	74	1	851	2	N	1	1	8			161
							1	9									
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	103	1	1236	2	N	-0-					161
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	108	1	1313	2	N	1	1	8			161
							1	9									
*09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	102	1	1255	2	N	34	168	1			27
							37	9									

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
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	29	1	349	2	Y	-0-					16
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	15	1	182	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	Y	-0-					16
07	372	N	177	-0-	-195	-0-	14	1	163	2	Y	-0-					16
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	287	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	13	1	160	2	Y	2	2	8			16
							2	9									

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

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
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	62	1	1079	2	N	92	1	8			161
							101	9									
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	96	1	1277	2	N	-0-					161
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	128	1	1075	2	N	1	1	8			161
							1	9									
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	182	1	1459	2	N	1	1	8			161
							1	9									
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	193	1	1636	2	N	39	170	1	3	8	27
							43	9									
*09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	192	1	1545	2	N	2	2	8			27
							2	9									

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
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-					25
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					25
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	2	N	-0-					25
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-					25
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-					25
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					25

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		716	-0-	716	716	50	1	666	2	N	-0-					72
06	14B2 EXT		204	-0-	204	920	22	1	182	2	N	-0-					72
07	14B2 EXT		73	-0-	73	993	8	1	65	2	N	-0-					72
08	1018	X	25	-0-	-993	-0-	3	1	22	2	N	-0-					72
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					72

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					82
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2350	2	4	9	Y	4	4	8			82
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					82
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					82
08	2356	N	1645	-0-	-711	-0-	1644	2	1	9	Y	1	1	8			82
09	2130	N	1865	-0-	-265	-0-	1865	2			Y	-0-					82

COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					40
05	1209	N	988	-0-	-221	-0-	988	2			N	-0-					40
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1073	2	1	9	N	1	1	8			40
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					40
08	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	2			N	-0-					40
*09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					40

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	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-

COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	541	-0-	-59	-0-	541	2			N	-0-					12
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					12
06	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	2			N	-0-					12
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					12
08	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					12
*09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					12

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					75
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					75
06	1260	N	854	-0-	-406	-0-	854	2			N	-0-					75
07	1240	N	978	-0-	-262	-0-	928	2	50	9	N	45					120
08	1116	N	834	-0-	-282	-0-	834	2			N	-0-					120
*09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					120

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
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

04	2010	N	1987	-0-	-23	-0-	1969	2	18	9	N	16	16	0			-0-
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1982	2	14	9	N	13	13	0			-0-
06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2621	2	12	9	N	11	11	0			-0-
07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2518	2	11	9	N	10	10	0			-0-
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1979	2	10	9	N	9	9	0			-0-
09	2100	N	2007	-0-	-93	-0-	1998	2	9	9	N	8	8	0			-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

04	1500	N	1222	-0-	-278	-0-	1208	2	14	9	N	13	13	0			-0-
05	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	3003	2	17	9	N	15	15	0			-0-
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2459	2	15	9	N	14	14	0			-0-
07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2224	2	6	9	N	5	5	0			-0-
08	2325	N	1819	-0-	-506	-0-	1815	2	4	9	N	4	4	0			-0-
09	2250	N	2012	-0-	-238	-0-	2008	2	4	9	N	4	4	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1948	2	28	9	N	25	25	0			-0-
05	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	1829	2	22	9	N	20	20	0			-0-
06	1920	N	1579	-0-	-341	-0-	1560	2	19	9	N	17	17	0			-0-
07	2046	N	1632	-0-	-414	-0-	1611	2	21	9	N	19	19	0			-0-
08	1860	N	1549	-0-	-311	-0-	1528	2	21	9	N	19	19	0			-0-
*09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1720	2	22	9	N	20	20	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

04	1890	N	1665	-0-	-225	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1558	-0-	-302	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1539	-0-	-201	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
*09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-

DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

04	750	N	646	-0-	-104	-0-	35	1	611	2	N	-0-					25
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	43	1	562	2	N	-0-					25
06	1110	N	644	-0-	-466	-0-	69	1	575	2	N	-0-					25
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	99	1	790	2	N	1	1	8			25
							1	9									
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	89	1	754	2	N	1	1	8			25
							1	9									
*09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	109	1	874	2	N	2	2	8			25
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	106	1	1853	2	N	-0-					164
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	170	1	2256	2	N	1	1	8			164
							1	9									
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	115	1	964	2	N	-0-					164
07	2015	N	984	-0-	-1031	-0-	109	1	875	2	N	-0-					164
08	2046	N	777	-0-	-1269	-0-	82	1	695	2	N	-0-					164
09	1080	N	639	-0-	-441	-0-	71	1	568	2	N	-0-					164

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

04	2310	N	1804	-0-	-506	-0-	98	1	1706	2	N	-0-					67
05	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	157	1	2072	2	N	-0-					67
06	2250	N	2109	-0-	-141	-0-	224	1	1885	2	N	-0-					67
07	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	194	1	1554	2	N	-0-					67
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	253	1	2145	2	N	-0-					67
09	2100	N	1795	-0-	-305	-0-	199	1	1596	2	N	-0-					67

WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300

04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					160
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1688	2	43	9	N	39	172	1			27
06	1170	N	1069	-0-	-101	-0-	1069	2			N	-0-					27
07	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1154	2			N	-0-					27
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1333	2	1	9	N	1	1	8			27
*09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					27

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	59	1	1034	2	N	-0-					94
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	87	1	1155	2	N	-0-					94
06	870	N	638	-0-	-232	-0-	68	1	570	2	N	-0-					94
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	129	1	1037	2	N	-0-					94
08	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	121	1	1026	2	N	1	1	8			94
							1	9									
*09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	114	1	915	2	N	1	1	8			94
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	51	144	1	1	8	26
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
06	14	N	-0-	-0-	-14	-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

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
04	780	N	300	-0-	-480	-0-	300	2			N	-0-					89
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					89
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	728	2	90	9	N	82	57	1			114
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					114
08	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1202	2	1	9	N	1	1	8			114
*09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1138	2	1	9	N	1	1	8			114

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
04	1890	N	1267	-0-	-623	-0-	69	1	1198	2	N	-0-					85
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	139	1	1842	2	N	-0-					85
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	214	1	1795	2	N	-0-					85
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	225	1	1806	2	N	1	1	8			85
							1	9									
08	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	200	1	1696	2	N	1	1	8			85
							1	9									
09	1890	N	1756	-0-	-134	-0-	194	1	1561	2	N	1	1	8			85
							1	9									

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
04	1500	N	1186	-0-	-314	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
*09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	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
04	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1681	2	14	9	N	13	13	0			-0-
05	2077	X	1232	-0-	-845	-0-	1223	2	9	9	N	8	8	0			-0-
06	2010	X	1942	-0-	-68	-0-	1931	2	11	9	N	10	10	0			-0-
07	2077	X	1726	-0-	-351	-0-	1708	2	18	9	N	16	16	0			-0-
08	2015	X	1769	-0-	-246	-0-	1751	2	18	9	N	16	16	0			-0-
*09	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2050	2	20	9	N	18	18	0			-0-

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
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2316	2	21	9	N	19	19	0			-0-
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1478	2	17	9	N	15	15	0			-0-
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2000	2	11	9	N	10	10	0			-0-
07	1984	N	1581	-0-	-403	-0-	1570	2	11	9	N	10	10	0			-0-
08	1488	N	1234	-0-	-254	-0-	1225	2	9	9	N	8	8	0			-0-
09	1920	N	1799	-0-	-121	-0-	1789	2	10	9	N	9	9	0			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	1137	2	9	9	N	8	8	0			-0-
05	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1230	2	7	9	N	6	6	0			-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1308	2	6	9	N	5	5	0			-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1362	2	6	9	N	5	5	0			-0-
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1365	2	6	9	N	5	5	0			-0-
09	1320	N	1013	-0-	-307	-0-	1009	2	4	9	N	4	4	0			-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1642	2	2	9	N	2					62
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2596	2	2	9	N	2					64
06	2010	N	1782	-0-	-228	-0-	1782	2			N	-0-					64
07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					64
08	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2745	2	1	9	N	1	1	8			64
*09	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					64

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
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					27
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	N	1	1	8			27
06	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	2			N	-0-					27
07	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					27
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					27
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					27

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	409	-0-	-191	-0-	409	2			N	-0-					90
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					90
06	630	N	326	-0-	-304	-0-	326	2			N	-0-					90
07	434	N	249	-0-	-185	-0-	249	2			N	-0-					90
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					90
*09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					90

FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1424	-0-	-316	-0-	1424	2			N	-0-					171
05	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	1651	2	4	9	N	4	4	8			171
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1650	2	47	9	N	43	175	1	1	8	38
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1675	2	1	9	N	1	1	8			38
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1716	2	1	9	N	1	1	8			38
09	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	1620	2			N	-0-					38

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
04	4980	X	4247	-0-	-733	-0-	4218	2	29	9	N	26	175	1	1	8	27
05	5115	X	4842	-0-	-273	-0-	4842	2			N	-0-					27
06	4950	X	4488	-0-	-462	-0-	4487	2	1	9	N	1	1	8			27
07	5115	X	4585	-0-	-530	-0-	4526	2	59	9	N	54	1	8			80
08	4867	X	4610	-0-	-257	-0-	4608	2	2	9	N	2	2	8			80
09	4680	X	4292	-0-	-388	-0-	4292	2			N	-0-					80

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

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
04	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	1365	2			Y	-0-					19
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					19
06	1440	N	1352	-0-	-88	-0-	1352	2			Y	-0-					19
07	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	1348	2			Y	-0-					19
08	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	1325	2			Y	-0-					19
09	1350	N	1207	-0-	-143	-0-	1207	2			Y	-0-					19

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
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	18	1	308	2	N	-0-					65
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	2	N	-0-					65
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	32	1	273	2	N	-0-					65
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	32	1	260	2	N	-0-					65
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	310	2	N	-0-					65
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	35	1	280	2	N	-0-					65

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
04	1290	N	1102	-0-	-188	-0-	1102	2			N	-0-					125
05	1240	N	975	-0-	-265	-0-	975	2			N	-0-					125
06	1170	N	981	-0-	-189	-0-	981	2			N	-0-					125
07	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1091	2			N	-0-					125
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					125
*09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					125

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	1715	-0-	-205	-0-	1704	2	11	9	Y	10					90
05	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2058	2	24	9	Y	22					112
06	1860	X	1605	-0-	-255	-0-	1587	2	18	9	Y	16	99	1			29
07	1922	X	1820	-0-	-102	-0-	1809	2	11	9	Y	10					39
08	2077	X	1972	-0-	-105	-0-	1972	2			Y	-0-					39
09	2010	X	1840	-0-	-170	-0-	1839	2	1	9	Y	1	1	8			39

BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	11550	X	10871	-0-		-679	-0-	540	1	10285	2	N	42	168	1			35
								46	9									
05	11966	X	10543	-0-		-1423	-0-	558	1	9945	2	N	36	1	8			70
								40	9									
06	11580	X	10371	-0-		-1209	-0-	540	1	9764	2	N	61	1	8			130
								67	9									
07	11966	X	10462	-0-		-1504	-0-	558	1	9836	2	N	62	166	1	1	8	25
								68	9									
08	11222	X	10626	-0-		-596	-0-	558	1	9949	2	N	108	6	8			127
								119	9									
09	10860	X	10107	-0-		-753	-0-	522	1	9535	2	N	45	6	8			166
								50	9									

BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	15930	X	15497	-0-		-433	-0-	1175	1	14238	2	Y	76	35	1	2	8	126
								84	9									
05	16275	X	15388	-0-		-887	-0-	1211	1	14176	2	Y	1	1	8			126
								1	9									
06	15600	X	14937	-0-		-663	-0-	1186	1	13677	2	Y	67	169	1			24
								74	9									
07	16120	X	15300	-0-		-820	-0-	1180	1	14118	2	Y	2	2	8			24
								2	9									
08	16120	X	14662	-0-		-1458	-0-	1115	1	13543	2	Y	4	4	8			24
								4	9									
09	15510	X	14018	-0-		-1492	-0-	1054	1	12899	2	Y	59	4	8			79
								65	9									

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. GAS	(I) 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	260	N	260	-0-		-0-	-0-	12	1	134	2	Y	104	68	1			36
								114	9									
05	155	N	78	-0-		-77	-0-	9	1	62	2	Y	6					42
								7	9									
06	165	N	165	-0-		-0-	-0-	21	1	144	2	Y	-0-					42
07	279	N	104	-0-		-175	-0-	12	1	92	2	Y	-0-					42
08	93	N	43	-0-		-50	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					42
09	180	N	97	-0-		-83	-0-	12	1	85	2	Y	-0-					42

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. GAS	(I) 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	19050	X	17005	-0-		-2045	-0-	1412	1	15556	2	Y	34	71	1			23
								37	9									
05	19840	X	16140	-0-		-3700	-0-	1978	1	14142	2	Y	18					41
								20	9									
06	19200	X	15620	-0-		-3580	-0-	2026	1	13591	2	Y	3					44
								3	9									
07	19840	X	17079	-0-		-2761	-0-	1971	1	15107	2	Y	1					45
								1	9									
08	17888	X	17888	-0-		-0-	-0-	2013	1	15838	2	Y	34	62	1			17
								37	9									
09	17010	X	16192	-0-		-818	-0-	1966	1	14222	2	Y	4					21
								4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18330	X	17512	-0-	-818	-0-	900	1	16612	2	Y	-0-					27
05	18135	X	17241	-0-	-894	-0-	930	1	16230	2	Y	74	1	8			100
							81	9									
06	17610	X	16689	-0-	-921	-0-	900	1	15719	2	Y	64	4	8			160
							70	9									
07	18197	X	16470	-0-	-1727	-0-	930	1	15505	2	Y	32	165	1	1	8	26
							35	9									
08	18197	X	15471	-0-	-2726	-0-	930	1	14532	2	Y	8	8	8			26
							9	9									
09	17520	X	15374	-0-	-2146	-0-	900	1	14397	2	Y	70	6	8			90
							77	9									

MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

04	37590	X	34900	-0-	-2690	-0-	34879	2	21	9	N	19	19	8			67
05	38843	X	35476	-0-	-3367	-0-	35373	2	103	9	N	94	34	8			127
06	34920	X	34117	-0-	-803	-0-	33933	2	184	9	N	167	176	1	24	8	94
07	36084	X	33913	-0-	-2171	-0-	33902	2	11	9	N	10	10	8			94
08	36053	X	33493	-0-	-2560	-0-	33227	2	266	9	N	242	176	1	12	8	148
09	34890	X	30193	-0-	-4697	-0-	30145	2	48	9	N	44	8	8			184

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108

04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					2
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					2
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					2
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					2
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					2
*09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					2

TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	160	-0-	-88	-0-	4	1	156	2	Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	125	-0-	-92	-0-	3	1	122	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	3	1	119	2	Y	-0-					-0-
*09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	4	1	171	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	20	1	702	2	Y	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	21	1	781	2	Y	-0-					-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	39	1	1361	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	34	1	1296	2	Y	11	7	1			5
							12	9									
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	29	1	1199	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
*09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	30	1	1353	2	Y	13	8	1			8
							14	9									

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

04	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			Y	-0-					-0-
05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4424	2	41	9	Y	37	3	1			34
06	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	93	1	4177	2	Y	23	34	1			23
							25	9									
07	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	94	1	4271	2	Y	27	37	1			13
							30	9									
08	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	101	1	4639	2	Y	29	19	1			23
							32	9									
*09	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	84	1	4018	2	Y	30	23	1			30
							33	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

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-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

04	3000	N	3547	-0-	547	547	3547	2			Y	-0-					-0-
05	2972	N	2425	-0-	-547	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2330	-0-	-70	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
07	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
08	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			Y	-0-					-0-
09	2400	X	1878	-0-	-522	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

04	3120	X	3106	-0-	-14	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2972	-0-	-252	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2743	-0-	-377	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	2812	-0-	-412	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	2786	-0-	-438	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-
09	3120	X	2714	-0-	-406	-0-	2714	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
04	2040	N	1986	-0-	-54	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1874	-0-	-234	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1693	-0-	-287	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1762	-0-	-284	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
*09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	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
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
*09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	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
04	450	N	292	-0-	-158	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	233	-0-	-217	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	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
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-

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
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
*09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	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
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
05	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3037	2	18	9	Y	16	1	1			15
06	2940	X	2894	-0-	-46	-0-	62	1	2821	2	Y	10	15	1			10
							11	9									
07	3038	X	2661	-0-	-377	-0-	57	1	2593	2	Y	10	15	1			5
							11	9									
08	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	71	1	3250	2	Y	13	8	1			10
							14	9									
*09	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	64	1	3052	2	Y	15	10	1			15
							17	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3488	2	116	9	Y	105	124	1			52
05	3720	X	3230	-0-	-490	-0-	3206	2	24	9	Y	22	54	1			20
06	3600	X	3468	-0-	-132	-0-	75	1	3376	2	Y	15	20	1			15
							17	9									
07	3720	X	3342	-0-	-378	-0-	71	1	3252	2	Y	17	24	1			8
							19	9									
08	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	80	1	3681	2	Y	19	12	1			15
							21	9									
09	3600	X	3520	-0-	-80	-0-	72	1	3425	2	Y	21	15	1			21
							23	9									

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
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					46
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					46
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-	36	1			10
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					10
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					10
*09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					10

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251227 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	203	-0-	-4327	-0-	197	2	6	9	Y	5					193
05	4681	X	160	-0-	-4521	-0-	160	2			Y	-0-					193
06	2280	X	849	-0-	-1431	-0-	824	2	25	9	Y	23	149	1			67
07	1457	X	646	-0-	-811	-0-	618	2	28	9	Y	25					92
08	899	X	312	-0-	-587	-0-	301	2	11	9	Y	10					102
09	840	X	42	-0-	-798	-0-	42	2			Y	-0-					102

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

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

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263591 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

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

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263592 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 276958 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 14599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25920 X	23756	-0-	-2164	-0-	23756	2			N	-0-					-0-
05	25978 X	24960	-0-	-1018	-0-	24960	2			N	-0-					-0-
06	24690 X	23634	-0-	-1056	-0-	23634	2			N	-0-					-0-
07	26045 X	26045	-0-	-0-	-0-	26045	2			N	-0-					-0-
08	26696 X	26696	-0-	-0-	-0-	26696	2			N	-0-					-0-
09	24150 X	23306	-0-	-844	-0-	23306	2			N	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 282977 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10132 PERF.10509 - 15196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59820 X	44611	-0-	-15209	-0-	44479	2	132	9	Y	120	148	1			68
05	58280 X	54250	-0-	-4030	-0-	54079	2	171	9	Y	155	74	1			149
06	56400 X	50182	-0-	-6218	-0-	50079	2	103	9	Y	94	142	1			101
07	50530 X	49226	-0-	-1304	-0-	49114	2	112	9	Y	102	146	1			57
08	54250 X	40740	-0-	-13510	-0-	40665	2	75	9	Y	68	70	1			55
09	52500 X	39545	-0-	-12955	-0-	39459	2	86	9	Y	78	56	1			77

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282978 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10372 - 12634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21690 X	18018	-0-	-3672	-0-	17946	2	72	9	Y	65	77	1			33
05	22413 X	16935	-0-	-5478	-0-	16880	2	55	9	Y	50	37	1			46
06	21000 X	15469	-0-	-5531	-0-	15436	2	33	9	Y	30	46	1			30
07	20088 X	15533	-0-	-4555	-0-	15496	2	37	9	Y	34	47	1			17
08	17949 X	16225	-0-	-1724	-0-	16180	2	45	9	Y	41	25	1			33
09	17370 X	6526	-0-	-10844	-0-	6504	2	22	9	Y	20	33	1			20

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
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-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

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

BERRY OIL COMPANY, LLC 068140
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	49 11	1 9	1200	2	N	10					112
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	74 11	1 9	1101	2	N	10					122
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	19	1	865	2	N	-0-					122
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	10 13	1 9	364	2	N	12					134
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	N	-0-					134
*09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	75	1	1018	2	N	-0-					134

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
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1152	2	40	9	N	36					240
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2112	2	12	9	N	11					251
06	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	1125	2	18	9	N	16					267
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					267
*08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1066	2	11	9	N	10	153	1			124
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

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
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	145	1	1734	2	N	66	66	1			40
							73	9									
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	145	1	1853	2	N	-0-					40
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	145	1	2029	2	N	-0-					40
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	145	1	1992	2	N	-0-					40
08	1984	N	1707	-0-	-277	-0-	145	1	1562	2	N	-0-					40
*09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	145	1	1882	2	N	68	81	1			27
							75	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

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

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

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263632 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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

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

JAMES HARRIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 282357 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 6548 - 6554

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCKER (RODESSA) 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRUNE - BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278053 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5616 - 5763

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284771 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6134 - 6138

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-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-

BLOCKER (RODESSA) //CONT.// 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5790

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DORSETT, W. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282403 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6798 - 6808

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		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-

BERRY OIL COMPANY, LLC 068140
JENKINS 'A' UNIT WELL #: 17 RRCID -> 280141 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6766 - 6870

04	480	X	17	-0-	-463	-0-	1	1	16	2	N	-0-					2
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					2
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					2
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2

HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 280142 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6655 - 6985

04	1410	N	861	-0-	-549	-0-	35	1	826	2	N	-0-					26
05	1116	N	886	-0-	-230	-0-	56	1	830	2	N	-0-					26
06	1020	N	854	-0-	-166	-0-	19	1	835	2	N	-0-					26
07	899	N	803	-0-	-96	-0-	23	1	780	2	N	-0-					26
08	899	N	695	-0-	-204	-0-	40	1	655	2	N	-0-					26
09	840	N	521	-0-	-319	-0-	35	1	486	2	N	-0-					26

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140
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
04	5310	X	4123	-0-	-1187	-0-	163	1	3954	2	N	5					32
							6	9									
05	5487	X	3839	-0-	-1648	-0-	234	1	3533	2	N	65					97
							72	9									
06	5310	X	4088	-0-	-1222	-0-	91	1	3997	2	N	-0-					97
07	4433	X	3837	-0-	-596	-0-	108	1	3729	2	N	-0-					97
08	4433	X	3722	-0-	-711	-0-	217	1	3505	2	N	-0-					97
09	4110	X	3061	-0-	-1049	-0-	208	1	2853	2	N	-0-					97

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CRD OPERATING, LLC 186953
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					40
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					40
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					40
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					40
08	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					40
09	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2			N	-0-					40

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		2	-0-	2	24	2	2			N	-0-					41
05	14B2 EXT		13	-0-	13	37	13	2			N	-0-					41
*06	37		-0-	-0-	-37	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1857	2	53	9	Y	48					118
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	818	2	37	9	Y	34					152
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1367	2	64	9	Y	58					210
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1452	2	62	9	Y	56	174	1			92
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1403	2	40	9	Y	36					128
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					128

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: 1 RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

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
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					115
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	34	120	1			29
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

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

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284398 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6770 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		10140	-0-	10140	10140	551	1	9589	2	N	-0-					-0-
05	13404	X	3264	-0-	-10140	-0-	229	1	3035	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	395	-0-	-8815	-0-	42	1	352	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-
08	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-
09	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

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

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

BOGGY CREEK (CV SHALE) 10156 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
XTO ENERGY INC. 945936
LONGHORNS DU WELL #: 3 RRCID -> 265225 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12527 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	122	-0-	-538	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	713	N	198	-0-	-515	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	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
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					58
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					58
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	2			N	-0-					58
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					58
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					58
09	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
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	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
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/11/2017

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1409	2	3	9	Y	3	2	8			32
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1481	2	17	9	Y	15	33	1			14
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					14
07	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	1386	2	7	9	Y	6	6	8			14
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	2	1	9	Y	1					15
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					15

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	3000	X	504	-0-	-2496	-0-	494	2	10	9	Y	9	1	8			205
05	3100	X	1638	-0-	-1462	-0-	1637	2	1	9	Y	1	173	1	1	5	32
06	3000	X	1375	-0-	-1625	-0-	1375	2			Y	-0-					32
07	1581	X	1264	-0-	-317	-0-	1263	2	1	9	Y	1	1	8			32
08	1643	X	1220	-0-	-423	-0-	1220	2			Y	-0-					32
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					32

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2277	2	41	9	N	37					139
05	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2441	2	6	9	N	5					144
06	3630	X	2028	-0-	-1602	-0-	2020	2	8	9	N	7					151
07	3751	X	2190	-0-	-1561	-0-	2177	2	13	9	N	12	3	8			160
08	3751	X	1821	-0-	-1930	-0-	1811	2	10	9	N	9					169
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					169

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
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					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
04	1200	N	983	-0-	-217	-0-	982	2	1	9	Y	1					19
05	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1046	2	9	9	Y	8	18	1			9
06	990	N	987	-0-	-3	-0-	987	2			Y	-0-					9
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					9
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1118	2	1	9	Y	1					10
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	1410	N	930	-0-	-480	-0-	927	2	3	9	Y	3					119
05	1302	N	922	-0-	-380	-0-	871	2	51	9	Y	46	132	1			33
06	1050	N	763	-0-	-287	-0-	763	2			Y	-0-					33
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	993	2	1	9	Y	1					34
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					34
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					34

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
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					8
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	211	2	1	9	Y	1	6	1			3
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			Y	-0-					3
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					3
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					3
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4557	2	7	9	N	6	1	8			100
05	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4818	2	91	9	N	83	145	1			38
06	4560	X	4501	-0-	-59	-0-	4500	2	1	9	N	1					39
07	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5012	2	4	9	N	4	3	8			40
08	4712	X	3404	-0-	-1308	-0-	3354	2	50	9	N	45					85
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					85

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

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

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		273	-0-	273	273	273	2			Y	-0-	9	1			11
07	T. A.		395	-0-	395	668	395	2			Y	-0-	7	1			4
08	1051	N	383	-0-	-668	-0-	383	2			Y	-0-					4
*09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					4

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
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			Y	-0-	4	1			4
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-	3	1			1
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					1
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			Y	-0-					1

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	X	25	-0-	-305	-0-	25	2			Y	-0-					45
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					45
06	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					45
07	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					45
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					45
09	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	2			Y	-0-					45

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		502	-0-	502	502	502	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		179	-0-	179	681	179	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		443	-0-	443	1124	443	2			Y	-0-					-0-
07	1512	X	388	-0-	-1124	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
*09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					11
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					11
06	600	N	260	-0-	-340	-0-	260	2			Y	-0-	5	1			6
07	744	N	262	-0-	-482	-0-	262	2			Y	-0-	4	1			2
08	1054	N	13	-0-	-1041	-0-	13	2			Y	-0-					2
09	270	N	13	-0-	-257	-0-	13	2			Y	-0-					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					36
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					36
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-	16	1			20
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-	13	1			7
08	620	N	12	-0-	-608	-0-	12	2			Y	-0-					7
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					7

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
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1998	2	1	9	Y	1					49
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					49
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-	22	1			27
07	2077	N	742	-0-	-1335	-0-	742	2			Y	-0-	18	1			9
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					9
09	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			Y	-0-					9

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

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
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			Y	-0-					10
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					10
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-	5	1			5
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1	9	Y	1	4	1			2
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					2
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	44	1	1976	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	2263	N	1916	-0-	-347	-0-	41	1	1872	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	2010	N	1900	-0-	-110	-0-	38	1	1859	2	Y	3					3
							3	9									
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	40	1	2030	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	44	1	2307	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
*09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	30	1	2174	2	Y	-0-	3	1			1

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
04	2010	X	1385	-0-	-625	-0-	182	1	1128	2	Y	68	50	1			105
							75	9									
05	2325	X	1783	-0-	-542	-0-	242	1	1501	2	Y	36					141
							40	9									
06	2250	X	1545	-0-	-705	-0-	220	1	1288	2	Y	34					175
							37	9									
07	2046	X	1474	-0-	-572	-0-	194	1	1262	2	Y	16	95	1			96
							18	9									
08	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	268	1	1751	2	Y	25					121
							28	9									
*09	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	134	1	1899	2	Y	-0-	47	1			74

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
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-

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
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-

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
04	570	N	314	-0-	-256	-0-	42	1	260	2	Y	11	13	1			28
							12	9									
05	713	N	330	-0-	-383	-0-	45	1	277	2	Y	7					35
							8	9									
06	390	N	207	-0-	-183	-0-	28	1	168	2	Y	10	13	1			32
							11	9									
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	37	1	238	2	Y	5	13	1			24
							6	9									
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	65	1	429	2	Y	6	1	1			29
							7	9									
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	11	1	154	2	Y	8	12	1			25
							9	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	117	1	723	2	Y	4					12
							4	9									
05	868	N	804	-0-	-64	-0-	111	1	689	2	Y	4					16
							4	9									
06	810	N	802	-0-	-8	-0-	116	1	683	2	Y	3	10	1			9
							3	9									
07	868	N	817	-0-	-51	-0-	109	1	707	2	Y	1					10
							1	9									
08	892	X	892	-0-	-0-	-0-	118	1	772	2	Y	2					12
							2	9									
09	840	X	791	-0-	-49	-0-	52	1	732	2	Y	6	10	1			8
							7	9									

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
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	39	1	1752	2	Y	-0-	6	1			4
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	41	1	1907	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
06	1710	N	1705	-0-	-5	-0-	33	1	1666	2	Y	5					6
							6	9									
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	38	1	1912	2	Y	6	12	1			-0-
							7	9									
08	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	34	1	1824	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
*09	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	25	1	1862	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									

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
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	55	1	2494	2	Y	11	20	1			31
							12	9									
05	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	65	1	2941	2	Y	-0-	20	1			11
06	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	58	1	2899	2	Y	12					23
							13	9									
07	3100	N	3525	-0-	425	425	67	1	3438	2	Y	18	39	1			2
							20	9									
08	3897	X	3472	-0-	-425	-0-	64	1	3395	2	Y	12	8	1			6
							13	9									
*09	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	48	1	3485	2	Y	14	20	1			-0-
							15	9									

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	23	1	146	2	N	12	23	1			55
							13	9									
05	279	N	197	-0-	-82	-0-	26	1	160	2	N	10					65
							11	9									
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	24	1	136	2	N	8					73
							9	9									
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	21	1	141	2	N	12	43	1			42
							13	9									
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	22	1	146	2	N	7	1	1			48
							8	9									
09	180	N	71	-0-	-109	-0-	4	1	60	2	N	6	21	1			33
							7	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	20	1	121	2	Y	1					7
							1	9									
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	50	2	Y	1					8
							1	9									
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-	2	1			6
07	155	N	50	-0-	-105	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					6
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	27	1	172	2	Y	1					7
							1	9									
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	2	2	1			7
							2	9									

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
04	1890	X	1556	-0-	-334	-0-	34	1	1522	2	Y	-0-	19	1			42
05	1891	X	1573	-0-	-318	-0-	34	1	1539	2	Y	-0-	19	1			23
06	1590	N	1284	-0-	-306	-0-	25	1	1242	2	Y	15					38
							17	9									
07	1612	N	1455	-0-	-157	-0-	28	1	1427	2	Y	-0-	37	1			1
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	26	1	1358	2	Y	15	3	1			13
							17	9									
*09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	18	1	1355	2	Y	6	19	1			-0-
							7	9									

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
04	120	X	92	-0-	-28	-0-	13	1	79	2	Y	-0-					39
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					39
06	120	X	39	-0-	-81	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					39
07	145	X	145	-0-	-0-	-0-	19	1	125	2	Y	1					40
							1	9									
08	198	X	198	-0-	-0-	-0-	26	1	170	2	Y	2	11	1			31
							2	9									
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					31

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
04	1290	N	1206	-0-	-84	-0-	166	1	1028	2	Y	11					66
							12	9									
05	1643	N	1090	-0-	-553	-0-	150	1	930	2	Y	9					75
							10	9									
06	1410	N	973	-0-	-437	-0-	141	1	829	2	Y	3	31	1			47
							3	9									
07	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	154	1	1000	2	Y	1					48
							1	9									
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	149	1	975	2	Y	7	1	1			54
							8	9									
*09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	66	1	930	2	Y	5	31	1			28
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
04	2430	N	2307	-0-	-123	-0-	317	1	1969	2	Y	19					97
							21	9									
05	2511	X	2377	-0-	-134	-0-	327	1	2029	2	Y	19					116
							21	9									
06	2430	X	2011	-0-	-419	-0-	290	1	1691	2	Y	27					143
							30	9									
07	2387	N	2373	-0-	-14	-0-	317	1	2056	2	Y	-0-					143
08	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	337	1	2205	2	Y	18	6	1			155
							20	9									
09	2310	X	2242	-0-	-68	-0-	148	1	2094	2	Y	-0-	113	1			42

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
04	2400	N	2305	-0-	-95	-0-	314	1	1944	2	Y	43	37	1			20
							47	9									
05	2790	X	2366	-0-	-424	-0-	327	1	2022	2	Y	15					35
							17	9									
06	2700	X	2117	-0-	-583	-0-	307	1	1793	2	Y	15					50
							17	9									
07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	327	1	2127	2	Y	20	70	1			-0-
							22	9									
08	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	314	1	2056	2	Y	16	6	1			10
							18	9									
09	2310	X	2283	-0-	-27	-0-	149	1	2106	2	Y	25	35	1			-0-
							28	9									

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
04	1620	N	1404	-0-	-216	-0-	31	1	1373	2	Y	-0-	8	1			22
05	1767	N	1464	-0-	-303	-0-	32	1	1432	2	Y	-0-	8	1			14
06	1650	N	1375	-0-	-275	-0-	27	1	1340	2	Y	7					21
							8	9									
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	32	1	1657	2	Y	-0-	16	1			5
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	31	1	1617	2	Y	8	5	1			8
							9	9									
*09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	21	1	1505	2	Y	-0-	8	1			-0-

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
04	1620	N	1199	-0-	-421	-0-	26	1	1159	2	Y	13	19	1			1
							14	9									
05	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	42	1	1919	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	38	1	1843	2	Y	9					9
							10	9									
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	39	1	1939	2	Y	28	37	1			-0-
							31	9									
08	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	37	1	1972	2	Y	9	4	1			5
							10	9									
09	1920	X	1658	-0-	-262	-0-	23	1	1620	2	Y	14	19	1			-0-
							15	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
04	1890	N	1844	-0-	-46	-0-	253	1	1574	2	Y	15					17
							17	9									
05	2325	N	1869	-0-	-456	-0-	257	1	1591	2	Y	19					36
							21	9									
06	1890	N	1718	-0-	-172	-0-	248	1	1445	2	Y	23	50	1			9
							25	9									
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	268	1	1742	2	Y	6					15
							7	9									
08	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	306	1	1996	2	Y	9	6	1			18
							10	9									
*09	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	137	1	1925	2	Y	33	51	1			-0-
							36	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642

04	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	226	1	1398	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	223	1	1382	2	Y	11					11
							12	9									
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	224	1	1310	2	Y	15					26
							17	9									
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	230	1	1499	2	Y	-0-					26
08	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	229	1	1492	2	Y	10	4	1			32
							11	9									
09	1620	X	1554	-0-	-66	-0-	100	1	1415	2	Y	35	66	1			1
							39	9									

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

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-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

04	1230	X	908	-0-	-322	-0-	121	1	755	2	Y	29	52	1			82
							32	9									
05	1829	X	894	-0-	-935	-0-	121	1	749	2	Y	22					104
							24	9									
06	990	N	836	-0-	-154	-0-	118	1	688	2	Y	27	57	1			74
							30	9									
07	930	N	837	-0-	-93	-0-	111	1	723	2	Y	3	52	1			25
							3	9									
08	899	X	899	-0-	-0-	-0-	116	1	759	2	Y	22	3	1			44
							24	9									
09	900	X	774	-0-	-126	-0-	49	1	696	2	Y	26	49	1			21
							29	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

04	2610	X	974	-0-	-1636	-0-	78	1	896	2	N	-0-					31
05	2666	X	1767	-0-	-899	-0-	145	1	1622	2	N	-0-					31
06	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	204	1	2396	2	N	-0-					31
07	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	197	1	2269	2	N	-0-					31
08	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	183	1	2180	2	N	-0-					31
09	2610	X	1802	-0-	-808	-0-	104	1	1698	2	N	-0-					31

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	1775	-0-	-85	-0-	239	1	1484	2	Y	47	43	1			5
							52	9									
05	2790	X	1782	-0-	-1008	-0-	244	1	1510	2	Y	25					30
							28	9									
06	2700	X	1677	-0-	-1023	-0-	241	1	1410	2	Y	24					54
							26	9									
07	2449	X	1678	-0-	-771	-0-	220	1	1427	2	Y	28	82	1			-0-
							31	9									
08	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	219	1	1434	2	Y	17	2	1			15
							19	9									
09	1770	X	1498	-0-	-272	-0-	97	1	1372	2	Y	26	41	1			-0-
							29	9									

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
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					1
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	2	N	-0-					1
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	N	-0-					2
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	2	N	-0-					2
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	2	N	-0-					2
07	14	N	8	-0-	-6	-0-	2	1	6	2	N	-0-					2
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					2
09	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					2

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1208	-0-	-802	-0-	32	1	1176	2	Y	-0-	2	1			74
05	2077	X	1895	-0-	-182	-0-	45	1	1826	2	Y	22	96	1			-0-
							24	9									
06	1890	N	1473	-0-	-417	-0-	34	1	1439	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	772	-0-	-468	-0-	17	1	755	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	15	1	667	2	Y	-0-					-0-
*09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	20	1	1234	2	Y	152	152	1			-0-
							167	9									

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
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	153	1	954	2	Y	27	39	1			24
							30	9									
05	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	172	1	1065	2	Y	23					47
							25	9									
06	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	158	1	926	2	Y	35	45	1			37
							39	9									
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	161	1	1047	2	Y	10	39	1			8
							11	9									
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	181	1	1185	2	Y	16	3	1			21
							18	9									
*09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	75	1	1070	2	Y	19	36	1			4
							21	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	64	1	2927	2	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
05	3286	X	3101	-0-	-185	-0-	65	1	2963	2	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
06	3180	X	2719	-0-	-461	-0-	54	1	2645	2	Y	18					18
							20	9									
07	3193	X	3185	-0-	-8	-0-	59	1	3002	2	Y	113	131	1			-0-
							124	9									
08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	56	1	2983	2	Y	19	8	1			11
							21	9									
09	3060	X	2900	-0-	-160	-0-	38	1	2800	2	Y	56	67	1			-0-
							62	9									

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
04	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	962	1	5975	2	Y	55					182
							61	9									
05	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	1197	1	7419	2	Y	-0-	102	1			80
06	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	1072	1	6263	2	Y	51	26	1			105
							56	9									
07	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	883	1	5743	2	Y	10					115
							11	9									
08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	399	1	2613	2	Y	9	5	1			119
							10	9									
09	8340	X	2673	-0-	-5667	-0-	175	1	2466	2	Y	29					148
							32	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	923	-0-	-37	-0-	125	1	774	2	Y	22	11	1			32
							24	9									
05	992	N	935	-0-	-57	-0-	129	1	797	2	Y	8					40
							9	9									
06	930	N	822	-0-	-108	-0-	119	1	694	2	Y	8					48
							9	9									
07	961	N	955	-0-	-6	-0-	126	1	821	2	Y	7	21	1			34
							8	9									
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	127	1	829	2	Y	8	3	1			39
							9	9									
*09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	56	1	791	2	Y	5	10	1			34
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	23	1	861	2	Y	-0-	4	1			40
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	29	1	1156	2	Y	-0-	40	1			-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	27	1	1123	2	Y	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	22	1	945	2	Y	-0-					-0-
08	987	X	987	-0-	-0-	-0-	21	1	966	2	Y	-0-					-0-
09	1140	X	546	-0-	-594	-0-	9	1	523	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

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
04	1560	X	313	-0-	-1247	-0-	44	1	269	2	Y	-0-					136
05	465	X	301	-0-	-164	-0-	42	1	259	2	Y	-0-					136
06	450	X	279	-0-	-171	-0-	40	1	238	2	Y	1					137
							1	9									
07	403	X	325	-0-	-78	-0-	43	1	281	2	Y	1					138
							1	9									
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	37	1	248	2	Y	1					139
							1	9									
09	270	N	107	-0-	-163	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					139

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
04	2160	N	2154	-0-	-6	-0-	299	1	1855	2	N	-0-					55
05	2976	X	1865	-0-	-1111	-0-	257	1	1595	2	N	12					67
							13	9									
06	2880	X	1524	-0-	-1356	-0-	223	1	1301	2	N	-0-					67
07	2232	N	2084	-0-	-148	-0-	278	1	1806	2	N	-0-					67
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	311	1	2036	2	N	7	3	1			71
							8	9									
*09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	139	1	1968	2	N	-0-					71

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
04	1320	X	1150	-0-	-170	-0-	155	1	961	2	Y	31	42	1			58
							34	9									
05	1674	X	1421	-0-	-253	-0-	194	1	1207	2	Y	18					76
							20	9									
06	1620	X	1152	-0-	-468	-0-	162	1	946	2	Y	40	50	1			66
							44	9									
07	1488	X	1206	-0-	-282	-0-	159	1	1035	2	Y	11	43	1			34
							12	9									
08	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	152	1	997	2	Y	17	1	1			50
							19	9									
09	1380	X	1250	-0-	-130	-0-	81	1	1145	2	Y	22	40	1			32
							24	9									

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
04	1530	X	1091	-0-	-439	-0-	28	1	1063	2	Y	-0-	1	1			51
05	1581	X	1566	-0-	-15	-0-	38	1	1528	2	Y	-0-	51	1			-0-
06	1290	X	1047	-0-	-243	-0-	24	1	1023	2	Y	-0-					-0-
07	1302	X	892	-0-	-410	-0-	20	1	872	2	Y	-0-					-0-
08	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	30	1	1318	2	Y	-0-					-0-
09	1530	X	999	-0-	-531	-0-	16	1	980	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	225	1	1396	2	N	75					175
							83	9									
05	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	231	1	1426	2	N	30	169	1			36
							33	9									
06	1620	N	1612	-0-	-8	-0-	231	1	1348	2	N	30					66
							33	9									
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	226	1	1472	2	N	20					86
							22	9									
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	231	1	1512	2	N	15	8	1			93
							17	9									
*09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	107	1	1518	2	N	42					135
							46	9									

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
04	2730	X	2498	-0-	-232	-0-	54	1	2444	2	Y	-0-	20	1			7
05	2821	X	2267	-0-	-554	-0-	48	1	2205	2	Y	13	20	1			-0-
							14	9									
06	2730	X	2218	-0-	-512	-0-	44	1	2161	2	Y	12					12
							13	9									
07	2697	X	2234	-0-	-463	-0-	43	1	2161	2	Y	27	39	1			-0-
							30	9									
08	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	48	1	2527	2	Y	12	6	1			6
							13	9									
09	2490	X	2419	-0-	-71	-0-	32	1	2372	2	Y	14	20	1			-0-
							15	9									

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
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	84	1	157	2	N	-0-					139
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	99	1	199	2	N	5					144
							6	9									
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	81	1	190	2	N	15					159
							17	9									
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	65	1	217	2	N	7					166
							8	9									
08	310	N	209	-0-	-101	-0-	58	1	151	2	N	-0-					166
09	300	N	94	-0-	-206	-0-	3	1	91	2	N	-0-					166

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
04	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	137	1	852	2	Y	16	65	1			170
							18	9									
05	1116	X	506	-0-	-610	-0-	69	1	431	2	Y	5					175
							6	9									
06	1080	X	556	-0-	-524	-0-	81	1	475	2	Y	-0-					175
07	1054	X	670	-0-	-384	-0-	86	1	565	2	Y	17					192
							19	9									
08	957	X	957	-0-	-0-	-0-	121	1	794	2	Y	38	68	1			162
							42	9									
09	1020	X	633	-0-	-387	-0-	42	1	591	2	Y	-0-					162

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	217	-0-	-533	-0-	5	1	212	2	Y	-0-					36
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	186	2	Y	-0-					36
06	270	N	194	-0-	-76	-0-	4	1	190	2	Y	-0-					36
07	217	N	110	-0-	-107	-0-	2	1	108	2	Y	-0-					36
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	3	1	155	2	Y	15	46	1			5
							17	9									
*09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	3	1	145	2	Y	48	44	1			9
							53	9									

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
04	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	44	1	1665	2	Y	-0-	2	1			42
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	41	1	1631	2	Y	89	131	1			-0-
							98	9									
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	39	1	1637	2	Y	123	123	1			-0-
							135	9									
07	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	40	1	1713	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	37	1	1640	2	Y	1					1
							1	9									
09	1800	N	1513	-0-	-287	-0-	24	1	1489	2	Y	-0-					1

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
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-

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
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	186	1	3227	2	Y	11	37	1			-0-
							12	9									
05	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	206	1	3289	2	Y	15					15
							17	9									
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	160	1	2963	2	Y	29	37	1			7
							32	9									
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	180	1	2972	2	Y	12					19
							13	9									
08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	171	1	2940	2	Y	2					21
							2	9									
09	2370	X	1979	-0-	-391	-0-	110	1	1851	2	Y	16	37	1			-0-
							18	9									

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		2044	-0-	2044	6292	53	1	1991	2	Y	-0-	6	1			21
05	8177	X	1885	-0-	-6292	-0-	44	1	1758	2	Y	75	96	1			-0-
							83	9									
06	2160	X	1227	-0-	-933	-0-	28	1	1199	2	Y	-0-					-0-
07	2232	X	1373	-0-	-859	-0-	31	1	1342	2	Y	-0-					-0-
08	2232	X	932	-0-	-1300	-0-	20	1	912	2	Y	-0-					-0-
09	2040	X	714	-0-	-1326	-0-	12	1	702	2	Y	-0-					-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	57	1	2173	2	Y	-0-					28
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	56	1	2230	2	Y	-0-					28
06	2160	N	2120	-0-	-40	-0-	48	1	2072	2	Y	-0-	1	1			27
07	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	52	1	2236	2	Y	-0-	10	1			17
08	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	49	1	2139	2	Y	-0-	1	1			16
09	2220	X	2133	-0-	-87	-0-	34	1	2056	2	Y	39	55	1			-0-
							43	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

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

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
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	10	1	19	2	N	-0-					8
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	N	-0-					8
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	3	1	6	2	N	-0-					8
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	2	N	-0-					8
08	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	2	N	-0-					8
09	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					8

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
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	361	-0-	-89	-0-	28	1	333	2	N	-0-					9
05	434	N	365	-0-	-69	-0-	30	1	335	2	N	-0-					9
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	2	N	-0-					9
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	352	2	N	-0-					9
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	356	2	N	-0-					9
09	360	N	255	-0-	-105	-0-	15	1	240	2	N	-0-					9

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

04	1590	X	799	-0-	-791	-0-	21	1	778	2	Y	-0-					29
05	1643	X	784	-0-	-859	-0-	18	1	718	2	Y	44	73	1			-0-
							48	9									
06	1380	X	1030	-0-	-350	-0-	23	1	985	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	1426	X	743	-0-	-683	-0-	17	1	725	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	666	X	666	-0-	-0-	-0-	15	1	650	2	Y	1					1
							1	9									
09	1020	X	212	-0-	-808	-0-	3	1	209	2	Y	-0-					1

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

04	270	X	47	-0-	-223	-0-	5	1	36	2	Y	5	10	1			-0-
							6	9									
05	186	X	17	-0-	-169	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	180	X	95	-0-	-85	-0-	14	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	155	X	31	-0-	-124	-0-	4	1	25	2	Y	2					2
							2	9									
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	76	2	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
09	90	N	24	-0-	-66	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

04	510	X	341	-0-	-169	-0-	46	1	287	2	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
05	527	X	358	-0-	-169	-0-	50	1	307	2	Y	1					1
							1	9									
06	510	X	222	-0-	-288	-0-	32	1	189	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	372	X	167	-0-	-205	-0-	21	1	135	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	220	X	220	-0-	-0-	-0-	28	1	188	2	Y	4					4
							4	9									
09	360	X	149	-0-	-211	-0-	9	1	134	2	Y	5	9	1			-0-
							6	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

04	4110	X	3898	-0-	-212	-0-	529	1	3282	2	Y	79	87	1			45
							87	9									
05	4247	X	4070	-0-	-177	-0-	563	1	3489	2	Y	16					61
							18	9									
06	4110	X	3927	-0-	-183	-0-	571	1	3338	2	Y	16					77
							18	9									
07	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	592	1	3846	2	Y	11					88
							12	9									
08	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	597	1	3902	2	Y	38	92	1			34
							42	9									
*09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	264	1	3740	2	Y	5					39
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

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

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

04	870	X	394	-0-	-476	-0-	54 9	1 9	331	2	Y	8	9	1			-0-
05	651	X	193	-0-	-458	-0-	27 1	1 9	165	2	Y	1					1
06	630	X	389	-0-	-241	-0-	57 2	1 9	330	2	Y	2	3	1			-0-
07	609	X	609	-0-	-0-	-0-	80 11	1 9	518	2	Y	10	10	1			-0-
08	628	X	628	-0-	-0-	-0-	83 4	1 9	541	2	Y	4	2	1			2
09	390	X	381	-0-	-9	-0-	25 8	1 9	348	2	Y	7	9	1			-0-

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

04	3570	X	2768	-0-	-802	-0-	72	1	2696	2	Y	-0-	2	1			41
05	3534	X	3188	-0-	-346	-0-	78	1	3110	2	Y	-0-	9	1			32
06	3360	X	2309	-0-	-1051	-0-	53	1	2256	2	Y	-0-	7	1			25
07	3906	X	3260	-0-	-646	-0-	74	1	3186	2	Y	-0-	11	1			14
08	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	67 123	1 9	2941	2	Y	112	126	1			-0-
09	3090	X	267	-0-	-2823	-0-	2 145	1 9	120	2	Y	132	132	1			-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546

04	240	N	215	-0-	-25	-0-	30 2	1 9	183	2	Y	2					3
05	341	N	224	-0-	-117	-0-	31 1	1 9	192	2	Y	1					4
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	29 1	1 9	172	2	Y	1	5	1			-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	30	1	190	2	Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	30 1	1 9	195	2	Y	1					1
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14 7	1 9	193	2	Y	6	7	1			-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

04	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	48	1	1804	2	Y	-0-					28
05	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	46	1	1844	2	Y	-0-					28
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	37	1	1565	2	Y	-0-					28
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	46	1	1996	2	Y	-0-					28
08	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	44	1	1951	2	Y	-0-					28
*09	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	1875	2	Y	1	29	1			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	X	619	-0-	-311	-0-	16	1	603	2	Y	-0-					5
05	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	29	1	1167	2	Y	-0-					5
06	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	23	1	979	2	Y	19	24	1			-0-
							21	9									
07	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	26	1	1120	2	Y	-0-					-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	26	1	1120	2	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
09	1020	N	820	-0-	-200	-0-	13	1	732	2	Y	68	68	1			-0-
							75	9									

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
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	211	1	1304	2	Y	36	95	1			67
							40	9									
05	1550	N	680	-0-	-870	-0-	94	1	585	2	Y	1					68
							1	9									
06	1140	N	638	-0-	-502	-0-	93	1	545	2	Y	-0-					68
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	281	1	1828	2	Y	20					88
							22	9									
08	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	262	1	1709	2	Y	42	98	1			32
							46	9									
*09	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	110	1	1556	2	Y	-0-					32

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
04	1950	X	917	-0-	-1033	-0-	23	1	894	2	Y	-0-	1	1			70
05	2015	X	857	-0-	-1158	-0-	19	1	793	2	Y	41	111	1			-0-
							45	9									
06	2730	X	73	-0-	-2657	-0-	2	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
06	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	123	1	5255	2	Y	68	32	1	10	8	138
							75	9									
07	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	118	1	5114	2	Y	1	56	1			83
							1	9									
08	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	84	1	3748	2	Y	-0-	5	1			78
09	5460	X	2506	-0-	-2954	-0-	41	1	2465	2	Y	-0-	5	1			73

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
04	4230	X	3269	-0-	-961	-0-	84	1	3185	2	Y	-0-	5	1			28
05	4278	X	4031	-0-	-247	-0-	98	1	3933	2	Y	-0-	21	1			7
06	3630	X	3509	-0-	-121	-0-	80	1	3429	2	Y	-0-	7	1			-0-
07	4061	X	1054	-0-	-3007	-0-	24	1	1027	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	9					9

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	47	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-

PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

04	510	N	421	-0-	-89	-0-	57	1	353	2	N	10					110
							11	9									
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	26	1	156	2	N	13					123
							14	9									
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	61	1	358	2	N	12					135
							13	9									
07	434	N	309	-0-	-125	-0-	34	1	223	2	N	47	181	1			1
							52	9									
08	186	N	33	-0-	-153	-0-	4	1	29	2	N	-0-	1	1			-0-
09	420	N	35	-0-	-385	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

04	5160	X	1077	-0-	-4083	-0-	148	1	919	2	Y	9					226
							10	9									
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	10	151	1			85
06	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					85
07	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					85
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			74
09	T. A.		40	-0-	40	40	2	1	38	2	Y	-0-					74

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	169	1	2937	2	Y	-0-	17	1			13
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	201	1	3211	2	Y	17	30	1			-0-
							19	9									
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	161	1	3000	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	182	1	3016	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	198	1	3397	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
09	2760	X	2188	-0-	-572	-0-	120	1	2035	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

04	T. A.		274	-0-	274	1590	7	1	267	2	Y	-0-					28
05	1703	X	113	-0-	-1590	-0-	2	1	71	2	Y	36	64	1			-0-
							40	9									
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
08	16	X	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					69
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	69	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	50	1			12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			1
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	75	1	3323	2	Y	171	161	1			11
							188	9									
*09	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	94	1	5698	2	Y	296	307	1			-0-
							326	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	2801	-0-	-769	-0-	387	1	2408	2	Y	5	48	1			57
							6	9									
05	4154	X	2827	-0-	-1327	-0-	391	1	2421	2	Y	14					71
							15	9									
06	4020	X	2784	-0-	-1236	-0-	405	1	2362	2	Y	15	2	8			84
							17	9									
07	3999	X	3103	-0-	-896	-0-	412	1	2680	2	Y	10					94
							11	9									
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	446	1	2916	2	Y	35	54	1			75
							39	9									
*09	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	195	1	2759	2	Y	4					79
							4	9									

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
04	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	63	1	2368	2	Y	-0-					33
05	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	65	1	2593	2	Y	-0-					33
06	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	59	1	2503	2	Y	-0-	3	1			30
07	2697	X	2255	-0-	-442	-0-	51	1	2204	2	Y	-0-	12	1			18
08	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	52	1	2326	2	Y	-0-	1	1			17
09	2580	X	563	-0-	-2017	-0-	9	1	534	2	Y	18	35	1			-0-
							20	9									

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
04	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	585	1	3635	2	Y	-0-	45	1			58
05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	535	1	3315	2	Y	13					71
							14	9									
06	4320	X	2386	-0-	-1934	-0-	347	1	2025	2	Y	13					84
							14	9									
07	4433	X	896	-0-	-3537	-0-	118	1	768	2	Y	9					93
							10	9									
08	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	136	1	895	2	Y	33	45	1			81
							36	9									
09	4230	X	677	-0-	-3553	-0-	45	1	628	2	Y	4					85
							4	9									

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
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	77	1	2909	2	Y	-0-	7	1			57
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	68	1	2706	2	Y	72	118	1			11
							79	9									
06	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	60	1	2573	2	Y	34	45	1			-0-
							37	9									
07	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	60	1	2619	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	57	1	2541	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3000	X	2524	-0-	-476	-0-	40	1	2471	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
04	2910	X	2167	-0-	-743	-0-	297	1	1849	2	Y	19					19
							21	9									
05	3472	X	3181	-0-	-291	-0-	439	1	2720	2	Y	20					39
							22	9									
06	3360	X	2759	-0-	-601	-0-	398	1	2328	2	Y	30	59	1			10
							33	9									
07	3472	X	3028	-0-	-444	-0-	402	1	2618	2	Y	7					17
							8	9									
08	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	364	1	2381	2	Y	12	8	1			21
							13	9									
09	3090	X	2562	-0-	-528	-0-	166	1	2352	2	Y	40	60	1			1
							44	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

04	1320	X	355	-0-	-965	-0-	28	1	327	2	N	-0-					24
05	806	N	293	-0-	-513	-0-	24	1	269	2	N	-0-					24
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	29	1	336	2	N	-0-					24
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	94	1	1076	2	N	-0-					24
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	29	1	343	2	N	-0-					24
09	360	N	245	-0-	-115	-0-	14	1	231	2	N	-0-					24

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

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-

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	261	1	490	2	N	-0-					-0-
05	372	N	220	-0-	-152	-0-	73	1	146	2	N	1					1
							1	9									
06	360	N	268	-0-	-92	-0-	80	1	188	2	N	-0-					1
07	372	N	280	-0-	-92	-0-	65	1	215	2	N	-0-					1
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	153	1	400	2	N	-0-					1
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	12	1	351	2	N	-0-					1

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

04	600	X	587	-0-	-13	-0-	31	1	546	2	Y	9	12	1			-0-
							10	9									
05	899	X	554	-0-	-345	-0-	32	1	515	2	Y	6					6
							7	9									
06	870	X	477	-0-	-393	-0-	24	1	440	2	Y	12	18	1			-0-
							13	9									
07	837	X	542	-0-	-295	-0-	30	1	506	2	Y	5					5
							6	9									
08	DLQ G-10		541	-0-	541	541	30	1	508	2	Y	3					8
							3	9									
09	DLQ G-10		365	-0-	365	906	19	1	335	2	Y	10	18	1			-0-
							11	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	12	1			26
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	7	6	1			27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	6	1			28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	6	1			29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	12	1			18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			18

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
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4230	X	4053	-0-	-177	-0-	105	1	3948	2	Y	-0-	6	1			57
05	4371	X	4060	-0-	-311	-0-	99	1	3961	2	Y	-0-	57	1			-0-
06	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	91	1	3904	2	Y	101	101	1			-0-
							111	9									
07	4185	X	3802	-0-	-383	-0-	86	1	3716	2	Y	-0-					-0-
08	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	84	1	3730	2	Y	230	188	1			42
							253	9									
*09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	61	1	3645	2	Y	269	311	1			-0-
							296	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	27	1	461	2	N	5	8	1			9
							6	9									
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	482	2	N	3	4	1			8
							3	9									
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	24	1	449	2	N	3	4	1			7
							3	9									
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	29	1	479	2	N	3	4	1			6
							3	9									
08	527	N	502	-0-	-25	-0-	28	1	472	2	N	2	8	1			-0-
							2	9									
09	480	N	319	-0-	-161	-0-	18	1	297	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									

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
04	2790	X	2301	-0-	-489	-0-	59	1	2242	2	Y	-0-	2	1			34
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	85	1	3388	2	Y	-0-					34
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	71	1	3001	2	Y	-0-	4	1			30
07	3255	X	3076	-0-	-179	-0-	69	1	3006	2	Y	1	8	1			23
							1	9									
08	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	63	1	2755	2	Y	-0-	2	1			21
09	3030	X	2571	-0-	-459	-0-	41	1	2484	2	Y	42	62	1			1
							46	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
04	2790	X	1689	-0-	-1101	-0-	92	1	1593	2	Y	4	23	1			-0-
							4	9									
05	3131	X	1592	-0-	-1539	-0-	93	1	1493	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
06	3030	X	2725	-0-	-305	-0-	139	1	2582	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
07	3100	X	2403	-0-	-697	-0-	137	1	2266	2	Y	-0-	2	1			3
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	111	1	1897	2	Y	-0-	2	1			1
09	1740	N	1541	-0-	-199	-0-	86	1	1454	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
04	660	N	471	-0-	-189	-0-	37	1	434	2	N	-0-					10
05	651	N	470	-0-	-181	-0-	38	1	432	2	N	-0-					10
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	307	2	N	-0-					10
07	496	N	398	-0-	-98	-0-	32	1	366	2	N	-0-					10
08	465	N	189	-0-	-276	-0-	15	1	174	2	N	-0-					10
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	16	1	273	2	N	-0-					10

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
04	810	N	599	-0-	-211	-0-	47	1	548	2	Y	4					79
							4	9									
05	961	N	561	-0-	-400	-0-	46	1	515	2	Y	-0-					79
06	720	N	468	-0-	-252	-0-	35	1	415	2	Y	16	77	1			18
							18	9									
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	53	1	611	2	Y	-0-					18
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	33	1	397	2	Y	-0-	3	1			15
09	480	N	438	-0-	-42	-0-	26	1	412	2	Y	-0-					15

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
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	34	1	1571	2	N	-0-					-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	33	1	1502	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	964	-0-	-446	-0-	18	1	900	2	N	42	40	1			2
							46	9									
07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	49	1	2483	2	N	20	22	1			-0-
							22	9									
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	33	1	1785	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	20	1	1451	2	N	-0-					-0-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	59	1	1016	2	Y	-0-					49
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	64	1	1015	2	Y	-0-					49
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	51	1	944	2	Y	58	66	1			41
							64	9									
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	57	1	933	2	Y	-0-					41
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	Y	-0-	3	1			38
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					38

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	84	1	1452	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	120	1	1908	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	83	1	1547	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	52	1	861	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	68	1	1166	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	47	1	789	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									

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
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	194	1	3370	2	Y	1					26
							1	9									
05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	224	1	3584	2	Y	48					74
							53	9									
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	181	1	3354	2	Y	1					75
							1	9									
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	214	1	3547	2	Y	-0-	57	1			18
08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	203	1	3479	2	Y	-0-	8	1			10
09	2790	X	2267	-0-	-523	-0-	127	1	2140	2	Y	-0-					10

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
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	N	3	2	1			8
							3	9									
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	N	2	1	1			9
							2	9									
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	2	1	1			10
							2	9									
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	2	1	1			11
							2	9									
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	N	-0-	2	1			9
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	6	1	106	2	N	-0-	1	1			8

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
04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	198	1	3433	2	N	16	14	1			10
							18	9									
05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	208	1	3320	2	N	11	7	1			14
							12	9									
06	3060	X	2984	-0-	-76	-0-	152	1	2820	2	N	11	7	1			18
							12	9									
07	3162	X	2709	-0-	-453	-0-	154	1	2543	2	N	11	7	1			22
							12	9									
08	3162	X	2821	-0-	-341	-0-	156	1	2665	2	N	-0-	14	1			8
09	3060	X	1857	-0-	-1203	-0-	103	1	1744	2	N	9	7	1			10
							10	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
04	240	N	19	-0-	-221	-0-	1	1	12	2	N	5	6	1			-0-
							6	9									
05	434	N	17	-0-	-417	-0-	1	1	13	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	4	2	3	9	N	3	3	1			-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069

04	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	261	1	4520	2	N	42	37	1			23
							46	9									
05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	304	1	4851	2	N	30	19	1			34
							33	9									
06	4740	X	4692	-0-	-48	-0-	238	1	4421	2	N	30	18	1			46
							33	9									
07	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	279	1	4604	2	N	29	19	1			56
							32	9									
08	4898	X	4692	-0-	-206	-0-	258	1	4431	2	N	3	36	1			23
							3	9									
09	4740	X	2811	-0-	-1929	-0-	157	1	2653	2	N	1	17	1			7
							1	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935

04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	132	1	2290	2	Y	-0-					52
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	146	1	2340	2	Y	-0-					52
06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	120	1	2221	2	Y	62	114	1			-0-
							68	9									
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	132	1	2185	2	Y	-0-					-0-
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	122	1	2101	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	99	1	1680	2	Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663

04	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	368	1	6370	2	N	5	37	1			17
							6	9									
05	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	419	1	6691	2	N	35	19	1			33
							39	9									
06	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	331	1	6139	2	N	35	18	1			50
							39	9									
07	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	381	1	6288	2	N	35	19	1			66
							39	9									
08	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	363	1	6217	2	N	-0-	36	1			30
09	5700	X	4200	-0-	-1500	-0-	233	1	3935	2	N	29	17	1			42
							32	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	5	1			39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1			4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
04	2250	X	1217	-0-	-1033	-0-	65	1	1129	2	N	21	21	1			30
							23	9									
05	2015	X	1154	-0-	-861	-0-	67	1	1070	2	N	15	10	1			35
							17	9									
06	1650	N	873	-0-	-777	-0-	44	1	812	2	N	15	10	1			40
							17	9									
07	1271	N	881	-0-	-390	-0-	50	1	814	2	N	15	10	1			45
							17	9									
08	1147	N	748	-0-	-399	-0-	41	1	707	2	N	-0-	20	1			25
09	870	N	400	-0-	-470	-0-	22	1	365	2	N	12	10	1			27
							13	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	112	1	1931	2	Y	-0-					-0-
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	133	1	2138	2	Y	17					17
							19	9									
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	106	1	1964	2	Y	-0-					17
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	122	1	2008	2	Y	12	29	1			-0-
							13	9									
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	110	1	1888	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1213	-0-	-827	-0-	68	1	1145	2	Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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

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
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	37	-0-	-83	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
*09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-

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
04	2370	X	2358	-0-	-12	-0-	648	1	1710	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	1686	-0-	-980	-0-	411	1	1272	2	N	3	2	1			1
							3	9									
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					1
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					1
08	2449	X	1281	-0-	-1168	-0-	555	1	726	2	N	-0-					1
*09	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	430	1	2946	2	N	6					7
							7	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	3	2	1			1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
04	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	345	1	5980	2	Y	6					96
							7	9									
05	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	390	1	6236	2	Y	56	64	1			88
							62	9									
06	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	294	1	5444	2	Y	3					91
							3	9									
07	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	352	1	5813	2	Y	1					92
							1	9									
08	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	331	1	5689	2	Y	-0-					92
09	4800	X	3797	-0-	-1003	-0-	212	1	3584	2	Y	1					93
							1	9									

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
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	2					2
							2	9									
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-	1	1			1
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	1					1
							1	9									
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					1

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
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	242	1	2803	2	Y	22					22
							24	9									
05	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	222	1	2483	2	Y	-0-	5	1			17
06	2220	X	1493	-0-	-727	-0-	117	1	1376	2	Y	-0-	7	1			10
07	2294	X	319	-0-	-1975	-0-	25	1	291	2	Y	3					13
							3	9									
08	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	198	1	2351	2	Y	6					19
							7	9									
*09	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	156	1	2554	2	Y	-0-					19

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2425	-0-	-875	-0-	193	1	2232	2	N	-0-					38
05	3348	X	2386	-0-	-962	-0-	195	1	2191	2	N	-0-					38
06	3240	X	2434	-0-	-806	-0-	191	1	2243	2	N	-0-					38
07	2790	X	2492	-0-	-298	-0-	199	1	2293	2	N	-0-					38
08	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	196	1	2335	2	N	-0-	2	1			36
09	2430	X	2069	-0-	-361	-0-	119	1	1950	2	N	-0-					36

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	10	1	63	2	Y	4	10	1			-0-
							4	9									
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	111	2	Y	1					1
							1	9									
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	104	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	10	10	1			-0-
08	157	X	157	-0-	-0-	-0-	20	1	133	2	Y	4					4
							4	9									
09	120	X	84	-0-	-36	-0-	5	1	73	2	Y	5	9	1			-0-
							6	9									

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	109	-0-	-221	-0-	2	1	107	2	N	-0-					1
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	7	1	282	2	N	-0-	1	1			-0-
06	330	N	144	-0-	-186	-0-	2	1	129	2	N	12	9	1			3
							13	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	2	5	1			-0-
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	4	1	230	2	N	-0-					-0-
09	150	N	88	-0-	-62	-0-	1	1	87	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	58	-0-	-722	-0-	1	1	57	2	N	-0-					79
05	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	59	1	2658	2	N	-0-					79
06	750	N	141	-0-	-609	-0-	2	1	139	2	N	-0-					79
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	53	1	2686	2	N	-0-					79
08	806	N	376	-0-	-430	-0-	7	1	369	2	N	-0-					79
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	41	1			38

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
04	690	X	243	-0-	-447	-0-	34	1	208	2	Y	1					11
							1	9									
05	582	X	582	-0-	-0-	-0-	76	1	467	2	Y	35	25	1			21
							39	9									
06	602	X	602	-0-	-0-	-0-	88	1	514	2	Y	-0-					21
07	411	X	411	-0-	-0-	-0-	54	1	357	2	Y	-0-					21
08	668	X	668	-0-	-0-	-0-	89	1	579	2	Y	-0-					21
09	600	X	243	-0-	-357	-0-	16	1	227	2	Y	-0-					21

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	420	N	271	-0-	-149	-0-	6	1	265	2	N	-0-					18
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	12	1	548	2	N	-0-	2	1			16
06	480	N	326	-0-	-154	-0-	5	1	278	2	N	39	17	1	8	8	30
							43	9									
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	4	1	232	2	N	5	9	1			26
							6	9									
08	496	N	106	-0-	-390	-0-	2	1	104	2	N	-0-					26
09	330	N	121	-0-	-209	-0-	1	1	120	2	N	-0-					26

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
04	1470	N	1307	-0-	-163	-0-	180	1	1117	2	Y	9					36
							10	9									
05	1891	N	1293	-0-	-598	-0-	178	1	1103	2	Y	11					47
							12	9									
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	192	1	1125	2	Y	13	22	1			38
							14	9									
07	1364	N	1167	-0-	-197	-0-	155	1	1009	2	Y	3					41
							3	9									
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	183	1	1196	2	Y	5	1	1			45
							6	9									
09	1320	N	1166	-0-	-154	-0-	77	1	1089	2	Y	-0-	14	1			31

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	2	N	-0-					32
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	268	1	4642	2	N	-0-	28	1			38
05	3720	X	3705	-0-	-15	-0-	217	1	3473	2	N	14	11	1			41
							15	9									
06	6750	X	3849	-0-	-2901	-0-	196	1	3622	2	N	28	37	1			32
							31	9									
07	6944	X	4403	-0-	-2541	-0-	250	1	4139	2	N	13	11	1			34
							14	9									
08	6944	X	2134	-0-	-4810	-0-	118	1	2016	2	N	-0-	28	1			6
09	4920	X	2413	-0-	-2507	-0-	134	1	2254	2	N	23	10	1			19
							25	9									

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
04	780	N	677	-0-	-103	-0-	53	1	620	2	Y	4					93
							4	9									
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	50	1	555	2	Y	-0-					93
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	51	1	594	2	Y	17	110	1			-0-
							19	9									
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	57	1	659	2	Y	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	57	1	666	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	434	-0-	-226	-0-	25	1	409	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-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-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	61	-0-	-63	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	140	1	2427	2	Y	33	34	1			4
							36	9									
05	421	X	421	-0-	-0-	-0-	23	1	359	2	Y	35	30	1			9
							39	9									
06	443	X	443	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	Y	32	33	1			8
							35	9									
07	369	X	369	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	22	30	1			-0-
							24	9									
08	375	X	375	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
09	1410	X	306	-0-	-1104	-0-	15	1	258	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	207	1	3583	2	N	-0-	30	1			51
05	3906	X	3082	-0-	-824	-0-	182	1	2900	2	N	-0-					51
06	3780	X	2628	-0-	-1152	-0-	134	1	2494	2	N	-0-	3	1			48
07	3906	X	2423	-0-	-1483	-0-	138	1	2285	2	N	-0-					48
08	3906	X	2951	-0-	-955	-0-	163	1	2788	2	N	-0-	10	1			38
09	3780	X	1884	-0-	-1896	-0-	89	1	1505	2	N	264	302	1			-0-
							290	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

04	1860	N	1665	-0-	-195	-0-	35	1	1617	2	Y	12	18	1			37
							13	9									
05	1922	N	1800	-0-	-122	-0-	39	1	1761	2	Y	-0-	18	1			19
06	1710	N	1506	-0-	-204	-0-	29	1	1466	2	Y	10	1	8			28
							11	9									
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	34	1	1698	2	Y	14	35	1			7
							15	9									
08	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	32	1	1688	2	Y	11					18
							12	9									
09	1740	X	1607	-0-	-133	-0-	22	1	1585	2	Y	-0-	18	1			-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

04	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	269	1	4670	2	Y	1					45
							1	9									
05	6076	X	5222	-0-	-854	-0-	307	1	4894	2	Y	19	64	1			-0-
							21	9									
06	5880	X	4262	-0-	-1618	-0-	218	1	4043	2	Y	1					1
							1	9									
07	5673	X	4513	-0-	-1160	-0-	258	1	4255	2	Y	-0-					1
08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	168	1	2890	2	Y	-0-					1
09	4290	X	30	-0-	-4260	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					1

HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304

04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	118	1	222	2	N	-0-					280
05	1240	N	384	-0-	-856	-0-	126	1	256	2	N	2					282
							2	9									
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	210	1	494	2	N	-0-					282
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	372	1	1237	2	N	-0-					282
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	309	1	807	2	N	-0-					282
*09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	43	1	1238	2	N	-0-					282

WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661

04	3030	X	1851	-0-	-1179	-0-	101	1	1743	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	3317	X	1175	-0-	-2142	-0-	69	1	1100	2	Y	5					5
							6	9									
06	3210	X	992	-0-	-2218	-0-	50	1	931	2	Y	10	15	1			-0-
							11	9									
07	3317	X	1011	-0-	-2306	-0-	58	1	949	2	Y	4					4
							4	9									
08	3038	X	1129	-0-	-1909	-0-	62	1	1065	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
09	1860	X	1027	-0-	-833	-0-	57	1	955	2	Y	14	16	1			-0-
							15	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	263	1	4550	2	Y	11	21	1			-0-
							12	9									
05	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	300	1	4787	2	Y	10					10
							11	9									
06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	248	1	4610	2	Y	19	28	1			1
							21	9									
07	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	256	1	4213	2	Y	8					9
							9	9									
08	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	271	1	4645	2	Y	4	4	1			9
							4	9									
09	4920	X	3015	-0-	-1905	-0-	168	1	2835	2	Y	11	20	1			-0-
							12	9									

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
04	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	236	1	4094	2	Y	11	15	1			1
							12	9									
05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	296	1	4724	2	Y	9					10
							10	9									
06	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	231	1	4302	2	Y	18	28	1			-0-
							20	9									
07	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	271	1	4467	2	Y	7					7
							8	9									
08	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	254	1	4348	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
09	3480	X	2472	-0-	-1008	-0-	137	1	2321	2	Y	13	20	1			-0-
							14	9									

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
04	3090	X	1873	-0-	-1217	-0-	149	1	1724	2	N	-0-	2	1			3
05	3069	X	1839	-0-	-1230	-0-	151	1	1688	2	N	-0-					3
06	2970	X	955	-0-	-2015	-0-	75	1	880	2	N	-0-	3	1			-0-
07	2604	X	778	-0-	-1826	-0-	62	1	716	2	N	-0-					-0-
08	2294	X	764	-0-	-1530	-0-	59	1	705	2	N	-0-					-0-
09	1860	X	596	-0-	-1264	-0-	35	1	561	2	N	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	233	1	4038	2	Y	4					64
							4	9									
05	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	253	1	4039	2	Y	40	41	1			63
							44	9									
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	187	1	3470	2	Y	2					65
							2	9									
07	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	247	1	4078	2	Y	1					66
							1	9									
08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	235	1	4033	2	Y	-0-					66
09	3900	X	3161	-0-	-739	-0-	177	1	2983	2	Y	1					67
							1	9									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					457
05	496	N	8	-0-	-488	-0-	3	1	5	2	N	-0-					457
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457
08	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					457
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	68	1	1176	2	N	-0-	10	1			-0-
05	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	87	1	1377	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	70	1	1300	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	725	-0-	-546	-0-	41	1	684	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1300	-0-	-157	-0-	71	1	1229	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1088	-0-	-292	-0-	58	1	977	2	N	48	41	1			7
							53	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

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-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	155	N	76	-0-	-79	-0-	4	1	71	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	217	N	87	-0-	-130	-0-	5	1	81	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	54	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

04	1890	N	1412	-0-	-478	-0-	111	1	1289	2	Y	11					11
							12	9									
05	1798	N	1432	-0-	-366	-0-	117	1	1315	2	Y	-0-	2	1			9
06	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	109	1	1274	2	Y	-0-	1	1			8
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	127	1	1456	2	Y	2					10
							2	9									
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	117	1	1395	2	Y	3					13
							3	9									
09	1380	N	1027	-0-	-353	-0-	59	1	968	2	Y	-0-					13

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	113	1	1973	2	Y	-0-					-0-
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	125	1	1992	2	Y	2					2
							2	9									
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	109	1	2032	2	Y	-0-					2
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	118	1	1945	2	Y	20	22	1			-0-
							22	9									
08	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	120	1	2051	2	Y	-0-					-0-
09	2130	X	1389	-0-	-741	-0-	78	1	1311	2	Y	-0-					-0-

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
04	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	383	1	6628	2	Y	52	54	1			14
							57	9									
05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	254	1	4044	2	Y	47	49	1			12
							52	9									
06	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	234	1	4359	2	Y	43	53	1			2
							47	9									
07	4557	X	3952	-0-	-605	-0-	223	1	3677	2	Y	47	49	1			-0-
							52	9									
08	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	363	1	6225	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
09	6690	X	3782	-0-	-2908	-0-	209	1	3518	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									

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
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	101	1	627	2	N	-0-					133
05	1116	N	661	-0-	-455	-0-	91	1	570	2	N	-0-					133
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	113	1	657	2	N	-0-					133
07	744	N	620	-0-	-124	-0-	83	1	537	2	N	-0-					133
08	651	N	440	-0-	-211	-0-	59	1	381	2	N	-0-					133
09	780	N	592	-0-	-188	-0-	39	1	553	2	N	-0-					133

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
04	1050	X	475	-0-	-575	-0-	66	1	409	2	Y	-0-					-0-
05	837	X	295	-0-	-542	-0-	40	1	254	2	Y	1					1
							1	9									
06	810	X	269	-0-	-541	-0-	39	1	229	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	744	X	430	-0-	-314	-0-	57	1	373	2	Y	-0-					-0-
08	451	X	451	-0-	-0-	-0-	60	1	390	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	578	X	578	-0-	-0-	-0-	38	1	530	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

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
04	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	274	1	4747	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
05	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	284	1	4534	2	Y	51	49	1			2
							56	9									
06	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	241	1	4486	2	Y	46	48	1			-0-
							51	9									
07	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	276	1	4557	2	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
08	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	248	1	4264	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
09	4740	X	3066	-0-	-1674	-0-	169	1	2842	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3088	-0-	-452	-0-	168	1	2908	2	Y	11	21	1			1
							12	9									
05	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	309	1	4923	2	Y	9					10
							10	9									
06	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	236	1	4379	2	Y	18	27	1			1
							20	9									
07	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	230	1	3787	2	Y	7					8
							8	9									
08	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	253	1	4335	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
09	3270	X	2796	-0-	-474	-0-	156	1	2627	2	Y	12	20	1			-0-
							13	9									

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
04	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	284	1	4905	2	Y	14	36	1			-0-
							15	9									
05	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	407	1	6498	2	Y	12					12
							13	9									
06	6600	X	5686	-0-	-914	-0-	290	1	5370	2	Y	24	33	1			3
							26	9									
07	6603	X	6253	-0-	-350	-0-	357	1	5885	2	Y	10					13
							11	9									
08	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	376	1	6465	2	Y	1	4	1			10
							1	9									
09	5460	X	2985	-0-	-2475	-0-	166	1	2797	2	Y	20	30	1			-0-
							22	9									

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
04	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	113	1	1954	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	140	1	2221	2	Y	17	12	1			5
							19	9									
06	2280	N	1314	-0-	-966	-0-	66	1	1230	2	Y	16	15	1			6
							18	9									
07	2170	N	1030	-0-	-1140	-0-	58	1	965	2	Y	6	12	1			-0-
							7	9									
08	893	X	893	-0-	-0-	-0-	49	1	829	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
09	2310	X	391	-0-	-1919	-0-	21	1	358	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									

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
04	1080	X	490	-0-	-590	-0-	26	1	452	2	Y	11	16	1			-0-
							12	9									
05	589	X	414	-0-	-175	-0-	24	1	379	2	Y	10	5	8			5
							11	9									
06	570	X	350	-0-	-220	-0-	17	1	312	2	Y	19	23	1			1
							21	9									
07	558	X	289	-0-	-269	-0-	16	1	264	2	Y	8					9
							9	9									
08	393	X	393	-0-	-0-	-0-	21	1	368	2	Y	4	4	1			9
							4	9									
09	480	X	148	-0-	-332	-0-	8	1	128	2	Y	11	20	1			-0-
							12	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
04	9780	X	6585	-0-	-3195	-0-	523	1	6062	2	N	-0-	3	1			88
05	9579	X	6272	-0-	-3307	-0-	513	1	5759	2	N	-0-					88
06	8460	X	6666	-0-	-1794	-0-	523	1	6143	2	N	-0-	6	1			82
07	7719	X	6765	-0-	-954	-0-	541	1	6224	2	N	-0-					82
08	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	531	1	6298	2	N	-0-	43	1			39
09	6660	X	5632	-0-	-1028	-0-	324	1	5308	2	N	-0-					39

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
04	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	225	1	3894	2	Y	1					4
							1	9									
05	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	241	1	3858	2	Y	35					39
							39	9									
06	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	202	1	3759	2	Y	1					40
							1	9									
07	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	216	1	3573	2	Y	20	59	1			1
							22	9									
08	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	212	1	3632	2	Y	-0-					1
09	3270	X	2472	-0-	-798	-0-	138	1	2334	2	Y	-0-					1

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	N	-0-					-0-
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	13	6	1			7
							14	9									

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
04	16021	X	16021	-0-	-0-	-0-	862	1	14928	2	N	210	210	1			-0-
							231	9									
05	16616	X	16616	-0-	-0-	-0-	973	1	15531	2	N	102	102	1			-0-
							112	9									
06	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	782	1	14525	2	N	88	88	1			-0-
							97	9									
07	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	921	1	15206	2	N	101	101	1			-0-
							111	9									
08	15717	X	15717	-0-	-0-	-0-	853	1	14646	2	N	198	198	1			-0-
							218	9									
09	14910	X	9819	-0-	-5091	-0-	543	1	9171	2	N	95	95	1			-0-
							105	9									

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
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	N	5	6	1			-0-
							6	9									
05	372	N	276	-0-	-96	-0-	16	1	257	2	N	3	2	1			1
							3	9									
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	13	1	244	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	15	1	253	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	14	1	255	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
09	270	N	173	-0-	-97	-0-	9	1	162	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
04	10020	X	9040	-0-	-980	-0-	714	1	8268	2	Y	53	4	1			49
							58	9									
05	10354	X	8936	-0-	-1418	-0-	721	1	8093	2	Y	111	160	1			-0-
							122	9									
06	9600	X	8936	-0-	-664	-0-	701	1	8235	2	Y	-0-					-0-
07	9672	X	8769	-0-	-903	-0-	700	1	8069	2	Y	-0-					-0-
08	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	666	1	7906	2	Y	14	8	1			6
							15	9									
09	9030	X	5814	-0-	-3216	-0-	335	1	5479	2	Y	-0-					6

CARLETON_CYPHERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283547 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10854 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	339900	X	119431	-0-	-220469	-0-	3090	1	116003	2	N	307	386	1			162
							338	9									
05	213094	X	107860	-0-	-105234	-0-	2619	1	104821	2	N	382	237	1			307
							420	9									
06	168780	X	95162	-0-	-73618	-0-	2173	1	92769	2	N	200	393	1			114
							220	9									
07	203298	X	91722	-0-	-111576	-0-	2066	1	89471	2	N	168	263	1			19
							185	9									
08	96470	X	82773	-0-	-13697	-0-	1823	1	80840	2	N	100	16	1			103
							110	9									
09	85140	X	72326	-0-	-12814	-0-	1173	1	70858	2	N	268	371	1			-0-
							295	9									

GREEN-WILDER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283701 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10962 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97500	X	32497	-0-	-65003	-0-	2577	1	29850	2	N	64	63	1			1
							70	9									
05	31187	X	31187	-0-	-0-	-0-	2548	1	28592	2	N	43					44
							47	9									
06	40050	X	30240	-0-	-9810	-0-	2368	1	27819	2	N	48	67	1			25
							53	9									
07	40951	X	32030	-0-	-8921	-0-	2545	1	29316	2	N	154	179	1			-0-
							169	9									
08	34038	X	30491	-0-	-3547	-0-	2365	1	28085	2	N	37	37	1			-0-
							41	9									
09	32490	X	27424	-0-	-5066	-0-	1578	1	25815	2	N	28					28
							31	9									

WILKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 283723 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10714 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	321630	X	122788	-0-	-198842	-0-	2632	1	119890	2	N	242	226	1			61
							266	9									
05	332351	X	112374	-0-	-219977	-0-	2406	1	109767	2	N	183	243	1	1	8	-0-
							201	9									
06	242550	X	96807	-0-	-145743	-0-	1911	1	94483	2	N	375	375	1			-0-
							413	9									
07	162626	X	90607	-0-	-72019	-0-	1746	1	88765	2	N	87	86	1			1
							96	9									
08	149265	X	83417	-0-	-65848	-0-	1547	1	81677	2	N	175	176	1			-0-
							193	9									
09	122790	X	69373	-0-	-53417	-0-	932	1	68406	2	N	32	32	1			-0-
							35	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WHITE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283862 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10842 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	401880	X	198865	-0-	-203015	-0-	4259	1	193983	2	N	566	581	1			117
							623	9									
05	415276	X	179991	-0-	-235285	-0-	3851	1	175654	2	N	442	559	1			-0-
							486	9									
06	401880	X	151911	-0-	-249969	-0-	3003	1	148471	2	N	397	397	1			-0-
							437	9									
07	415276	X	134356	-0-	-280920	-0-	2586	1	131456	2	N	285	285	1			-0-
							314	9									
08	415276	X	120187	-0-	-295089	-0-	2227	1	117578	2	N	347	347	1			-0-
							382	9									
09	198870	X	83914	-0-	-114956	-0-	1125	1	82528	2	N	237	194	1			43
							261	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284105 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11042 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DELQ	PR	204027	-0-	204027	204027	4310	1	198840	2	N	797	766	1			31
							877	9									
05	373430	X	169403	-0-	-204027	-0-	3620	1	165075	2	N	644	675	1			-0-
							708	9									
06	308490	X	135460	-0-	-173030	-0-	2673	1	132124	2	N	603	575	1			28
							663	9									
07	118092	X	118092	-0-	-0-	-0-	2267	1	115209	2	N	560	588	1			-0-
							616	9									
08	210831	X	109857	-0-	-100974	-0-	2032	1	107262	2	N	512	512	1			-0-
							563	9									
09	204030	X	97807	-0-	-106223	-0-	1309	1	96054	2	N	404	376	1			28
							444	9									

CYPHERS GU-CLARKE WELL #: 1H RRCID -> 284106 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10770 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	441450	X	265901	-0-	-175549	-0-	5629	1	259747	2	N	477	567	1			20
							525	9									
05	456165	X	228492	-0-	-227673	-0-	4893	1	223186	2	N	375	395	1			-0-
							413	9									
06	441450	X	188867	-0-	-252583	-0-	3738	1	184812	2	N	288	213	1	9	8	66
							317	9									
07	166865	X	166865	-0-	-0-	-0-	3214	1	163348	2	N	275	341	1			-0-
							303	9									
08	357647	X	138907	-0-	-218740	-0-	2579	1	136156	2	N	156	156	1			-0-
							172	9									
09	265890	X	79538	-0-	-186352	-0-	1069	1	78439	2	N	27	25	1			2
							30	9									

WHITE-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 284668 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10793 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	618555	X	448305	-0-	-170250	-0-	9491	1	437954	2	N	782	872	1			-0-
							860	9									
05	476718	X	373260	-0-	-103458	-0-	7997	1	364769	2	N	449	449	1			-0-
							494	9									
06	461340	X	286325	-0-	-175015	-0-	5656	1	279634	2	N	941	941	1			-0-
							1035	9									
07	476718	X	249612	-0-	-227106	-0-	4804	1	244142	2	N	605	605	1			-0-
							666	9									
08	476718	X	216180	-0-	-260538	-0-	4007	1	211526	2	N	588	586	1			2
							647	9									
09	461340	X	175486	-0-	-285854	-0-	2351	1	172494	2	N	583	585	1			-0-
							641	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284797 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10714 - 14293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		22930	-0-	22930	22930	588	1	22342	2	N	-0-					-0-
*05	154084	X	131154	-0-	-22930	-0-	3197	1	127913	2	N	40					40
							44	9									
06	145800	X	103314	-0-	-42486	-0-	2361	1	100818	2	N	123					163
							135	9									
07	150660	X	94897	-0-	-55763	-0-	2136	1	92497	2	N	240	319	1			84
							264	9									
08	150660	X	83271	-0-	-67389	-0-	1833	1	81282	2	N	142	174	1			52
							156	9									
09	145800	X	70610	-0-	-75190	-0-	1150	1	69460	2	N	-0-					52

WEST PHILLIPS-ALLISON CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 284924 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10545 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		200283	-0-	200283	200283	3967	1	196140	2	N	160	47	8			113
							176	9									
*07	379129	X	178846	-0-	-200283	-0-	3449	1	175276	2	N	110	179	1			44
							121	9									
08	220782	X	146450	-0-	-74332	-0-	2721	1	143615	2	N	104	148	1			-0-
							114	9									
09	213660	X	117203	-0-	-96457	-0-	1573	1	115448	2	N	165					165
							182	9									

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
04	1650	N	1336	-0-	-314	-0-	1330	2	6	9	N	5					45
05	1705	N	1513	-0-	-192	-0-	1510	2	3	9	N	3					48
06	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	1183	2	10	9	N	9					57
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1816	2	6	9	N	5					62
08	1519	N	1399	-0-	-120	-0-	1387	2	12	9	N	11					73
*09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1540	2	12	9	N	11					84

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
04	2010	N	637	-0-	-1373	-0-	613	2	24	9	N	22					61
05	1674	N	1234	-0-	-440	-0-	1234	2			N	-0-					61
06	1860	N	985	-0-	-875	-0-	978	2	7	9	N	6					67
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1133	2	19	9	N	17	1	8			83
08	1240	N	881	-0-	-359	-0-	828	2	53	9	N	48	1	8			130
*09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	993	2	2	9	N	2	2	8			130

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
04	3120	X	2892	-0-	-228	-0-	2892	2			N	-0-					72
05	3224	X	2870	-0-	-354	-0-	2853	2	17	9	N	15					87
06	2760	X	2246	-0-	-514	-0-	2232	2	14	9	N	13					100
07	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3004	2	10	9	N	9	1	8			108
08	2976	X	2461	-0-	-515	-0-	2460	2	1	9	N	1	1	8			108
09	2880	X	2270	-0-	-610	-0-	2245	2	25	9	N	23	1	8			130

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	229	1	1232	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	229	1	1326	2	N	-0-					-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	229	1	846	2	N	-0-					-0-
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	229	1	1084	2	N	-0-					-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	229	1	1019	2	N	-0-					-0-
*09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	229	1	969	2	N	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		14	-0-	14	66	5	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		13	-0-	13	79	5	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	89	N	10	-0-	-79	-0-	5	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	5	1	6	2	Y	-0-					-0-
09	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		859	-0-	859	2279	87	1	753	2	Y	17	14	1	3	8	-0-
							19	9									
05	DLQ G-10		1103	-0-	1103	3382	87	1	1016	2	Y	-0-					-0-
06	2800	N	735	-0-	-2065	1317	87	1	648	2	Y	-0-					-0-
07	2235	N	918	-0-	-1317	-0-	87	1	831	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	868	-0-	-248	-0-	87	1	781	2	Y	-0-					-0-
*09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	87	1	743	2	Y	37					37
							41	9									

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
04	DLQ G-10		720	-0-	720	2060	720	2			Y	-0-					60
05	DLQ G-10		760	-0-	760	2820	760	2			Y	-0-					60
06	2800	N	485	-0-	-2315	505	485	2			Y	-0-					60
07	1126	N	621	-0-	-505	-0-	621	2			Y	-0-					60
08	775	N	584	-0-	-191	-0-	584	2			Y	-0-					60
*09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					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
04	DLQ G-10		7	-0-	7	32	3	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		6	-0-	6	38	2	1	4	2	Y	-0-					-0-
06	43	N	5	-0-	-38	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		30	-0-	30	100	13	2	17	9	Y	15	12	1	3	8	-0-
05	DLQ G-10		132	-0-	132	232	132	2			Y	-0-					-0-
06	316	N	84	-0-	-232	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	96	2	17	9	Y	15					15

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
04		DLQ G-10	23	-0-	23	79	23	2			Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	62	-0-	62	141	62	2			Y	-0-					-0-
06	181	N	40	-0-	-141	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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
04		DLQ G-10	1	-0-	1	68	1	2			Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	13	-0-	13	81	13	2			Y	-0-					-0-
06	89	N	8	-0-	-81	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-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
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	8	-0-	8	34	8	2			Y	-0-					-0-
06	39	N	5	-0-	-34	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		DLQ G-10	47	-0-	47	68	21	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
05		DLQ G-10	5	-0-	5	73	5	2			Y	-0-					-0-
06	76	N	3	-0-	-73	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	2	1	9	N	1	1	8			20
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					20
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					20
07	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	2			N	-0-					20
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					20
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	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
04		DLQ G-10	480	-0-	480	1506	98 26	1 9	356	2	Y	24	24	1			-0-
05		DLQ G-10	495	-0-	495	2001	98	1	397	2	Y	-0-					-0-
06	2352	N	351	-0-	-2001	-0-	98	1	253	2	Y	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	98	1	324	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	403	-0-	-93	-0-	98	1	305	2	Y	-0-					-0-
*09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	98	1	290	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
04	DLQ G-10		236	-0-	236	506	221	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
05	DLQ G-10		207	-0-	207	713	207	2			Y	-0-					-0-
06	845	N	132	-0-	-713	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	131 10	1 9	791	2	Y	9	6	1			7
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	192 4	1 9	944	2	Y	4	7	1			4
06	810	N	8	-0-	-802	-0-	8	1			Y	-0-					183
*07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					183
*08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	73 9	1 9	656	2	Y	8	4	1	1	8	3
09	840	N	813	-0-	-27	-0-	89 3	1 9	721	2	Y	3	1	8			5

FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1979	-0-	-271	-0-	162 7	1 9	1810	2	Y	6	98	1			22
05	2325	X	1845	-0-	-480	-0-	153 6	1 9	1686	2	Y	5					27
06	2250	X	1722	-0-	-528	-0-	147 6	1 9	1569	2	Y	5					32
07	2046	X	1762	-0-	-284	-0-	158 12	1 9	1592	2	Y	11	7	8			36
08	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	153 7	1 9	1575	2	Y	6	5	8			37
*09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	157 10	1 9	1548	2	Y	9	5	8			41

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
04	1920	N	1891	-0-	-29	-0-	154 17	1 9	1720	2	Y	15	11	8			86
05	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	161 30	1 9	1771	2	Y	27	78	1	9	8	26
06	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	152 13	1 9	1614	2	Y	12	8	8			30
07	1953	N	1641	-0-	-312	-0-	147 9	1 9	1485	2	Y	8	5	8			33
08	1953	N	1800	-0-	-153	-0-	159 8	1 9	1633	2	Y	7	6	8			34
09	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	157 7	1 9	1551	2	Y	6	33	1	4	8	3

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 #: 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
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	149	1	1660	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	166	1	1824	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	159	1	1695	2	Y	17	11	1			12
							19	9									
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	175	1	1767	2	Y	25	11	8			26
							28	9									
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	177	1	1816	2	Y	25	10	8			41
							28	9									
*09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	176	1	1743	2	Y	27	29	1	9	8	30
							30	9									

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					65
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-					20

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

04	870	N	669	-0-	-201	-0-	55	1	613	2	Y	1	29	1			19
							1	9									
05	961	N	505	-0-	-456	-0-	42	1	463	2	Y	-0-					19
06	540	N	501	-0-	-39	-0-	43	1	454	2	Y	4					23
							4	9									
07	682	N	446	-0-	-236	-0-	40	1	403	2	Y	3	15	1	1	8	10
							3	9									
08	496	N	451	-0-	-45	-0-	40	1	408	2	Y	3					13
							3	9									
09	510	N	382	-0-	-128	-0-	35	1	344	2	Y	3					16
							3	9									

FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

04	3000	N	4155	-0-	1155	1155	340	1	3789	2	Y	24	71	1			32
							26	9									
05	2769	N	1614	-0-	-1155	-0-	133	1	1469	2	Y	11					43
							12	9									
06	1800	N	1513	-0-	-287	-0-	129	1	1377	2	Y	6					49
							7	9									
07	1860	X	1339	-0-	-521	-0-	119	1	1199	2	Y	19	11	8			57
							21	9									
08	2480	X	1413	-0-	-1067	-0-	124	1	1272	2	Y	15					72
							17	9									
09	2400	X	1135	-0-	-1265	-0-	103	1	1013	2	Y	17	9	8			80
							19	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
04	2460	N	2202	-0-	-258	-0-	2202	2			N	-0-					118
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					118
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2362	2	3	9	Y	3					121
07	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	365	1	2287	2	Y	50					171
							55	9									
08	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	520	1	2201	2	Y	17	9	8			179
							19	9									
09	2370	N	2121	-0-	-249	-0-	321	1	1781	2	Y	17	12	8			184
							19	9									

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

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

FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	1718	-0-	-172	-0-	141	1	1570	2	Y	6	79	1			19
							7	9									
05	1922	X	1810	-0-	-112	-0-	150	1	1654	2	Y	5					24
							6	9									
06	1800	X	1656	-0-	-144	-0-	142	1	1510	2	Y	4					28
							4	9									
07	1860	X	1674	-0-	-186	-0-	150	1	1510	2	Y	13	8	8			33
							14	9									
08	1798	N	1370	-0-	-428	-0-	121	1	1242	2	Y	6	5	8			34
							7	9									
09	1650	N	1394	-0-	-256	-0-	127	1	1255	2	Y	11	6	8			39
							12	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 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
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	2	Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	19	1	200	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	141	-0-	-107	-0-	13	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	200	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	19	1	187	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 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
04	870	X	787	-0-	-83	-0-	63	1	701	2	Y	21					58
							23	9									
05	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	84	1	927	2	Y	14					72
							15	9									
06	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	86	1	915	2	Y	11					83
							12	9									
07	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	108	1	1092	2	Y	19	7	8			95
							21	9									
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	89	1	915	2	Y	19	9	8			105
							21	9									
*09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	114	1	1122	2	Y	25	86	1	10	8	34
							28	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	126	1	1408	2	Y	-0-					2
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	138	1	1518	2	Y	-0-					2
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	141	1	1499	2	Y	5					7
							6	9									
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	151	1	1518	2	Y	16	10	8			13
							18	9									
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	146	1	1504	2	Y	16	10	8			19
							18	9									
09	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	148	1	1459	2	Y	14	8	8			25
							15	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	X	762	-0-	-78	-0-	62	1	694	2	Y	5					10
							6	9									
05	868	X	637	-0-	-231	-0-	53	1	580	2	Y	4					14
							4	9									
06	750	X	671	-0-	-79	-0-	57	1	611	2	Y	3	12	1			5
							3	9									
07	775	X	775	-0-	-0-	-0-	70	1	701	2	Y	4					9
							4	9									
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	59	1	610	2	Y	8	2	8			15
							9	9									
*09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	77	1	761	2	Y	9	4	8			20
							10	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	1432	-0-	-488	-0-	116	1	1293	2	Y	21	20	1			11
							23	9									
05	1891	X	1570	-0-	-321	-0-	129	1	1415	2	Y	24	21	1			14
							26	9									
06	1620	X	1499	-0-	-121	-0-	128	1	1367	2	Y	4	14	1			4
							4	9									
07	1674	X	1437	-0-	-237	-0-	129	1	1298	2	Y	9	5	1	6	8	2
							10	9									
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	140	1	1435	2	Y	9	4	1	5	8	2
							10	9									
09	1500	N	1326	-0-	-174	-0-	121	1	1195	2	Y	9	3	1	5	8	3
							10	9									

POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9497 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	1956	-0-	-174	-0-	161	1	1792	2	Y	3					110
							3	9									
05	2139	X	2073	-0-	-66	-0-	172	1	1897	2	Y	4					114
							4	9									
06	2070	X	1856	-0-	-214	-0-	159	1	1696	2	Y	1	99	1			16
							1	9									
07	2139	X	1881	-0-	-258	-0-	170	1	1711	2	Y	-0-					16
08	2077	N	1923	-0-	-154	-0-	171	1	1751	2	Y	1					17
							1	9									
*09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	173	1	1711	2	Y	4	4	8			17
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	5074	-0-	-986	-0-	416	1	4633	2	Y	23	20	1			17
							25	9									
05	6045	X	5279	-0-	-766	-0-	436	1	4796	2	Y	43	21	1			39
							47	9									
06	5490	X	4948	-0-	-542	-0-	421	1	4484	2	Y	39	49	1			29
							43	9									
07	5673	X	5027	-0-	-646	-0-	449	1	4528	2	Y	45	17	8			57
							50	9									
08	4898	X	4742	-0-	-156	-0-	416	1	4274	2	Y	47	17	8			87
							52	9									
09	4740	X	4506	-0-	-234	-0-	409	1	4042	2	Y	50	61	1	14	8	62
							55	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

04	1560	N	1099	-0-	-461	-0-	89	1	993	2	Y	15					48
							17	9									
05	1643	N	1284	-0-	-359	-0-	107	1	1174	2	Y	3					51
							3	9									
06	1590	N	1090	-0-	-500	-0-	93	1	995	2	Y	2					53
							2	9									
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	124	1	1249	2	Y	16	9	8			60
							18	9									
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	119	1	1226	2	Y	16	11	8			65
							18	9									
*09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	100	1	992	2	Y	15	7	8			73
							17	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

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-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 231939 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9447 - 10572

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/16/2017

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

04	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	144	1	1609	2	Y	27	17	8			55
							30	9									
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	159	1	1747	2	Y	20	11	8			64
							22	9									
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	158	1	1683	2	Y	17	11	8			70
							19	9									
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	170	1	1718	2	Y	13	7	8			76
							14	9									
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	172	1	1763	2	Y	14	8	8			82
							15	9									
*09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	171	1	1685	2	Y	12	6	8			88
							13	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 #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	93	1	1040	2	Y	20					64
							22	9									
05	1085	X	860	-0-	-225	-0-	71	1	777	2	Y	11					75
							12	9									
06	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	110	1	1172	2	Y	20					95
							22	9									
07	1209	X	1129	-0-	-80	-0-	99	1	1001	2	Y	26	12	8			109
							29	9									
08	868	N	861	-0-	-7	-0-	76	1	778	2	Y	6	4	8			111
							7	9									
09	1140	N	822	-0-	-318	-0-	75	1	738	2	Y	8	91	1	3	8	25
							9	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					2
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	1					1
							1	9									
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	6	1	65	2	Y	1					2
							1	9									
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	6	1	64	2	Y	1					3
							1	9									
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	7	1	65	2	Y	2					5
							2	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	139	1	1551	2	Y	11					43
							12	9									
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	131	1	1439	2	Y	8					51
							9	9									
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	150	1	1597	2	Y	16	42	1			25
							18	9									
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	164	1	1652	2	Y	23	11	8			37
							25	9									
08	1581	N	1119	-0-	-462	-0-	98	1	1003	2	Y	16	8	8			45
							18	9									
09	1770	N	1166	-0-	-604	-0-	104	1	1032	2	Y	27	8	8			64
							30	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	576	-0-	-114	-0-	47	1	528	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	57	1	631	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	50	1	528	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	76	1	764	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	61	1	622	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	61	1	607	2	Y	2	2	8			-0-
							2	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 #: 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
04	1020	N	942	-0-	-78	-0-	76	1	847	2	N	17					182
							19	9									
05	992	N	845	-0-	-147	-0-	69	1	757	2	N	17					199
							19	9									
06	960	N	926	-0-	-34	-0-	79	1	838	2	N	8	172	1			35
							9	9									
07	961	N	948	-0-	-13	-0-	83	1	840	2	N	23	6	8			52
							25	9									
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	85	1	876	2	N	19	6	8			65
							21	9									
09	930	N	848	-0-	-82	-0-	76	1	753	2	N	17	5	8			77
							19	9									

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772

04	1590	X	1519	-0-	-71	-0-	123	1	1372	2	Y	22					179
							24	9									
05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	152	1	1678	2	Y	15	155	1			39
							17	9									
06	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	164	1	1746	2	Y	8					47
							9	9									
07	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	166	1	1671	2	Y	17	12	8			52
							19	9									
08	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	156	1	1600	2	Y	19	12	8			59
							21	9									
09	1860	N	1651	-0-	-209	-0-	149	1	1476	2	Y	24	9	8			74
							26	9									

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	266	1	2965	2	Y	3					9
							3	9									
05	3472	X	3343	-0-	-129	-0-	278	1	3063	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
06	3360	X	3104	-0-	-256	-0-	266	1	2830	2	Y	7					11
							8	9									
07	3472	X	3183	-0-	-289	-0-	286	1	2878	2	Y	17	11	8			17
							19	9									
08	3441	X	2773	-0-	-668	-0-	245	1	2511	2	Y	15	14	1	8	8	10
							17	9									
09	3240	X	2867	-0-	-373	-0-	262	1	2586	2	Y	17	8	8			19
							19	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
04	1530	N	1398	-0-	-132	-0-	115	1	1280	2	N	3					117
							3	9									
05	1953	N	1858	-0-	-95	-0-	154	1	1690	2	N	13					130
							14	9									
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	155	1	1650	2	N	9					139
							10	9									
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	171	1	1723	2	N	10					149
							11	9									
08	1860	N	1577	-0-	-283	-0-	139	1	1424	2	N	13	8	8			154
							14	9									
09	1830	N	1516	-0-	-314	-0-	138	1	1366	2	N	11					165
							12	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
04	240	N	159	-0-	-81	-0-	13	1	143	2	Y	3					28
							3	9									
05	217	N	135	-0-	-82	-0-	11	1	121	2	Y	3	25	1			6
							3	9									
06	240	N	121	-0-	-119	-0-	9	1	99	2	Y	12					18
							13	9									
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	9	1	93	2	Y	11					29
							12	9									
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	121	2	Y	14					43
							15	9									
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	157	2	Y	14					57
							15	9									

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
04	2010	X	1191	-0-	-819	-0-	96	1	1075	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
05	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	103	1	1136	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
06	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	117	1	1240	2	Y	8	8	1			8
							9	9									
07	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	141	1	1416	2	Y	13	11	1	5	8	5
							14	9									
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	141	1	1443	2	Y	14	10	1	5	8	4
							15	9									
*09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	152	1	1506	2	Y	20	9	1	5	8	10
							22	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
04	1770	N	1521	-0-	-249	-0-	124	1	1386	2	Y	10					182
							11	9									
05	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	165	1	1820	2	Y	13					195
							14	9									
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	170	1	1805	2	Y	10					205
							11	9									
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	142	1	1430	2	Y	15	8	8			212
							17	9									
08	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	171	1	1759	2	Y	24	179	1	10	8	47
							26	9									
09	1980	N	1650	-0-	-330	-0-	150	1	1485	2	Y	14	8	8			53
							15	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
04	1334	X	-0-	-0-	-1334	-0-					Y	-0-					89
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	81	1			8
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/30/2018 - W/O TO 06-284364

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

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

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	36	-0-	-84	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	Y	1					1
							1	9									
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	2	Y	-0-					1
08	155	N	104	-0-	-51	-0-	9	1	94	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	120	N	32	-0-	-88	-0-	3	1	28	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
04	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	1403	1	5483	3	Y	181	37	1			258
							199	9									
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	861	1	3824	2	Y	34	47	1			245
							37	9									
06	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	1478	1	8133	2	Y	54	185	1			114
							59	9									
07	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	897	1	8233	2	Y	52	22	1			144
							57	9									
08	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	970	1	8675	2	Y	52	31	1	1	8	164
							57	9									
09	8850	X	7004	-0-	-1846	-0-	769	1	6220	2	Y	14					178
							15	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1652	-0-	-118	-0-	134	1	1490	2	Y	25					75
							28	9									
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	150	1	1652	2	Y	65	100	1			40
							72	9									
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	149	1	1588	2	Y	47					87
							52	9									
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	159	1	1605	2	Y	37	67	1	11	8	46
							41	9									
08	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	147	1	1506	2	Y	37	44	1	10	8	29
							41	9									
09	1800	N	1589	-0-	-211	-0-	143	1	1410	2	Y	33	34	1	7	8	21
							36	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
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					1
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					1
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					1
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					1
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					1
*09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					1

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	34	1	379	2	Y	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	34	1	371	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	480	N	430	-0-	-50	-0-	37	1	393	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	366	-0-	-68	-0-	33	1	333	2	Y	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	36	1	373	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	45	1	444	2	Y	-0-					-0-

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2147	-0-	-673	-0-	176	1	1958	2	Y	12	179	1			112
							13	9									
05	2635	X	2217	-0-	-418	-0-	183	1	2014	2	Y	18					130
							20	9									
06	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	195	1	2073	2	Y	11	73	1			68
							12	9									
07	2356	X	2253	-0-	-103	-0-	202	1	2037	2	Y	13					81
							14	9									
08	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	209	1	2149	2	Y	14					95
							15	9									
09	2280	X	2268	-0-	-12	-0-	205	1	2023	2	Y	36	11	8			120
							40	9									

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	143	-0-	-667	-0-	143	2			N	-0-					233
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					233
06	630	N	160	-0-	-470	-0-	160	2			N	-0-					233
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	41	1	260	2	N	18	178	1			73
							20	9									
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	86	1	362	2	N	-0-					73
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	47	1	262	2	N	7	2	8			78
							8	9									

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	196	1	2184	2	N	-0-					147
05	2480	N	2434	-0-	-46	-0-	203	1	2231	2	N	-0-					147
06	2310	N	2210	-0-	-100	-0-	190	1	2020	2	N	-0-					147
07	2449	N	2342	-0-	-107	-0-	210	1	2119	2	N	12	12	8			147
							13	9									
08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	217	1	2226	2	N	13	13	8			147
							14	9									
*09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	227	1	2241	2	N	10	10	8			147
							11	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	5	1	58	2	Y	1					1
							1	9									
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	55	2	Y	1					2
							1	9									
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	Y	2					4
							2	9									
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	2					6
							2	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	129	1	1439	2	Y	35					126
							39	9									
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	177	1	1954	2	Y	36					162
							40	9									
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	129	1	1371	2	Y	19	134	1			47
							21	9									
07	1674	N	1458	-0-	-216	-0-	129	1	1301	2	Y	25	12	8			60
							28	9									
08	2170	N	1836	-0-	-334	-0-	161	1	1651	2	Y	22	11	8			71
							24	9									
*09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	165	1	1628	2	Y	38	11	8			98
							42	9									

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	39	1	437	2	Y	5	19	1			7
							6	9									
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	16	1	176	2	Y	2					9
							2	9									
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	Y	1					10
							1	9									
07	496	N	364	-0-	-132	-0-	33	1	331	2	Y	-0-					10
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	134	1	1376	2	Y	2					12
							2	9									
*09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	107	1	1058	2	Y	-0-					12

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	109	1	1215	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
05	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	106	1	1162	2	Y	22	19	1			12
							24	9									
06	1290	N	1144	-0-	-146	-0-	98	1	1042	2	Y	4	12	1			4
							4	9									
07	1333	N	1134	-0-	-199	-0-	102	1	1025	2	Y	6	5	1	4	8	1
							7	9									
08	1302	N	1008	-0-	-294	-0-	89	1	913	2	Y	5	2	1	3	8	1
							6	9									
09	1140	N	1007	-0-	-133	-0-	92	1	908	2	Y	6	2	1	3	8	2
							7	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2461	-0-	-29	-0-	202	1	2251	2	Y	7					67
							8	9									
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	216	1	2381	2	Y	6					73
							7	9									
06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	214	1	2281	2	Y	4					77
							4	9									
07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	232	1	2338	2	Y	14	11	8			80
							15	9									
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	230	1	2357	2	Y	13	10	8			83
							14	9									
*09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	232	1	2292	2	Y	14	10	8			87
							15	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

04	600	N	208	-0-	-392	-0-	17	1	191	2	Y	-0-					2
05	620	N	254	-0-	-366	-0-	21	1	229	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	218	2	Y	4					4
							4	9									
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	214	2	Y	6	1	8			9
							7	9									
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	21	1	217	2	Y	8	1	8			16
							9	9									
09	240	N	11	-0-	-229	-0-	1	1	8	2	Y	2					18
							2	9									

BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802

04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	34	1	228	2	Y	8	1	1			194
							9	9									
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	178	1	878	2	Y	6	171	1			29
							7	9									
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	143	1	784	2	Y	2					31
							2	9									
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	110	1	1006	2	Y	3	4	1			30
							3	9									
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	106	1	948	2	Y	5	4	1			31
							6	9									
*09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	103	1	832	2	Y	10					41
							11	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

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-

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
04	4200	X	3982	-0-	-218	-0-	325	1	3627	2	Y	27					55
							30	9									
05	4340	X	4175	-0-	-165	-0-	346	1	3808	2	Y	19					74
							21	9									
06	4050	X	3892	-0-	-158	-0-	333	1	3542	2	Y	15	67	1			22
							17	9									
07	4185	X	4138	-0-	-47	-0-	372	1	3746	2	Y	18					40
							20	9									
08	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	378	1	3886	2	Y	34	8	8			66
							37	9									
*09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	374	1	3696	2	Y	33	11	8			88
							36	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
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	164	1	1831	2	N	29					194
							32	9									
05	2201	N	1852	-0-	-349	-0-	152	1	1677	2	N	21	165	1			50
							23	9									
06	1890	N	1716	-0-	-174	-0-	145	1	1543	2	N	25					75
							28	9									
07	2108	N	1848	-0-	-260	-0-	162	1	1636	2	N	45	13	8			107
							50	9									
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	170	1	1746	2	N	43	11	8			139
							47	9									
*09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	161	1	1589	2	N	33	13	8			159
							36	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
04	2700	X	2153	-0-	-547	-0-	174	1	1940	2	Y	35					75
							39	9									
05	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	204	1	2247	2	Y	28					103
							31	9									
06	2370	X	2205	-0-	-165	-0-	188	1	1999	2	Y	16	93	1			26
							18	9									
07	2449	X	1252	-0-	-1197	-0-	111	1	1121	2	Y	18					44
							20	9									
08	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	195	1	2006	2	Y	30	6	8			68
							33	9									
09	2190	N	2175	-0-	-15	-0-	197	1	1945	2	Y	30	8	8			90
							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
04	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	88	1	979	2	Y	2					10
							2	9									
05	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	86	1	945	2	Y	-0-					10
06	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	90	1	961	2	Y	2					12
							2	9									
07	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	92	1	924	2	Y	4	2	8			14
							4	9									
08	1023	N	968	-0-	-55	-0-	86	1	878	2	Y	4	2	8			16
							4	9									
09	1050	N	928	-0-	-122	-0-	85	1	841	2	Y	2					18
							2	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
04	2730	N	2660	-0-	-70	-0-	216	1	2411	2	Y	30	19	8			57
							33	9									
05	2883	N	2833	-0-	-50	-0-	234	1	2577	2	Y	20	11	8			66
							22	9									
06	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	238	1	2531	2	Y	20	15	8			71
							22	9									
07	2728	N	2588	-0-	-140	-0-	232	1	2336	2	Y	18	12	8			77
							20	9									
08	2821	N	2732	-0-	-89	-0-	241	1	2470	2	Y	19	13	8			83
							21	9									
09	2760	N	2574	-0-	-186	-0-	235	1	2321	2	Y	16	10	8			89
							18	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
04	300	X	250	-0-	-50	-0-	21	1	229	2	Y	-0-					-0-
05	341	X	260	-0-	-81	-0-	22	1	238	2	Y	-0-					-0-
06	330	X	221	-0-	-109	-0-	19	1	201	2	Y	1					1
							1	9									
07	341	X	270	-0-	-71	-0-	24	1	245	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	243	2	Y	1					2
							1	9									
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	28	1	279	2	Y	1					3
							1	9									

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
04	1680	X	1162	-0-	-518	-0-	95	1	1059	2	Y	7	81	1			17
							8	9									
05	1612	X	1332	-0-	-280	-0-	110	1	1216	2	Y	5					22
							6	9									
06	1560	X	1006	-0-	-554	-0-	86	1	914	2	Y	5					27
							6	9									
07	1612	X	1309	-0-	-303	-0-	117	1	1179	2	Y	12	8	8			31
							13	9									
08	1333	X	1096	-0-	-237	-0-	95	1	980	2	Y	19	12	8			38
							21	9									
09	1290	X	1015	-0-	-275	-0-	92	1	911	2	Y	11	7	8			42
							12	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
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	12	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	138	-0-	-72	-0-	12	1	125	2	Y	1					1
							1	9									
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	Y	2					3
							2	9									
*09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	163	2	Y	1					4
							1	9									

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
04	2160	N	2116	-0-	-44	-0-	172	1	1915	2	Y	26					62
							29	9									
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	193	1	2121	2	Y	25					87
							28	9									
06	2250	N	1931	-0-	-319	-0-	164	1	1747	2	Y	18					105
							20	9									
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	213	1	2141	2	Y	28	90	1	10	8	33
							31	9									
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	200	1	2052	2	Y	29	9	8			53
							32	9									
*09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	195	1	1931	2	Y	22	6	8			69
							24	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
04	1290	X	1167	-0-	-123	-0-	96	1	1069	2	Y	2					20
							2	9									
05	1240	X	1217	-0-	-23	-0-	101	1	1115	2	Y	1					21
							1	9									
06	1200	X	970	-0-	-230	-0-	83	1	887	2	Y	-0-					21
07	1209	X	1110	-0-	-99	-0-	100	1	1004	2	Y	5	3	8			23
							6	9									
08	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	96	1	981	2	Y	5	3	8			25
							6	9									
09	960	N	782	-0-	-178	-0-	72	1	707	2	Y	3	2	8			26
							3	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
04	1560	N	835	-0-	-725	-0-	68	1	759	2	N	7					271
							8	9									
05	1736	N	1112	-0-	-624	-0-	90	1	992	2	N	27	179	1			119
							30	9									
06	1200	N	1010	-0-	-190	-0-	86	1	910	2	N	13					132
							14	9									
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	94	1	948	2	N	15	2	8			145
							17	9									
08	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	91	1	939	2	N	11	2	8			154
							12	9									
09	1020	N	999	-0-	-21	-0-	91	1	898	2	N	9	3	8			160
							10	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
04	3450	X	3140	-0-	-310	-0-	258	1	2876	2	N	5					174
							6	9									
05	3596	X	3163	-0-	-433	-0-	262	1	2889	2	N	11					185
							12	9									
06	3480	X	2976	-0-	-504	-0-	254	1	2700	2	N	20					205
							22	9									
07	3596	X	3052	-0-	-544	-0-	273	1	2754	2	N	23	177	1	9	8	42
							25	9									
08	3286	X	3027	-0-	-259	-0-	267	1	2741	2	N	17	7	8			52
							19	9									
09	3150	X	2983	-0-	-167	-0-	273	1	2693	2	N	15	7	8			60
							17	9									

MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	5184	-0-	-276	-0-	427	1	4757	2	Y	-0-					8
05	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	458	1	5042	2	Y	-0-	7	1			1
06	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	457	1	4860	2	Y	5					6
							6	9									
07	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	492	1	4953	2	Y	23	17	8			12
							25	9									
08	5456	X	5419	-0-	-37	-0-	479	1	4914	2	Y	24	17	8			19
							26	9									
09	5280	X	5166	-0-	-114	-0-	472	1	4664	2	Y	27	12	8			34
							30	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	Y	-0-					3
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	Y	-0-					3
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	Y	2					5
							2	9									
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	7					12
							8	9									
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	2	Y	-0-					12
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	138	2	Y	1					13
							1	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	347	1	3863	2	Y	24					56
							26	9									
05	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	366	1	4025	2	Y	22					78
							24	9									
06	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	345	1	3666	2	Y	19					97
							21	9									
07	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	378	1	3807	2	Y	32	83	1	14	8	32
							35	9									
08	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	389	1	3994	2	Y	32	13	8			51
							35	9									
09	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	378	1	3734	2	Y	25	9	8			67
							28	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16890	X	14351	-0-	-2539	-0-	14351	2			N	-0-					20
05	17453	X	14759	-0-	-2694	-0-	14701	2	58	9	N	53					73
06	14820	X	11834	-0-	-2986	-0-	11716	2	118	9	Y	107					180
07	15314	X	11058	-0-	-4256	-0-	156	1	10855	2	Y	43	105	1			118
							47	9									
08	15314	X	10930	-0-	-4384	-0-	158	1	10762	2	Y	9	5	8			122
							10	9									
09	14340	X	13018	-0-	-1322	-0-	197	1	12800	2	Y	19	12	8			129
							21	9									

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25710	X	20175	-0-	-5535	-0-	20175	2			N	-0-					53
05	26474	X	20474	-0-	-6000	-0-	20474	2			N	-0-					53
06	23010	X	19765	-0-	-3245	-0-	19765	2			N	-0-					53
07	22971	X	19901	-0-	-3070	-0-	19836	2	65	9	N	59					112
08	21793	X	19062	-0-	-2731	-0-	19028	2	34	9	N	31	8	8			135
09	20190	X	17870	-0-	-2320	-0-	17835	2	35	9	N	32	5	8			162

BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18575	X	18575	-0-	-0-	-0-	2585	1	15520	2	Y	427	514	1			221
							470	9									
05	17977	X	17977	-0-	-0-	-0-	3013	1	14831	2	Y	121	132	1			210
							133	9									
06	17310	X	13734	-0-	-3576	-0-	2098	1	11545	2	Y	83					293
							91	9									
07	17887	X	17070	-0-	-817	-0-	1667	1	15292	2	Y	101	229	1			165
							111	9									
08	18135	X	16508	-0-	-1627	-0-	1648	1	14743	2	Y	106	63	1	9	8	199
							117	9									
09	17550	X	15046	-0-	-2504	-0-	1639	1	13253	2	Y	140	10	8			329
							154	9									

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
04	15210	X	13301	-0-	-1909	-0-	1094	1	12190	2	N	15					169
							17	9									
05	15283	X	13303	-0-	-1980	-0-	1106	1	12174	2	N	21					190
							23	9									
06	14250	X	12630	-0-	-1620	-0-	1084	1	11533	2	N	12					202
							13	9									
07	14725	X	12730	-0-	-1995	-0-	1147	1	11555	2	N	25	13	8			214
							28	9									
08	14291	X	12392	-0-	-1899	-0-	1096	1	11255	2	N	37	12	8			239
							41	9									
09	13290	X	11730	-0-	-1560	-0-	1076	1	10632	2	N	20	10	8			249
							22	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
04	29280	X	26537	-0-	-2743	-0-	2182	1	24322	2	N	30					130
							33	9									
05	29264	X	26585	-0-	-2679	-0-	2213	1	24361	2	N	10					140
							11	9									
06	27240	X	25649	-0-	-1591	-0-	2202	1	23434	2	N	12					152
							13	9									
07	28148	X	26130	-0-	-2018	-0-	2358	1	23763	2	N	8					160
							9	9									
08	28148	X	25591	-0-	-2557	-0-	2270	1	23308	2	N	12					172
							13	9									
09	26550	X	24230	-0-	-2320	-0-	2224	1	21969	2	N	34	163	1	20	8	23
							37	9									

BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24625	X	24625	-0-	-0-	-0-	3411	1	20480	2	Y	667	542	1			487
							734	9									
05	23901	X	23700	-0-	-201	-0-	3959	1	19484	2	Y	234	354	1			367
							257	9									
06	23130	X	19179	-0-	-3951	-0-	2914	1	16039	2	Y	205	176	1			396
							226	9									
07	23901	X	22187	-0-	-1714	-0-	2159	1	19811	2	Y	197	249	1			344
							217	9									
08	24118	X	21541	-0-	-2577	-0-	2134	1	19092	2	Y	286	262	1	51	8	317
							315	9									
09	23340	X	19624	-0-	-3716	-0-	2136	1	17277	2	Y	192	185	1	27	8	297
							211	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41719	X	41719	-0-	-0-	-0-	41688	2	31	9	N	28					130
05	40157	X	40157	-0-	-0-	-0-	40149	2	8	9	N	7					137
06	36810	X	36810	-0-	-0-	-0-	36777	2	33	9	N	30					167
07	38251	X	38251	-0-	-0-	-0-	38181	2	70	9	N	64	37	8			194
08	37828	X	37828	-0-	-0-	-0-	37777	2	51	9	N	46	175	1	32	8	33
*09	33921	X	33921	-0-	-0-	-0-	33822	2	99	9	N	90	18	8			105

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
04	56250	X	45107	-0-	-11143	-0-	45104	2	3	9	N	3					115
05	55490	X	43874	-0-	-11616	-0-	43861	2	13	9	N	12					127
06	51480	X	40029	-0-	-11451	-0-	40029	2			N	-0-					127
07	53196	X	45366	-0-	-7830	-0-	45266	2	100	9	N	91	63	8			155
08	50189	X	44158	-0-	-6031	-0-	44102	2	56	9	N	51	47	8			159
09	45120	X	41231	-0-	-3889	-0-	41190	2	41	9	N	37	32	8			164

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
04	132570	X	86076	-0-	-46494	-0-	85834	2	242	9	N	220	182	1			197
05	121861	X	79472	-0-	-42389	-0-	79238	2	234	9	N	213	357	1			53
06	106830	X	71248	-0-	-35582	-0-	71029	2	219	9	N	199	177	1			75
07	104873	X	70021	-0-	-34852	-0-	69742	2	279	9	N	254	177	1	70	8	82
08	97402	X	64859	-0-	-32543	-0-	64624	2	235	9	N	214	177	1	61	8	58
09	86070	X	58713	-0-	-27357	-0-	58481	2	232	9	N	211	177	1	50	8	42

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GU1-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11130 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90450	X	51268	-0-	-39182	-0-	51122	2	146	9	N	133					195
05	84940	X	62139	-0-	-22801	-0-	62053	2	86	9	N	78	178	1			95
06	72030	X	56615	-0-	-15415	-0-	56525	2	90	9	N	82					177
07	68479	X	55464	-0-	-13015	-0-	55336	2	128	9	N	116	175	1	60	8	58
08	62124	X	48715	-0-	-13409	-0-	48621	2	94	9	N	85	46	8			97
09	60120	X	47947	-0-	-12173	-0-	47779	2	168	9	N	153	40	8			210

BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11897 - 16571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	189930	X	81656	-0-	-108274	-0-	81414	2	242	9	N	220	359	1			28
05	162099	X	76568	-0-	-85531	-0-	76309	2	259	9	N	235	178	1			85
06	132450	X	67935	-0-	-64515	-0-	67705	2	230	9	N	209	175	1			119
07	124620	X	65881	-0-	-58739	-0-	65512	2	369	9	N	335	172	1	128	8	154
08	104904	X	62047	-0-	-42857	-0-	61715	2	332	9	N	302	176	1	108	8	172
09	81660	X	56145	-0-	-25515	-0-	55838	2	307	9	N	279	177	1	82	8	192

BLACK STONE-FAHLE-AM LIB (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284753 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10934 - 17033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		2989	-0-	2989	2989	2967	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	0		109987	-0-	109987	112976	109932	2	55	9	N	50					50
*05	265560	X	152584	-0-	-112976	-0-	152564	2	20	9	N	18					68
06	137607	X	137607	-0-	-0-	-0-	137456	2	151	9	N	137					205
07	125312	X	125312	-0-	-0-	-0-	124705	2	607	9	N	552	356	1	351	8	50
08	125147	X	110092	-0-	-15055	-0-	109615	2	477	9	N	434	177	1	245	8	62
09	121110	X	95057	-0-	-26053	-0-	94728	2	329	9	N	299	166	1	150	8	45

GYPSY FAHLE-COBRA 2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284760 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10525 PERF.11159 - 17303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		2524	-0-	2524	2524	2448	2	76	9	N	69	69	8			-0-
04	0		182621	-0-	182621	185145	182522	2	99	9	N	90					90
*05	405611	X	220466	-0-	-185145	-0-	220289	2	177	9	N	161	176	1			75
06	200760	X	187208	-0-	-13552	-0-	187072	2	136	9	N	124	169	1			30
07	207452	X	169905	-0-	-37547	-0-	169501	2	404	9	N	367	238	8			159
08	207452	X	149126	-0-	-58326	-0-	148763	2	363	9	N	330	172	1	212	8	105
09	200760	X	131028	-0-	-69732	-0-	130735	2	293	9	N	266	178	1	160	8	33

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	2767	-0-	-1253	-0-	512	1	2255	3	N	-0-					40
05	4154	X	3271	-0-	-883	-0-	545	1	2726	3	N	-0-					40
06	3690	X	2331	-0-	-1359	-0-	392	1	1939	3	N	-0-					40
07	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	734	1	3526	3	N	-0-					40
08	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	536	1	3119	3	N	-0-					40
*09	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	574	1	2974	3	N	-0-					40

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	570	-0-	-1260	-0-	106	1	464	3	N	-0-					50
05	992	N	410	-0-	-582	-0-	68	1	342	3	N	-0-					50
06	1230	N	13	-0-	-1217	-0-	2	1	11	3	N	-0-					50
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	286	1	1374	3	N	-0-					50
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	183	1	1065	3	N	-0-					50
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					50

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: A 2 RRCID -> 201990 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7102 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					52
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					52
06	150	X	-0-	-0-	-150	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

ELLORA ENERGY INC. 250597
HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8430	X	670	-0-	-7760	-0-	670	2			N	-0-					48
05	7440	X	624	-0-	-6816	-0-	624	2			N	-0-					48
06	7200	X	1751	-0-	-5449	-0-	1750	2	1	9	N	1					49
07	7440	X	121	-0-	-7319	-0-	121	2			N	-0-					49
08	5921	X	1434	-0-	-4487	-0-	1434	2			N	-0-					49
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					49

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
04	2880	X	6348	-0-	3468	-0-	6348	2			N	-0-					63
05	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					63
06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					63
07	3100	X	2484	-0-	-616	-0-	2484	2			N	-0-					63
08	3100	X	46	-0-	-3054	-0-	46	2			N	-0-					63
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					63

MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	3145	-0-	475	-0-	89 19	1 9	3037	2	N	17					225
05	2759	X	1426	-0-	-1333	-0-	41 39	1 9	1346	2	N	35	175	1			85
06	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	78 9	1 9	2667	2	N	8					93
07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	95	1	3288	2	N	-0-					93
08	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	125	1	4258	2	N	-0-					93
*09	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	111 21	1 9	3796	2	N	19					112

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	35	-0-	5	-0-	35	2			N	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	118	1			12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					67
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

PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3318	-0-	-732	-0-	3311	2	7	9	N	6	167	1			22
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					22
06	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					22
07	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					22
08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					22
09	4530	X	4155	-0-	-375	-0-	4155	2			N	-0-					22

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1481	-0-	-349	-0-	46	1	1412	2	N	21					141
							23	9									
05	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	91	1	2871	2	N	52	168	1			25
							57	9									
06	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	74	1	2413	2	N	8					33
							9	9									
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	71	1	2228	2	N	-0-					33
08	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	56	1	1763	2	N	2					35
							2	9									
*09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	63	1	1961	2	N	10					45
							11	9									

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	X	36	-0-	6	-0-	36	2			N	-0-					8
05	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					8
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					8
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					8
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
*09	3000	N	3673	-0-	673	673	3673	2			N	-0-					8

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	5065	-0-	-1145	-0-	346	1	4719	2	N	-0-			83
05	6789	X	5270	-0-	-1519	-0-	372	1	4887	2	N	10			93
							11	9							
06	6570	X	5144	-0-	-1426	-0-	319	1	4825	2	N	-0-			93
07	6789	X	5073	-0-	-1716	-0-	156	1	4917	2	N	-0-			93
08	5518	X	5038	-0-	-480	-0-	156	1	4876	2	N	5			98
							6	9							
09	5130	X	5122	-0-	-8	-0-	159	1	4963	2	N	-0-			98

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

04	750	N	995	-0-	245	-0-	995	2			N	-0-			43
05	1922	N	845	-0-	-1077	-0-	845	2			N	-0-			43
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-			43
07	1023	N	115	-0-	-908	-0-	115	2			N	-0-			43
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-			43
09	2160	N	1470	-0-	-690	-0-	1470	2			N	-0-			43

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

04	1410	N	2398	-0-	988	-0-	75	1	2303	2	N	18			73
							20	9							
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	47	1	1467	2	N	22			95
							24	9							
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	60	1	1969	2	N	-0-			95
07	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	43	1	1349	2	N	-0-			95
08	1457	N	1299	-0-	-158	-0-	40	1	1248	2	N	10			105
							11	9							
*09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	50	1	1563	2	N	3			108
							3	9							

MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

04	930	N	2326	-0-	1396	-0-	65	1	2229	2	N	29			132
							32	9							
05	3100	N	3263	-0-	163	163	94	1	3116	2	N	48			180
							53	9							
06	1327	N	1164	-0-	-163	-0-	33	1	1131	2	N	-0-			180
07	992	N	868	-0-	-124	-0-	24	1	844	2	N	-0-			180
08	992	X	402	-0-	-590	-0-	11	1	391	2	N	-0-			180
09	960	X	434	-0-	-526	-0-	12	1	422	2	N	-0-			180

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

04	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	220	1	4200	2	N	10			77
							11	9							
05	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	310	1	4062	2	N	2			79
							2	9							
06	3810	X	3800	-0-	-10	-0-	300	1	3494	2	N	5			84
							6	9							
07	3937	X	3246	-0-	-691	-0-	270	1	2967	2	N	8			92
							9	9							
08	3937	X	3187	-0-	-750	-0-	310	1	2871	2	N	5			97
							6	9							
09	3810	X	2788	-0-	-1022	-0-	290	1	2495	2	N	3			100
							3	9							

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018 - P/A 05/24/18

USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

04	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	3			Y	-0-					27
05	8432	X	8311	-0-	-121	-0-	55	1	8155	3	Y	92	101	1			18
							101	9									
06	8160	X	7574	-0-	-586	-0-	48	1	7526	3	Y	-0-					18
07	9579	X	8722	-0-	-857	-0-	8722	3			Y	-0-					18
08	9579	X	8654	-0-	-925	-0-	8603	3	51	9	Y	46					64
09	9270	X	7497	-0-	-1773	-0-	7497	3			Y	-0-					64

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			Y	-0-					6
05	4495	X	4332	-0-	-163	-0-	29	1	4293	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
06	4350	X	4001	-0-	-349	-0-	25	1	3976	3	Y	-0-					6
07	4743	X	4117	-0-	-626	-0-	4117	3			Y	-0-					6
08	4743	X	4049	-0-	-694	-0-	4026	3	23	9	Y	21					27
09	4590	X	3780	-0-	-810	-0-	3780	3			Y	-0-					27

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					2
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	1	1	148	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			Y	-0-					2
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					2
08	155	X	117	-0-	-38	-0-	117	3			Y	-0-					2
09	150	X	105	-0-	-45	-0-	105	3			Y	-0-					2

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

04	1560	N	1186	-0-	-374	-0-	66	1	1120	3	Y	-0-					34
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	56	1	1675	3	Y	17	28	1			23
							19	9									
06	1890	N	1617	-0-	-273	-0-	136	1	1481	3	Y	-0-					23
07	3100	N	5515	-0-	2415	2415	394	1	5121	3	Y	-0-					23
08	15882	X	13467	-0-	-2415	-0-	804	1	12663	3	Y	-0-					23
*09	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	835	1	9188	3	Y	-0-					23

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2769	-0-	-471	-0-	2769	3			Y	-0-					6
05	3379	X	3163	-0-	-216	-0-	21	1	3103	3	Y	35	32	1			9
							39	9									
06	3270	X	2934	-0-	-336	-0-	18	1	2916	3	Y	-0-					9
07	3379	X	3134	-0-	-245	-0-	3134	3			Y	-0-					9
08	3162	X	3051	-0-	-111	-0-	3033	3	18	9	Y	16					25
09	3060	X	2699	-0-	-361	-0-	2699	3			Y	-0-					25

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	3000	N	14734	-0-	11734	24382	816	1	13918	3	Y	-0-					15
05	3100	N	12136	-0-	9036	33418	389	1	11615	3	Y	120	112	1			23
							132	9									
06	43429	X	10011	-0-	-33418	-0-	843	1	9168	3	Y	-0-					23
07	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	455	1	5902	3	Y	-0-					23
08	15748	X	9598	-0-	-6150	-0-	583	1	9015	3	Y	-0-					23
09	14730	X	7098	-0-	-7632	-0-	592	1	6506	3	Y	-0-					23

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
04	4080	X	3038	-0-	-1042	-0-	3038	3			Y	-0-					5
05	4216	X	3811	-0-	-405	-0-	25	1	3740	3	Y	42	38	1			9
							46	9									
06	3930	X	3160	-0-	-770	-0-	20	1	3140	3	Y	-0-					9
07	3565	X	2672	-0-	-893	-0-	2672	3			Y	-0-					9
08	3813	X	2722	-0-	-1091	-0-	2708	3	14	9	Y	13					22
09	3690	X	2504	-0-	-1186	-0-	2504	3			Y	-0-					22

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
04	22814	X	22814	-0-	-0-	-0-	5150	1	17664	3	Y	-0-					33
05	25266	X	25266	-0-	-0-	-0-	6394	1	18689	3	Y	166	166	1			33
							183	9									
06	24036	X	24036	-0-	-0-	-0-	6982	1	17054	3	Y	-0-					33
07	24839	X	24839	-0-	-0-	-0-	7289	1	17550	3	Y	-0-					33
08	24724	X	24724	-0-	-0-	-0-	7179	1	17545	3	Y	-0-					33
*09	22936	X	22936	-0-	-0-	-0-	7182	1	15754	3	Y	-0-					33

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
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	114	1	392	3	Y	-0-					1
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	133	1	390	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	142	1	347	3	Y	-0-					1
07	527	N	484	-0-	-43	-0-	142	1	342	3	Y	-0-					1
08	527	N	479	-0-	-48	-0-	139	1	340	3	Y	-0-					1
09	480	N	419	-0-	-61	-0-	131	1	288	3	Y	-0-					1

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					2
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	N	1	1	1			2
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					2
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					2
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					2
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					2

PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					120
05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					120
06	3750	X	3480	-0-	-270	-0-	3480	2			N	-0-					120
07	3999	X	3465	-0-	-534	-0-	3465	2			N	-0-					120
08	4030	X	3054	-0-	-976	-0-	3054	2			N	-0-					120
09	3900	X	3364	-0-	-536	-0-	3364	2			N	-0-					120

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

04	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6764	2	19	9	N	17					60
05	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7029	2	3	9	N	3					63
06	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8093	2	3	9	N	3					66
07	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2			N	-0-					66
08	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8173	2	26	9	N	24					90
09	7320	X	6736	-0-	-584	-0-	6725	2	11	9	N	10					100

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

04	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					87
05	5611	X	5502	-0-	-109	-0-	5502	2			N	-0-					87
06	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	2			N	-0-					87
07	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-					87
08	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					87
*09	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					87

XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

04	120	N	936	-0-	816	-0-	936	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	676	-0-	-533	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	293	-0-	-817	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
08	682	N	11	-0-	-671	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	616	-0-	-44	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
06	660	N	552	-0-	-108	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	651	N	526	-0-	-125	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
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

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132711 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 3608 - 3612

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	95	1	1956	2	Y	-0-					-0-
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	103	1	1964	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1962	-0-	-108	-0-	96	1	1866	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	102	1	2002	2	Y	-0-					-0-
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	102	1	2023	2	Y	-0-					-0-
*09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	101	1	2000	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

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-

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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
LISTON, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 133905 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6453 - 6465

04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	39	1	794	2	Y	-0-					-0-
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	60	1	1145	2	Y	-0-					-0-
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	112	1	2193	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	144	1	2834	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3100	N	3223	-0-	123	123	155	1	3066	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	3494	X	3371	-0-	-123	-0-	163	1	3206	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	53	1	1079	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1092	-0-	-303	-0-	54	1	1038	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	65	1	1272	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	57	1	1111	2	Y	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	62	1	1223	2	Y	-0-					-0-
09	1234	N	966	-0-	-268	-0-	47	1	919	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 140510 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6548 - 6568

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2018 - P/A 04/18/18

BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	115	1	2346	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
05	2542	N	2449	-0-	-93	-0-	122	1	2309	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
06	2460	N	2445	-0-	-15	-0-	118	1	2312	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
07	2542	N	2458	-0-	-84	-0-	119	1	2324	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	119	1	2355	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
*09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	113	1	2231	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

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

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
04	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	136	1	2770	2	Y	-0-					-0-
05	2914	N	2898	-0-	-16	-0-	145	1	2753	2	Y	-0-					-0-
06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	133	1	2612	2	Y	-0-					-0-
07	2914	N	2755	-0-	-159	-0-	133	1	2622	2	Y	-0-					-0-
08	2883	N	2726	-0-	-157	-0-	131	1	2595	2	Y	-0-					-0-
*09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	125	1	2471	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

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

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

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

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6289 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6401 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10770	X	-0-	-0-	-10770	-0-					Y	-0-					-0-
05	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	30	1	1219	2	Y	-0-					-0-
06	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	52	1	2125	2	Y	-0-					-0-
07	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	192	1	7719	2	Y	241	206	1			35
							265	9									
08	1240	X	1101	-0-	-139	-0-	25	1	1059	2	Y	15	49	1			1
							17	9									
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	171 312	1 9	7517	2	Y	284	299	1			58
05	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	196 351	1 9	8012	2	Y	319	339	1			38
06	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	165 240	1 9	6738	2	Y	218	220	1			36
07	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	175 262	1 9	7060	2	Y	238	239	1			35
08	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	155 28	1 9	6459	2	Y	25	58	1			2
*09	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	153 21	1 9	6239	2	Y	19	20	1			1

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					-0-
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-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280427 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6483 - 6493

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-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 282335 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6746 - 6758

04	600	X	15	-0-	-585	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	620	X	18	-0-	-602	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	30	X	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	31	X	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 284754 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6371 - 6376

07	0		5622	-0-	5622	5622	272 10	1 9	5340	2	N	9	8	1			1
08	0	W	14736	-0-	14736	20358	708 24	1 9	14004	2	N	22	21	1			2
09	0	W	9175	-0-	9175	29533	441 18	1 9	8716	2	N	16	16	1			2

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

04	660	N	354	-0-	-306	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
*09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	1367	-0-	-2023	-0-	74	1	1293	2	N	-0-			-0-
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-			-0-
06	3390	X	78	-0-	-3312	-0-	3	1	75	2	N	-0-			-0-
07	3503	X	2459	-0-	-1044	-0-	108	1	2351	2	N	-0-			-0-
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	195	1	3499	2	N	-0-			-0-
*09	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	222	1	3695	2	N	-0-			-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

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
04	1710	N	963	-0-	-747	-0-	52	1	911	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			-0-
06	1800	N	35	-0-	-1765	-0-	1	1	34	2	N	-0-			-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	64	1	1404	2	N	-0-			-0-
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	106	1	1902	2	N	-0-			-0-
*09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	107	1	1786	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

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-

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
04	2490	N	1429	-0-	-1061	-0-	78	1	1351	2	N	-0-			-0-
05	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			-0-
06	2580	N	83	-0-	-2497	-0-	3	1	80	2	N	-0-			-0-
07	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	121	1	2635	2	N	-0-			-0-
08	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	155	1	2769	2	N	-0-			-0-
*09	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	162	1	2689	2	N	-0-			-0-

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
04	3210	X	1522	-0-	-1688	-0-	83	1	1439	2	N	-0-			-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-			-0-
06	3060	X	77	-0-	-2983	-0-	3	1	74	2	N	-0-			-0-
07	3162	X	2936	-0-	-226	-0-	128	1	2808	2	N	-0-			-0-
08	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	162	1	2903	2	N	-0-			-0-
*09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	169	1	2807	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

04	2460	N	1361	-0-	-1099	-0-	74	1	1287	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
06	2460	N	12	-0-	-2448	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	125	-0-	-1270	-0-	5	1	120	2	N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	N	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

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-

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 2 RRCID -> 160691 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	975	-0-	-795	-0-	53	1	922	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	N	386	-0-	-637	-0-	17	1	369	2	N	-0-					-0-
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	112	1	2009	2	N	-0-					-0-
*09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	100	1	1661	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 163502 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6384 - 6660

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

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1125	-0-	-855	-0-	61	1	1064	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
06	2040	N	46	-0-	-1994	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	102	1	2221	2	N	-0-					-0-
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	108	1	1926	2	N	-0-					-0-
*09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	118	1	1963	2	N	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

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

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

04	1110 N	670	-0-	-440	-0-	36	1	634	2	N	-0-					-0-
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	1080 N	235	-0-	-845	-0-	8	1	227	2	N	-0-					-0-
07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	85	1	1861	2	N	-0-					-0-
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	55	1	986	2	N	-0-					-0-
*09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	63	1	1048	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

04	3420 X	2646	-0-	-774	-0-	144	1	2502	2	N	-0-					-0-
05	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
06	3420 X	21	-0-	-3399	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
07	3534 X	738	-0-	-2796	-0-	32	1	706	2	N	-0-					-0-
08	3534 X	497	-0-	-3037	-0-	26	1	471	2	N	-0-					-0-
09	2640 X	933	-0-	-1707	-0-	53	1	880	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

04	2250 X	807	-0-	-1443	-0-	44	1	763	2	N	-0-					-0-
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	1710 X	178	-0-	-1532	-0-	6	1	172	2	N	-0-					-0-
07	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	143	1	3120	2	N	-0-					-0-
08	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	83	1	1488	2	N	-0-					-0-
*09	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	65	1	1082	2	N	-0-					-0-

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

04	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	339	1	6909	2	Y	134	120	1	1	8	21
						147	9									
05	7192 X	807	-0-	-6385	-0-	39	1	753	2	Y	14	32	1	1	8	2
						15	9									
06	6960 X	231	-0-	-6729	-0-	11	1	218	2	Y	2	4	1			-0-
						2	9									
07	7192 X	2496	-0-	-4696	-0-	119	1	2338	2	Y	35	31	1			4
						39	9									
08	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	351	1	6948	2	Y	65	63	1			6
						72	9									
*09	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	368	1	7270	2	Y	72	70	1			8
						79	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

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

BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7744 - 7808

04	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					Y	-0-					-0-
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

04	1500	N	913	-0-	-587	-0-	50	1	863	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	1500	N	178	-0-	-1322	-0-	6	1	172	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3602	-0-	502	502	158	1	3444	2	N	-0-					-0-
08	1294	N	792	-0-	-502	-0-	42	1	750	2	N	-0-					-0-
*09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	50	1	834	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

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-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ARCO FEE A-254 WELL #: 1 RRCID -> 273010 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9540 - 15722

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
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

COPESTONE OPERATING, LLC 176882
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

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-

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
COPESTONE OPERATING, LLC //CONT.// 176882
JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

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

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746

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-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 2H RRCID -> 284507 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12477 - 17881

04	58230	X	4429	-0-	-53801	-0-	4110	2	319	9	N	290	356	1			159
05	60171	X	7490	-0-	-52681	-0-	6631	2	859	9	N	781	904	1			36
06	58230	X	6251	-0-	-51979	-0-	5809	2	442	9	N	402	363	1			75
07	60171	X	5856	-0-	-54315	-0-	5308	2	548	9	N	498	548	1			25
08	60171	X	4142	-0-	-56029	-0-	3735	2	407	9	N	370	354	1			41
09	58230	X	NO RPT	-0-	-58230	-0-					N	NO RPT					41

CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC 179238
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

04	300	N	67	-0-	-233	-0-	67	3			N	-0-					102
05	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-					102
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					102
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					102
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					102
09	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					102

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

04	3000	N	4052	-0-	1052	2969	450	1	3513	3	N	81	197	1			125
							89	9									
05	5607	X	2638	-0-	-2969	-0-	465	1	835	3	N	81	61	1			145
							1249	5	89	9							
06	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	435	1	3329	3	N	65					210
							72	9									
07	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	450	1	3513	3	N	56					266
							62	9									
08	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	465	1	2710	3	N	169	395	1			40
							186	9									
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					40

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238

LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	210	1	310	3	N	30					200
							33	9									
05	682	N	484	-0-	-198	-0-	300	1	149	3	N	32	147	1			85
							35	9									
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	225	1	142	3	N	-0-					85
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	210	1	310	3	N	20					105
							22	9									
08	496	N	388	-0-	-108	-0-	210	1	159	3	N	17					122
							19	9									
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					122

TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	450	1	1912	3	N	12					169
							13	9									
05	2201	N	1988	-0-	-213	-0-	465	1	1512	3	N	10	55	1			124
							11	9									
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	450	1	1892	3	N	-0-					124
07	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	450	1	1912	3	N	19					143
							21	9									
08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	465	1	1983	3	N	17					160
							19	9									
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					160

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

DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	75	1	985	3	N	17					147
							19	9									
05	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	165	1	1058	3	N	37	117	1			67
							41	9									
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	405	1	1119	3	N	-0-					67
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	390	1	985	3	N	-0-					67
08	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	90	1	1113	3	N	-0-					67
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					67

TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	5862	-0-	-768	-0-	5382	3	480	9	N	436	366	1			272
05	6851	X	6192	-0-	-659	-0-	5724	3	468	9	N	425	358	1			339
06	6630	X	6574	-0-	-56	-0-	6104	3	470	9	N	427	512	1			254
07	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6122	3	473	9	N	430	359	1			325
08	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6273	3	465	9	N	423	533	1			215
*09	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6222	3	473	9	N	430	361	1			284

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	764	3	180	9	N	164	181	1			170
05	868	N	512	-0-	-356	-0-	335	3	177	9	N	161	174	1			157
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1099	3	246	9	N	224	164	1			217
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	821	3	208	9	N	189	172	1			234
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1109	3	241	9	N	219	178	1			275
09	1350	N	1085	-0-	-265	-0-	892	3	193	9	N	175	172	1			278

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	1900	3	330	9	N	300	180	1			235
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2163	3	389	9	N	354	355	1			234
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	1887	3	334	9	N	304	356	1			182
07	2201	N	2055	-0-	-146	-0-	1756	3	299	9	N	272	177	1			277
08	3100	N	3721	-0-	621	621	3336	3	385	9	N	350	358	1			269
*09	3000	N	2579	-0-	-421	200	2238	3	341	9	N	310	352	1			227

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

04	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3089	3	768	9	N	698	716	1			402
05	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	3520	3	715	9	N	650	713	1			339
06	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	3993	3	730	9	N	664	534	1			469
07	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	3885	3	794	9	N	722	700	1			491
08	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	3888	3	792	9	N	720	709	1			502
*09	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	3646	3	824	9	N	749	1057	1			194

LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649

04	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	6168	3	1378	9	N	1253	1260	1			445
05	6665	X	6273	-0-	-392	-0-	5154	3	1119	9	N	1017	1228	1			234
06	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	5378	3	1152	9	N	1047	851	1			430
07	6665	X	6317	-0-	-348	-0-	5034	3	1283	9	N	1166	1203	1			393
08	6665	X	6448	-0-	-217	-0-	4818	3	1630	9	N	1482	1416	1			459
09	6450	X	5853	-0-	-597	-0-	4538	3	1315	9	N	1195	1246	1			408

CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900

04	2880	X	305	-0-	-2575	-0-	9	3	296	9	N	269	179	1			325
05	1426	X	789	-0-	-637	-0-	208	3	581	9	N	528	531	1			322
06	1380	X	518	-0-	-862	-0-	114	3	404	9	N	367	356	1			333
07	619	X	619	-0-	-0-	-0-	170	3	449	9	N	408	354	1			387
08	775	N	386	-0-	-389	-0-	5	3	381	9	N	346	528	1			205
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	298	176	1			327

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553

04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	16	3	24	9	N	22					94
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	7	3	215	9	N	195	177	1			112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					112
08	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	3			N	-0-					112
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					112

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1168	3	691	9	N	628	535	1			245
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	803	3	727	9	N	661	697	1			209
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1134	3	700	9	N	636	671	1			174
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	1597	3	631	9	N	574	528	1			220
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	1384	3	744	9	N	676	707	1			189
*09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	1488	3	592	9	N	538	532	1			195

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
04	1500	N	1010	-0-	-490	-0-	567	3	443	9	N	403	358	1			328
05	1364	N	1055	-0-	-309	-0-	695	3	360	9	N	327	354	1			301
06	1500	N	878	-0-	-622	-0-	419	3	459	9	N	417	509	1			209
07	1054	N	690	-0-	-364	-0-	225	3	465	9	N	423	354	1			278
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1089	3	366	9	N	333	352	1			259
09	870	N	759	-0-	-111	-0-	434	3	325	9	N	295	358	1			196

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
04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	4727	3	327	9	N	297	184	1			280
05	1612	X	1535	-0-	-77	-0-	1345	3	190	9	N	173	178	1			275
06	1560	X	1238	-0-	-322	-0-	962	3	276	9	N	251	351	1			175
07	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1316	3	317	9	N	288	178	1			285
08	1612	X	695	-0-	-917	-0-	384	3	311	9	N	283	353	1			215
*09	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1646	3	281	9	N	255	178	1			292

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
04	2520	X	2451	-0-	-69	-0-	1867	3	584	9	N	531	358	1			319
05	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2269	3	580	9	N	527	531	1			315
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2335	3	597	9	N	543	533	1			325
07	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2324	3	578	9	N	525	532	1			318
08	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2375	3	552	9	N	502	691	1			129
*09	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2349	3	582	9	N	529	354	1			304

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
04	10710	X	8008	-0-	-2702	-0-	7638	3	370	9	N	336	351	1			250
05	11067	X	8202	-0-	-2865	-0-	7829	3	373	9	N	339	177	1			412
06	9540	X	8994	-0-	-546	-0-	8647	3	347	9	N	315	352	1			375
07	8773	X	8181	-0-	-592	-0-	7839	3	342	9	N	311	498	1			188
08	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	8951	3	360	9	N	327	350	1			165
09	9000	X	8658	-0-	-342	-0-	8299	3	359	9	N	326	184	1			307

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
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	48	3	175	9	N	159					209
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	242	3	103	9	N	94	181	1			122
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	195	3	101	9	N	92					214
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	223	3	118	9	N	107	177	1			144
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	256	3	114	9	N	104	178	1			70
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	180	3	88	9	N	80					150

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
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2407	3	263	9	N	239	181	1			225
05	2077	X	920	-0-	-1157	-0-	610	3	310	9	N	282	176	1			331
06	2010	X	330	-0-	-1680	-0-	66	3	264	9	N	240	356	1			215
07	2077	X	293	-0-	-1784	-0-	40	3	253	9	N	230	185	1			260
08	2077	X	359	-0-	-1718	-0-	48	3	311	9	N	283	353	1			190
09	2010	X	331	-0-	-1679	-0-	57	3	274	9	N	249	180	1			259

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	2457	3	824	9	N	749	707	1			559
05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	2306	3	833	9	N	757	1062	1			254
06	2820	X	1720	-0-	-1100	-0-	992	3	728	9	N	662	717	1			199
07	2914	X	1995	-0-	-919	-0-	1233	3	762	9	N	693	539	1			353
08	2914	X	2339	-0-	-575	-0-	1514	3	825	9	N	750	885	1			218
09	2820	X	1705	-0-	-1115	-0-	993	3	712	9	N	647	515	1			350

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
04	810	N	607	-0-	-203	-0-	23	3	584	9	N	531	539	1			383
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	476	530	1			329
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	348	3	540	9	N	491	525	1			295
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	644	3	539	9	N	490	360	1			425
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	239	3	547	9	N	497	353	1			569
09	900	N	667	-0-	-233	-0-	118	3	549	9	N	499	705	1			363

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
04	5340	X	4821	-0-	-519	-0-	4383	3	438	9	N	398	351	1			399
05	5518	X	5237	-0-	-281	-0-	4817	3	420	9	N	382	531	1			250
06	5340	X	4935	-0-	-405	-0-	4535	3	400	9	N	364	354	1			260
07	5301	X	4904	-0-	-397	-0-	4504	3	400	9	N	364	353	1			271
08	5239	X	5182	-0-	-57	-0-	4746	3	436	9	N	396	355	1			312
09	5070	X	4939	-0-	-131	-0-	4552	3	387	9	N	352	360	1			304

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
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1386	3	332	9	N	302	178	1			418
05	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	1274	3	339	9	N	308	352	1			374
06	1620	N	1422	-0-	-198	-0-	1126	3	296	9	N	269	354	1			289
07	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	1288	3	299	9	N	272	177	1			384
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1242	3	385	9	N	350	355	1			379
*09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1252	3	340	9	N	309	354	1			334

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
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	2883	3	567	9	N	515	522	1			287
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3242	3	633	9	N	575	537	1			325
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3325	3	558	9	N	507	535	1			297
07	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	2980	3	604	9	N	549	531	1			315
08	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3338	3	629	9	N	572	533	1			354
*09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	2982	3	486	9	N	442	533	1			263

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
04	2580	X	2377	-0-	-203	-0-	2095	3	282	9	N	256	189	1			203
05	2666	X	1706	-0-	-960	-0-	1450	3	256	9	N	233	367	1			69
06	2580	X	1374	-0-	-1206	-0-	1119	3	255	9	N	232	178	1			123
07	2666	X	1209	-0-	-1457	-0-	948	3	261	9	N	237	177	1			183
08	2480	X	1404	-0-	-1076	-0-	1118	3	286	9	N	260	185	1			258
09	2370	X	1560	-0-	-810	-0-	1378	3	182	9	N	165	180	1			243

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
04	1650	N	1301	-0-	-349	-0-	1051	3	250	9	N	227	177	1			259
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1604	3	309	9	N	281	178	1			362
06	3000	N	3692	-0-	692	692	3424	3	268	9	N	244	359	1			247
07	3100	N	4369	-0-	1269	1961	4082	3	287	9	N	261	176	1			332
08	3100	N	3996	-0-	896	2857	3687	3	309	9	N	281	179	1			434
*09	5464	X	2607	-0-	-2857	-0-	2331	3	276	9	N	251	355	1			330

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	6088	3	1000	9	N	909	898	1			252
05	7285	X	7208	-0-	-77	-0-	6227	3	981	9	N	892	729	1			415
06	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	6061	3	1113	9	N	1012	1069	1			358
07	7285	X	6685	-0-	-600	-0-	5908	3	777	9	N	706	540	1			524
08	7285	X	6969	-0-	-316	-0-	5988	3	981	9	N	892	1241	1			175
09	7050	X	6820	-0-	-230	-0-	5853	3	967	9	N	879	707	1			347

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
04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2144	3	452	9	N	411	178	1			453
05	2542	N	2532	-0-	-10	-0-	2022	3	510	9	N	464	715	1			202
06	2460	N	2440	-0-	-20	-0-	1981	3	459	9	N	417	361	1			258
07	2542	N	2369	-0-	-173	-0-	1872	3	497	9	N	452	355	1			355
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2078	3	523	9	N	475	537	1			293
*09	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	1997	3	485	9	N	441	531	1			203

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
04	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	9975	3	587	9	N	534	361	1			371
05	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10008	3	576	9	N	524	536	1			359
06	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	9703	3	564	9	N	513	531	1			341
07	10912	X	10464	-0-	-448	-0-	9890	3	574	9	N	522	530	1			333
08	10912	X	10365	-0-	-547	-0-	9811	3	554	9	N	504	524	1			313
09	10560	X	9891	-0-	-669	-0-	9353	3	538	9	N	489	531	1			271

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
04	3840	X	2819	-0-	-1021	-0-	2621	3	198	9	N	180	174	1			159
05	5394	X	2839	-0-	-2555	-0-	2624	3	215	9	N	195					354
06	5220	X	2573	-0-	-2647	-0-	2387	3	186	9	N	169	351	1			172
07	5394	X	2727	-0-	-2667	-0-	2529	3	198	9	N	180	177	1			175
08	2945	X	2173	-0-	-772	-0-	1973	3	200	9	N	182	177	1			180
09	2820	X	2011	-0-	-809	-0-	1822	3	189	9	N	172	177	1			175

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
04	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	9792	3	762	9	N	693	542	1			267
05	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	8999	3	765	9	N	695	707	1			255
06	10200	X	9238	-0-	-962	-0-	8574	3	664	9	N	604	528	1			331
07	10540	X	8576	-0-	-1964	-0-	8105	3	471	9	N	428	530	1			229
08	10540	X	3379	-0-	-7161	-0-	3316	3	63	9	N	57					286
09	10200	X	5812	-0-	-4388	-0-	5253	3	559	9	N	508	355	1			439

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
04	11310	X	10651	-0-	-659	-0-	9987	3	664	9	N	604	532	1			351
05	13082	X	11192	-0-	-1890	-0-	10460	3	732	9	N	665	707	1			309
06	12660	X	11138	-0-	-1522	-0-	10480	3	658	9	N	598	710	1			197
07	13082	X	11104	-0-	-1978	-0-	10425	3	679	9	N	617	528	1			286
08	11191	X	11000	-0-	-191	-0-	10298	3	702	9	N	638	710	1			214
09	11130	X	10581	-0-	-549	-0-	9928	3	653	9	N	594	529	1			279

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
04	5981	X	3121	-0-	-2860	-0-	2988	3	133	9	N	121	179	1			203
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3461	3	125	9	N	114	187	1			130
06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3761	3	183	9	N	166	176	1			120
07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	3985	3	150	9	N	136					256
08	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3630	3	150	9	N	136	176	1			216
*09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3885	3	142	9	N	129	183	1			162

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	5727	-0-	-543	-0-	5559	3	168	9	N	153	177	1			160
05	6479	X	6007	-0-	-472	-0-	5842	3	165	9	N	150	175	1			135
06	6270	X	5336	-0-	-934	-0-	5186	3	150	9	N	136	181	1			90
07	6479	X	4874	-0-	-1605	-0-	4725	3	149	9	N	135					225
08	6014	X	5782	-0-	-232	-0-	5592	3	190	9	N	173	178	1			220
09	5820	X	5072	-0-	-748	-0-	4923	3	149	9	N	135	181	1			174

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
04	8100	X	7069	-0-	-1031	-0-	6601	3	468	9	N	425	357	1			279
05	8370	X	7096	-0-	-1274	-0-	6612	3	484	9	N	440	356	1			363
06	7800	X	6445	-0-	-1355	-0-	6029	3	416	9	N	378	531	1			210
07	8060	X	6931	-0-	-1129	-0-	6443	3	488	9	N	444	352	1			302
08	7316	X	7240	-0-	-76	-0-	6783	3	457	9	N	415	350	1			367
09	7080	X	6586	-0-	-494	-0-	6155	3	431	9	N	392	533	1			226

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
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					95
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3304	3	68	9	N	62					157
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3122	3	28	9	N	25					182
07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3659	3	35	9	N	32					214
08	2976	X	1868	-0-	-1108	-0-	1868	3			N	-0-					214
*09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3368	3	42	9	N	38	177	1			75

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
04	27000	X	22709	-0-	-4291	-0-	21002	3	1707	9	N	1552	1587	1			536
05	27900	X	23576	-0-	-4324	-0-	21897	3	1679	9	N	1526	1574	1			488
06	24240	X	22246	-0-	-1994	-0-	20654	3	1592	9	N	1447	1608	1			327
07	25048	X	21648	-0-	-3400	-0-	20052	3	1596	9	N	1451	1418	1			360
08	25048	X	20652	-0-	-4396	-0-	19169	3	1483	9	N	1348	1404	1			304
09	22830	X	21591	-0-	-1239	-0-	20025	3	1566	9	N	1424	1382	1			346

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4076	3	309	9	N	281	359	1			173
05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4238	3	326	9	N	296	177	1			292
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4513	3	303	9	N	275	350	1			217
07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4222	3	304	9	N	276	356	1			137
08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4541	3	306	9	N	278	176	1			239
*09	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4206	3	285	9	N	259	181	1			317

BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	460	3	2	9	N	2					236
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					236
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1471	3	31	9	N	28	177	1			87
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	461	3	11	9	N	10					97
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1235	3	22	9	N	20					117
09	1500	N	343	-0-	-1157	-0-	332	3	11	9	N	10					127

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6628	3	320	9	N	291	179	1			251
05	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	8162	3	321	9	N	292	351	1			192
06	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8099	3	316	9	N	287	177	1			302
07	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8244	3	348	9	N	316	364	1			254
08	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8268	3	322	9	N	293	357	1			190
*09	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5371	3	325	9	N	295	188	1			297

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	2905	3	195	9	N	177	180	1			342
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3338	3	178	9	N	162	364	1			140
06	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3255	3	176	9	N	160					300
07	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3839	3	175	9	N	159	178	1			281
08	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4091	3	176	9	N	160	177	1			264
*09	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4259	3	166	9	N	151	181	1			234

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4094	3	127	9	N	115					202
05	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6213	3	143	9	N	130	176	1			156
06	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6235	3	122	9	N	111	175	1			92
07	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6097	3	136	9	N	124					216
08	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6047	3	140	9	N	127	177	1			166
*09	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6329	3	121	9	N	110	181	1			95

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	1512	-0-	-558	-0-	1383	3	129	9	N	117					304
05	2139	X	1791	-0-	-348	-0-	1675	3	116	9	N	105	175	1			234
06	1620	N	1169	-0-	-451	-0-	1072	3	97	9	N	88	181	1			141
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1684	3	117	9	N	106					247
08	1798	N	885	-0-	-913	-0-	784	3	101	9	N	92	178	1			161
*09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1222	3	108	9	N	98					259

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
04	2160	X	1993	-0-	-167	-0-	1920	3	73	9	N	66	179	1			77
05	3255	X	1721	-0-	-1534	-0-	1715	3	6	9	N	5					82
06	3150	X	1800	-0-	-1350	-0-	1750	3	50	9	N	45					127
07	3255	X	1513	-0-	-1742	-0-	1455	3	58	9	N	53					180
08	2046	X	1353	-0-	-693	-0-	1353	3			N	-0-					180
09	1980	X	1924	-0-	-56	-0-	1918	3	6	9	N	5					185

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
04	2460	X	536	-0-	-1924	-0-	215	3	321	9	N	292	357	1			151
05	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	3872	3	879	9	N	799	531	1			419
06	2160	X	528	-0-	-1632	-0-	342	3	186	9	N	169	352	1			236
07	2232	X	1138	-0-	-1094	-0-	757	3	381	9	N	346	179	1			403
08	4247	X	3807	-0-	-440	-0-	3228	3	579	9	N	526	704	1			225
09	4110	X	1543	-0-	-2567	-0-	1338	3	205	9	N	186	179	1			232

ETOCO, L.P. 255133
BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232064 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13198 PERF.12696 - 17915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3352					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15625 09/01/2016

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	7589	2	1804	9	N	1640	1488	1			322
05	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	8000	2	1968	9	N	1789	1916	1			195
06	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	7596	2	1805	9	N	1641	1295	1			541
07	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	6721	2	1494	9	N	1358	1674	1			225
08	8432	X	5584	-0-	-2848	-0-	4724	2	860	9	N	782	980	1			27
09	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					N	NO RPT					27

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
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1005	2	359	9	N	326	368	1			157
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	743	2	360	9	N	327	359	1			125
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	731	2	333	9	N	303	183	1			245
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1160	2	348	9	N	316	367	1			194
*08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	970	2	374	9	N	340	372	1			162
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

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
04	1410	N	691	-0-	-719	-0-	300	2	391	9	N	355	364	1			185
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	973	2	573	9	N	521	357	1			349
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	813	2	483	9	N	439	554	1			234
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1105	2	515	9	N	468	542	1			160
*08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	599	2	485	9	N	441	412	1			189
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

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
04	1740	N	1164	-0-	-576	-0-	723	2	441	9	N	401	376	1			162
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	628	2	405	9	N	368	375	1			155
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	852	2	393	9	N	357	358	1			154
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	718	2	374	9	N	340	369	1			125
*08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	904	2	384	9	N	349	375	1			99
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	630	2	224	9	N	204	190	1			234
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	99	2	359	9	N	326	371	1			189
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1125	2	263	9	N	239	191	1			237
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1041	2	224	9	N	204	366	1			75
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	249	2	375	9	N	341	187	1			229
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

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
04	780	N	65	-0-	-715	-0-	5	1	49	2	N	10					117
							11	9									
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	14	1	911	2	N	31					148
							34	9									
06	540	N	403	-0-	-137	-0-	395	2	8	9	N	7					155
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	9	1	1289	2	N	14					169
							15	9									
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	15	1	980	2	N	28					197
							31	9									
*09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	17	1	970	2	N	28					225
							31	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	120	1	2945	2	N	129	183	1			337
							142	9									
05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	138	1	2625	2	N	271	369	1			239
							298	9									
06	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	138	1	4541	2	N	370	364	1			245
							407	9									
07	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	135	1	3802	2	N	273	361	1			157
							300	9									
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	129	1	3508	2	N	352	367	1			142
							387	9									
*09	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	150	1	4663	2	N	315	368	1			89
							347	9									

GRIT OIL & GAS, LLC 334916
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

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-

DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					235
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					235
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					235
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					235
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					235
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					235

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					152
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					152
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					152
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					152
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	43	3	6	9	N	5					157
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					157

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					163
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	1089	3			N	-0-					194
05	1240	N	964	-0-	-276	-0-	964	3			N	-0-					194
06	1440	N	918	-0-	-522	-0-	918	3			N	-0-					194
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					194
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					194
*09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					194

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
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

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
04	510	N	414	-0-	-96	-0-	414	3			N	-0-					210
05	1054	N	576	-0-	-478	-0-	576	3			N	-0-					210
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1801	3	12	9	N	11					221
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1263	3	33	9	N	30	175	1			76
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1227	3	3	9	N	3					79
09	1530	N	1181	-0-	-349	-0-	1181	3			N	-0-					79

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
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	783	3	19	9	N	17	183	1			59
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	855	3	17	9	N	15					74
06	810	N	698	-0-	-112	-0-	695	3	3	9	N	3					77
07	837	N	664	-0-	-173	-0-	631	3	33	9	N	30					107
08	868	N	849	-0-	-19	-0-	836	3	13	9	N	12					119
09	690	N	683	-0-	-7	-0-	671	3	12	9	N	11					130

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					100
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					100
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					100
09	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-					100

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	81	-0-	-429	-0-	81	3			N	-0-					150
05	155	N	40	-0-	-115	-0-	37	3	3	9	N	3					153
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					153
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					153
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	3	2	9	N	2					155
*09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					155

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
04	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	893	1	2195	3	N	106	175	1	18	8	177
							117	9									
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	930	1	2321	3	N	115	177	1	8	8	107
							127	9									
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	900	1	2683	3	N	107					214
							118	9									
07	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	930	1	2335	3	N	92	175	1			131
							101	9									
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	930	1	2113	3	N	144	175	1	50	8	50
							158	9									
09	2790	X	2551	-0-	-239	-0-	850	1	1613	3	N	80					130
							88	9									

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
04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	900	1	1997	3	N	101	178	1	1	8	47
							111	9									
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	923	1	1901	3	N	97					144
							107	9									
06	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	900	1	1877	3	N	84	176	1			52
							92	9									
07	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	833	1	1676	3	N	87					139
							96	9									
08	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	898	1	1576	3	N	106	1	8			244
							117	9									
*09	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	900	1	1601	3	N	97	164	1			177
							107	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
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	1	-0-	1	1	1	3			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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	900 1 147 9		11106	3	N	134	178 1		1 8		123
05	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	908 1 152 9		11207	3	N	138	174 1		1 8		86
06	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	895 1 133 9		10839	3	N	121					207
07	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	930 1 147 9		11154	3	N	134	190 1				151
08	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	914 1 158 9		11039	3	N	144	176 1		2 8		117
*09	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	900 1 129 9		10893	3	N	117	172 1				62

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1786	-0-	-164	-0-	768 1 62 9		956	3	N	56	178 1		1 8		140
05	2697	X	2058	-0-	-639	-0-	745 1 168 9		1145	3	N	153	181 1				112
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	900 1 211 9		1923	3	N	192	177 1				127
07	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	885 1 177 9		1826	3	N	161	176 1				112
08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	923 1 184 9		2170	3	N	167	180 1				99
*09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	900 1 150 9		2133	3	N	136					235

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	150	1	9	3	N	-0-					180
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					180
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	1			N	-0-					180
07	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					180
08	93	N	8	-0-	-85	-0-	5	3	3	9	N	3					183
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					183

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1691	-0-	-349	-0-	1691	3			N	-0-					153
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1687	3	96	9	N	87					240
06	1560	N	1363	-0-	-197	-0-	1279	3	84	9	N	76	176	1			140
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					140
08	1798	N	1578	-0-	-220	-0-	1462	3	116	9	N	105	1	8			244
*09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					244

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	468	-0-	-192	-0-	467	3	1	9	N	1					86
05	620	N	356	-0-	-264	-0-	356	3			N	-0-					86
06	510	N	348	-0-	-162	-0-	348	3			N	-0-					86
07	496	N	253	-0-	-243	-0-	253	3			N	-0-					86
08	341	N	183	-0-	-158	-0-	180	3	3	9	N	3					89
09	360	N	139	-0-	-221	-0-	131	3	8	9	N	7					96

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1610	-0-	-1390	1092	900	1	635	3	N	68	180	1			245
							75	9									
05	2480	X	1137	-0-	-1343	-0-	360	1	748	3	N	26					271
							29	9									
06	2400	X	936	-0-	-1464	-0-	872	3	64	9	N	58	177	1			152
07	2480	X	1313	-0-	-1167	-0-	1255	3	58	9	N	53					205
08	2480	X	1136	-0-	-1344	-0-	1084	3	52	9	N	47					252
*09	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	630	1	3395	3	N	186	177	1			261
							205	9									

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	900	1	3410	3	N	130	364	1			126
							143	9									
05	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	930	1	2042	3	N	149	178	1			97
							164	9									
06	3000	X	1136	-0-	-1864	-0-	546	1	534	3	N	51					148
							56	9									
07	3100	X	2148	-0-	-952	-0-	915	1	1149	3	N	76					224
							84	9									
08	3100	X	2937	-0-	-163	-0-	900	1	1852	3	N	168	354	1			38
							185	9									
09	3000	X	2663	-0-	-337	-0-	890	1	1622	3	N	137					175
							151	9									

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
04	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	900	1	3373	3	N	140	176	1			196
							154	9									
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	918	1	3190	3	N	168	175	1			189
							185	9									
06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	900	1	2980	3	N	110	182	1			117
							121	9									
07	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	930	1	3075	3	N	150	170	1			97
							165	9									
08	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	905	1	3095	3	N	154	177	1			74
							169	9									
*09	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	900	1	3056	3	N	129					203
							142	9									

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

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-

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	900 113	1 9	3411	3	N	103	10	8			241
05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	865 125	1 9	3070	3	N	114	176	1	3	8	176
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	900 70	1 9	2654	3	N	64	176	1			64
07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	854 124	1 9	2630	3	N	113					177
08	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	930 144	1 9	2988	3	N	131	178	1	14	8	116
*09	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	898 117	1 9	2892	3	N	106					222

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	3			N	-0-					169
05	496	N	333	-0-	-163	-0-	315	3	18	9	N	16	163	1			22
06	480	N	426	-0-	-54	-0-	424	3	2	9	N	2					24
07	465	N	310	-0-	-155	-0-	310	3			N	-0-					24
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					24
09	420	N	255	-0-	-165	-0-	242	3	13	9	N	12					36

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2490	-0-	-300	-0-	900 118	1 9	1472	3	N	107	178	1			83
05	2883	X	2674	-0-	-209	-0-	925 132	1 9	1617	3	N	120					203
06	2790	X	2446	-0-	-344	-0-	900 100	1 9	1446	3	N	91	176	1			118
07	2883	X	2185	-0-	-698	-0-	930 101	1 9	1154	3	N	92					210
08	2759	X	592	-0-	-2167	-0-	453 37	1 9	102	3	N	34	177	1			67
*09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	699 165	1 9	1768	3	N	150					217

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					171
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					181
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					198
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1	8			200
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					202

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
04	2760	X	1878	-0-	-882	-0-	746 117	1 9	1015	3	N	106	1	8			225
05	2852	X	1493	-0-	-1359	-0-	905 130	1 9	458	3	N	118	174	1	1	8	168
06	2760	X	1336	-0-	-1424	-0-	900 124	1 9	312	3	N	113	180	1			101
07	2852	X	1176	-0-	-1676	-0-	930 123	1 9	123	3	N	112					213
08	1953	X	1310	-0-	-643	-0-	930 117	1 9	263	3	N	106	180	1	2	8	137
09	1890	X	1358	-0-	-532	-0-	900 119	1 9	339	3	N	108	177	1			68

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
04	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	880 133	1 9	4129	3	N	121	180	1			145
05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	930 128	1 9	3319	3	N	116	177	1	4	8	80
06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	900 155	1 9	3354	3	N	141	177	1			44
07	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	930 146	1 9	3872	3	N	133					177
08	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	930 154	1 9	3822	3	N	140	175	1	25	8	117
*09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	900 129	1 9	3708	3	N	117	177	1			57

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	180	1			100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					212
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	165	1			82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					146

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
04	510	N	120	-0-	-390	-0-	103	3	17	9	N	15					123
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	456	3	17	9	N	15					138
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	396	3	26	9	N	24					162
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	468	3	1	9	N	1					163
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					163
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					163

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
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

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	900	1	2813	3	N	254	363	1			52
							279	9									
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	928	1	2593	3	N	246	181	1			117
							271	9									
06	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	900	1	7419	3	N	568	531	1			154
							625	9									
07	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	915	1	8722	3	N	643	535	1			262
							707	9									
08	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	904	1	7013	3	N	534	716	1	1	8	79
							587	9									
*09	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	900	1	3253	3	N	186	176	1			89
							205	9									

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
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	900	1	2891	3	N	169	179	1			100
							186	9									
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	920	1	2824	3	N	169	180	1			89
							186	9									
06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	900	1	2821	3	N	138					227
							152	9									
07	3720	X	2801	-0-	-919	-0-	754	1	1917	3	N	118	178	1			167
							130	9									
08	3720	X	933	-0-	-2787	-0-	286	1	629	3	N	16					183
							18	9									
*09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	495	1	3077	3	N	107					290
							118	9									

TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1519	3	45	9	N	41	178	1			40
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1630	3	35	9	N	32					72
06	1080	N	928	-0-	-152	-0-	881	3	47	9	N	43					115
07	1612	N	445	-0-	-1167	-0-	437	3	8	9	N	7					122
08	1674	N	1305	-0-	-369	-0-	1295	3	10	9	N	9	1	8			130
*09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1319	3	10	9	N	9					139

VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	866	1	3259	3	N	50	1	8			214
							55	9									
05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	930	1	3374	3	N	42	173	1			83
							46	9									
06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	900	1	3331	3	N	42					125
							46	9									
07	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	930	1	3369	3	N	47					172
							52	9									
08	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	930	1	3347	3	N	46	3	8			215
							51	9									
*09	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	900	1	3441	3	N	39	176	1			78
							43	9									

DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	721	3	26	9	N	24					171
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1278	3	12	9	N	11					182
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					182
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					182
08	1302	N	721	-0-	-581	-0-	720	3	1	9	N	1	1	8			182
*09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					182

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					100
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					100
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					100
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					100
08	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1857	-0-	-243	-0-	900	1	795	3	N	147	356	1	1	8	72
							162	9									
05	2511	N	1338	-0-	-1173	-0-	803	1	385	3	N	136	176	1			32
							150	9									
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	900	1	1220	3	N	118					150
							130	9									
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	930	1	1204	3	N	135	181	1			104
							149	9									
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	930	1	1287	3	N	138	179	1	2	8	61
							152	9									
09	2250	N	2208	-0-	-42	-0-	900	1	1162	3	N	133					194
							146	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	893	1	2443	3	N	103	6	8			196
							113	9									
05	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	930	1	3273	3	N	101	179	1	2	8	116
							111	9									
06	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	900	1	2870	3	N	100					216
							110	9									
07	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	930	1	3028	3	N	96	178	1			134
							106	9									
08	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	930	1	2693	3	N	111	177	1	12	8	56
							122	9									
*09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	871	1	2395	3	N	101					157
							111	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1144	3	61	9	N	55	182	1			229
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1302	3	39	9	N	35					264
06	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	1317	3	33	9	N	30					294
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1302	3	86	9	N	78	175	1			197
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1374	3	55	9	N	50					247
09	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	1290	3	41	9	N	37	188	1			96

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
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					172
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1462	3	101	9	N	92					264
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1221	3	78	9	N	71	178	1			157
07	1519	N	996	-0-	-523	-0-	956	3	40	9	N	36					193
08	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	1350	3	84	9	N	76	177	1	1	8	91
*09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1323	3	54	9	N	49					140

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
04	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	900	1	3424	3	N	51	1	8			230
							56	9									
05	3007	X	2558	-0-	-449	-0-	793	1	1713	3	N	47	176	1			101
							52	9									
06	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	818	1	3348	3	N	-0-					101
07	3410	X	3279	-0-	-131	-0-	910	1	2367	3	N	2					103
							2	9									
08	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	930	1	2914	3	N	-0-					103
09	3300	X	3117	-0-	-183	-0-	754	1	2362	3	N	1					104
							1	9									

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
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	900	1	1739	3	N	325	363	1	1	8	102
							358	9									
05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	925	1	2473	3	N	440	361	1			181
							484	9									
06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	833	1	1724	3	N	319	361	1			139
							351	9									
07	2945	X	2803	-0-	-142	-0-	930	1	1590	3	N	257	362	1			34
							283	9									
08	2945	X	2047	-0-	-898	-0-	930	1	821	3	N	269	179	1	1	8	123
							296	9									
09	2850	X	2608	-0-	-242	-0-	885	1	1379	3	N	313	187	1			249
							344	9									

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
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1808	3	130	9	N	118	180	1			164
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1737	3	295	9	N	268	350	1			82
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1743	3	51	9	N	46					128
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1680	3	176	9	N	160	178	1			110
08	620	N	420	-0-	-200	-0-	292	3	128	9	N	116	178	1			48
09	600	N	212	-0-	-388	-0-	110	3	102	9	N	93					141

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

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
04	2610	X	474	-0-	-2136	-0-	176	1	280	3	N	16					198
							18	9									
05	2697	X	1156	-0-	-1541	-0-	685	1	420	3	N	46	170	1			74
							51	9									
06	2610	X	1492	-0-	-1118	-0-	645	1	814	3	N	30					104
							33	9									
07	2697	X	1202	-0-	-1495	-0-	163	1	975	3	N	58					162
							64	9									
08	1209	X	1016	-0-	-193	-0-	406	1	568	3	N	38					200
							42	9									
*09	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	391	1	1174	3	N	43	174	1			69
							47	9									

VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	900	1	1746	3	N	123	180	1			78
							135	9									
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	925	1	2858	3	N	124					202
							136	9									
06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	900	1	1748	3	N	108	175	1			135
							119	9									
07	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	850	1	1670	3	N	110	168	1			77
							121	9									
08	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	930	1	1097	3	N	118	1	8			194
							130	9									
*09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	900	1	2210	3	N	115	177	1			132
							127	9									

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	845	1	2011	3	N	44	1	8			260
							48	9									
05	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	918	1	1894	3	N	28	176	1			112
							31	9									
06	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	900	1	1102	3	N	29					141
							32	9									
07	2449	X	1835	-0-	-614	-0-	930	1	869	3	N	33					174
							36	9									
08	2449	N	2231	-0-	-218	-0-	930	1	1262	3	N	35					209
							39	9									
*09	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	900	1	1594	3	N	11					220
							12	9									

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
04	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	900	1	6323	3	N	106	178	1	1	8	108
							117	9									
05	6510	X	6021	-0-	-489	-0-	926	1	4984	3	N	101	177	1	1	8	31
							111	9									
06	6300	X	5581	-0-	-719	-0-	900	1	4597	3	N	76					107
							84	9									
07	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	930	1	7436	3	N	98	178	1			27
							108	9									
08	6510	X	5511	-0-	-999	-0-	930	1	4515	3	N	60	1	8			86
							66	9									
*09	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	900	1	6018	3	N	72					158
							79	9									

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
04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	900	1	1572	3	N	72					171
							79	9									
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	908	1	1906	3	N	84	177	1			78
							92	9									
06	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	824	1	1396	3	N	75					153
							83	9									
07	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	900	1	1314	3	N	72					225
							79	9									
08	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	918	1	1341	3	N	68	177	1	1	8	115
							75	9									
*09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	900	1	1158	3	N	69					184
							76	9									

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
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					92
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					92
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	5			67

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	649	1	525	3	N	76	1	8			224
							84	9									
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	688	1	871	3	N	67	174	1			117
							74	9									
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	900	1	898	3	N	78					195
							86	9									
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	753	1	537	3	N	78	176	1			97
							86	9									
08	1643	N	1471	-0-	-172	-0-	926	1	451	3	N	85	3	8			179
							94	9									
09	1680	N	362	-0-	-1318	-0-	195	1	135	3	N	29	180	1			28
							32	9									

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
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	834	1	1163	3	N	94					188
							103	9									
05	2666	N	2100	-0-	-566	-0-	930	1	1065	3	N	95	183	1			100
							105	9									
06	2190	N	2014	-0-	-176	-0-	900	1	1018	3	N	87					187
							96	9									
07	2170	N	2099	-0-	-71	-0-	930	1	1068	3	N	92	185	1			94
							101	9									
08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	930	1	1372	3	N	95					189
							105	9									
*09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	900	1	1379	3	N	96	193	1			92
							106	9									

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
04	3480	X	1982	-0-	-1498	-0-	900	1	922	3	N	145	176	1			325
							160	9									
05	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	930	1	1003	3	N	176	364	1			137
							194	9									
06	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	900	1	938	3	N	167	177	1			127
							184	9									
07	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	930	1	985	3	N	163	176	1			114
							179	9									
08	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	930	1	1063	3	N	183	176	1			121
							201	9									
*09	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	900	1	1008	3	N	155	176	1			100
							171	9									

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
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-

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
04	3000	N	5636	-0-	2636	8145	880	1	4589	3	N	152					331
							167	9									
05	14596	X	6451	-0-	-8145	-0-	930	1	5214	3	N	279	351	1	1	8	258
							307	9									
06	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	900	1	4653	3	N	156	181	1			233
							172	9									
07	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	930	1	5048	3	N	158	180	1			211
							174	9									
08	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	930	1	4226	3	N	158	176	1	3	8	190
							174	9									
*09	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	884	1	3933	3	N	190					380
							209	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	285	1	273	3	N	-0-					248
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	108	1	351	3	N	-0-	161	1			87
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					87
07	310	N	134	-0-	-176	-0-	134	3			N	-0-					87
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					87
*09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	228	1	964	3	N	79					166
							87	9									

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

04	1950	X	1615	-0-	-335	-0-	1480	3	135	9	N	123	192	1			362
05	2015	X	1888	-0-	-127	-0-	1737	3	151	9	N	137	182	1			317
06	1950	X	1539	-0-	-411	-0-	1406	3	133	9	N	121	184	1			254
07	2015	X	1288	-0-	-727	-0-	1157	3	131	9	N	119	192	1			181
08	1891	X	1293	-0-	-598	-0-	1169	3	124	9	N	113					294
09	1830	X	1745	-0-	-85	-0-	1618	3	127	9	N	115	185	1			224

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440

04	6780	X	5198	-0-	-1582	-0-	821	1	3881	3	N	451	546	1			414
							496	9									
05	7006	X	5859	-0-	-1147	-0-	930	1	4439	3	N	445	719	1			140
							490	9									
06	6780	X	6198	-0-	-582	-0-	900	1	4811	3	N	443	361	1			222
							487	9									
07	6913	X	6402	-0-	-511	-0-	923	1	4966	3	N	466	533	1			155
							513	9									
08	6448	X	6104	-0-	-344	-0-	930	1	4694	3	N	436	362	1			229
							480	9									
09	6210	X	5940	-0-	-270	-0-	900	1	4532	3	N	462	363	1			328
							508	9									

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

04	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	900	1	2941	3	N	106	14	8			199
							117	9									
05	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	915	1	2824	3	N	90	176	1	6	8	107
							99	9									
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	890	1	2125	3	N	88					195
							97	9									
07	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	930	1	2477	3	N	91					286
							100	9									
08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	930	1	2769	3	N	136	177	1	44	8	201
							150	9									
*09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	900	1	2593	3	N	89	178	1			112
							98	9									

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491

04	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	895	1	5365	3	N	126	175	1	1	8	109
							139	9									
05	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	818	1	6058	3	N	129	178	1			60
							142	9									
06	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	900	1	7287	3	N	147					207
							162	9									
07	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	903	1	6979	3	N	155	179	1			183
							171	9									
08	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	918	1	6731	3	N	168	176	1	1	8	174
							185	9									
*09	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	900	1	5906	3	N	136	174	1			136
							150	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	860	1	1189	3	N	165	179	1			111
							182	9									
05	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	930	1	1880	3	N	119					230
							131	9									
06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	900	1	1707	3	N	125	176	1			179
							138	9									
07	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	923	1	1806	3	N	116					295
							128	9									
08	3100	N	3159	-0-	59	59	910	1	2122	3	N	115	350	1			60
							127	9									
*09	2970	N	2911	-0-	-59	-0-	900	1	1873	3	N	125					185
							138	9									

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					197
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	14	3	19	9	N	17					214
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	30	3	14	9	N	13					227
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166	1			61
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					61
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	11	3	1	9	N	1					62

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

04	4110	X	3529	-0-	-581	-0-	885	1	2500	3	N	131	1	8			235
							144	9									
05	4278	X	3470	-0-	-808	-0-	925	1	2391	3	N	140	177	1			198
							154	9									
06	4140	X	3745	-0-	-395	-0-	900	1	2706	3	N	126	181	1			143
							139	9									
07	4278	X	3888	-0-	-390	-0-	930	1	2813	3	N	132	175	1			100
							145	9									
08	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	930	1	2752	3	N	137	177	1			60
							151	9									
09	3750	X	3380	-0-	-370	-0-	900	1	2338	3	N	129					189
							142	9									

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					28
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					28
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					28
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					28
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					28
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					28

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHAMPION INTN'L UNIT A-492 WELL #: 1 H RRCID -> 282897 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10865 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					45
05	33	X	33	-0-	-0-	-0-	27	3	6	9	N	5					50
06	30	X	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					50
07	31	X	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					50
08	31	X	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					50
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B DENY		-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

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
04	3270	X	1722	-0-	-1548	-0-	1675	2	47	9	N	43					143
05	3162	X	947	-0-	-2215	-0-	884	2	63	9	N	57					200
06	3060	X	520	-0-	-2540	-0-	477	2	43	9	N	39	176	1			63
07	2356	X	96	-0-	-2260	-0-	96	2			N	-0-					63
08	2356	X	102	-0-	-2254	-0-	14	2	88	9	N	80					143
*09	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2102	2	277	9	N	252	177	1			218

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 279978 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 14455 PERF.14230 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11760	X	10417	-0-	-1343	-0-	9791	2	626	9	N	569	535	1			234
05	11687	X	10198	-0-	-1489	-0-	9912	2	286	9	N	260	194	1			300
06	10920	X	9726	-0-	-1194	-0-	9309	2	417	9	N	379	563	1			116
07	11067	X	10177	-0-	-890	-0-	9497	2	680	9	N	618	553	1			181
08	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	10390	2	760	9	N	691	750	1			122
*09	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	9761	2	745	9	N	677	550	1			249

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
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

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROYALTY RESOURCES, L.L.C. 732124
CHAMPION INTERNATIONAL "E" WELL #: 9 RRCID -> 178140 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13822 - 13856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254

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

ZARVONA ENERGY LLC 950523
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	2344	-0-	964	-0-	2287	3	57	9	N	52					91
05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3149	3	75	9	N	68					159
06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3204	3	72	9	N	65					224
07	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3057	3	59	9	N	54	178	1			100
08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3010	3	69	9	N	63					163
*09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3147	3	72	9	N	65	173	1			55

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	5168	-0-	2618	-0-	4561	3	607	9	N	552	722	1			132
05	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	4546	3	625	9	N	568	349	1			351
06	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4254	3	536	9	N	487	532	1			306
07	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	3994	3	550	9	N	500	532	1			274
08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	3575	3	485	9	N	441	358	1			357
*09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	2863	3	446	9	N	405	536	1			226

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	2121	-0-	261	-0-	1452	3	669	9	N	608	536	1			336
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	1497	3	669	9	N	608	710	1			234
06	2220	N	2020	-0-	-200	-0-	1370	3	650	9	N	591	533	1			292
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	1656	3	674	9	N	613	523	1			382
08	2170	N	1998	-0-	-172	-0-	1176	3	822	9	N	747	707	1			422
*09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1637	3	407	9	N	370	335	1			457

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
04	23640	X	20915	-0-	-2725	-0-	18704	3	2211	9	N	2010	1968	1			367
05	24428	X	17860	-0-	-6568	-0-	15835	3	2025	9	N	1841	1948	1			260
06	23922	X	23922	-0-	-0-	-0-	21483	3	2439	9	N	2217	2311	1			166
07	22258	X	21023	-0-	-1235	-0-	18869	3	2154	9	N	1958	1788	1			336
08	21607	X	18237	-0-	-3370	-0-	16204	3	2033	9	N	1848	1949	1			235
09	23640	X	17297	-0-	-6343	-0-	15541	3	1756	9	N	1596	1582	1			249

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
04	1230	X	10850	-0-	9620	-0-	8582	3	2268	9	N	2062	1965	1			425
05	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	9255	3	2165	9	N	1968	2143	1			250
06	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	8317	3	2219	9	N	2017	1947	1			320
07	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	8833	3	2158	9	N	1962	2125	1			157
08	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	9671	3	2115	9	N	1923	1767	1			313
*09	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	9182	3	2196	9	N	1996	1956	1			353

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
04	2280	N	2273	-0-	-7	-0-	1831	3	442	9	N	402	356	1			211
05	2356	N	2261	-0-	-95	-0-	1711	3	550	9	N	500	535	1			176
06	2280	N	1459	-0-	-821	-0-	1055	3	404	9	N	367	358	1			185
07	2356	N	1790	-0-	-566	-0-	1179	3	611	9	N	555	533	1			207
08	2263	N	2035	-0-	-228	-0-	1290	3	745	9	N	677	534	1			350
*09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2052	3	307	9	N	279	336	1			293

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
04	2580	X	2543	-0-	-37	-0-	1921	3	622	9	N	565	533	1			162
05	2666	X	2557	-0-	-109	-0-	1952	3	605	9	N	550	537	1			175
06	2580	X	2456	-0-	-124	-0-	1883	3	573	9	N	521	530	1			166
07	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2049	3	605	9	N	550	534	1			182
08	2635	X	2134	-0-	-501	-0-	1554	3	580	9	N	527	530	1			179
09	2460	N	2047	-0-	-413	-0-	1527	3	520	9	N	473	530	1			122

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
04	300	N	249	-0-	-51	-0-	207	3	42	9	N	38					351
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	133	3	179	9	N	163	175	1			339
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	171	3	97	9	N	88					427
07	248	N	159	-0-	-89	-0-	124	3	35	9	N	32	178	1			281
08	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	3			N	-0-					281
09	270	N	71	-0-	-199	-0-	71	3			N	-0-					281

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

04	30	N	1260	-0-	1230	-0-	1202	3	58	9	N	53					226
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1085	3	22	9	N	20					246
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1019	3	83	9	N	75	176	1			145
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	474	3	66	9	N	60					205
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1379	3	410	9	N	373	175	1			403
*09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					403

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1333	3	55	9	N	50					456
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1254	3	23	9	N	21	370	1			107
06	1200	N	1111	-0-	-89	-0-	1045	3	66	9	N	60					167
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1553	3	88	9	N	80					247
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1279	3	18	9	N	16	188	1			75
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					75

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

04	9750	X	8880	-0-	-870	-0-	6839	3	2041	9	N	1855	1972	1			186
05	10075	X	9385	-0-	-690	-0-	7309	3	2076	9	N	1887	1956	1			117
06	9750	X	7764	-0-	-1986	-0-	6124	3	1640	9	N	1491	1423	1			185
07	9548	X	8983	-0-	-565	-0-	6947	3	2036	9	N	1851	1730	1			306
08	9548	X	8895	-0-	-653	-0-	7120	3	1775	9	N	1614	1772	1			148
09	9090	X	7517	-0-	-1573	-0-	5599	3	1918	9	N	1744	1774	1			118

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

04	60	N	961	-0-	901	-0-	674	3	287	9	N	261	176	1			225
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	709	3	298	9	N	271	352	1			144
06	1050	N	950	-0-	-100	-0-	655	3	295	9	N	268	178	1			234
07	992	N	939	-0-	-53	-0-	649	3	290	9	N	264	176	1			322
08	992	N	960	-0-	-32	-0-	674	3	286	9	N	260	356	1			226
09	960	N	907	-0-	-53	-0-	606	3	301	9	N	274	334	1			166

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

04	5850	X	5658	-0-	-192	-0-	4460	3	1198	9	N	1089	1073	1			342
05	6882	X	5204	-0-	-1678	-0-	4540	3	664	9	N	604	708	1			238
06	6660	X	3980	-0-	-2680	-0-	3366	3	614	9	N	558	523	1			273
07	6882	X	4571	-0-	-2311	-0-	3696	3	875	9	N	795	695	1			373
08	5859	X	4406	-0-	-1453	-0-	3982	3	424	9	N	385	526	1			232
09	5670	X	4624	-0-	-1046	-0-	3973	3	651	9	N	592	500	1			324

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

04	8670	X	8612	-0-	-58	-0-	8093	3	519	9	N	472	357	1			219
05	8153	X	6790	-0-	-1363	-0-	6311	3	479	9	N	435	536	1			118
06	8130	X	6822	-0-	-1308	-0-	6682	3	140	9	N	127					245
07	8897	X	6369	-0-	-2528	-0-	6369	3			N	-0-					245
08	8897	X	6304	-0-	-2593	-0-	6304	3			N	-0-					245
09	8610	X	5920	-0-	-2690	-0-	5496	3	424	9	N	385	168	1			462

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	3807	-0-	-1623	-0-	2891	3	916	9	N	833	713	1			393
05	4526	X	4006	-0-	-520	-0-	3067	3	939	9	N	854	888	1			359
06	4410	X	3877	-0-	-533	-0-	2927	3	950	9	N	864	882	1			341
07	4557	X	3387	-0-	-1170	-0-	2254	3	1133	9	N	1030	871	1			500
08	4557	X	2801	-0-	-1756	-0-	1997	3	804	9	N	731	1048	1			183
09	3870	X	3067	-0-	-803	-0-	2170	3	897	9	N	815	711	1			287

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	1299	-0-	999	-0-	1049	3	250	9	N	227	180	1			291
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1497	3	354	9	N	322	354	1			259
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1233	3	282	9	N	256	355	1			160
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1372	3	275	9	N	250	176	1			234
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1200	3	175	9	N	159	175	1			218
*09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1401	3	349	9	N	317	354	1			181

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	7823	-0-	2483	-0-	6027	3	1796	9	N	1633	1423	1			391
05	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	6576	3	1871	9	N	1701	1760	1			332
06	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	6205	3	1838	9	N	1671	1588	1			415
07	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	5910	3	1538	9	N	1398	1581	1			232
08	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	6695	3	1734	9	N	1576	1408	1			400
*09	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	6377	3	1630	9	N	1482	1592	1			290

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
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	876	3	62	9	N	56	184	1			107
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2313	3	373	9	N	339	189	1			257
06	1830	N	1475	-0-	-355	-0-	1287	3	188	9	N	171	186	1			242
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1566	3	209	9	N	190	183	1			249
08	1891	N	924	-0-	-967	-0-	715	3	209	9	N	190	190	1			249
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					249

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	1514	-0-	-406	-0-	1313	3	201	9	N	183	177	1			207
05	1984	X	1796	-0-	-188	-0-	1545	3	251	9	N	228	176	1			259
06	1650	X	1578	-0-	-72	-0-	1357	3	221	9	N	201	178	1			282
07	1705	X	1578	-0-	-127	-0-	1274	3	304	9	N	276	352	1			206
08	1798	X	1739	-0-	-59	-0-	1240	3	499	9	N	454	354	1			306
09	1740	X	754	-0-	-986	-0-	717	3	37	9	N	34	180	1			160

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
04	3630	X	3064	-0-	-566	-0-	2243	3	821	9	Y	746	711	1			112
05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	2996	3	945	9	Y	859	831	1			140
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	2820	3	974	9	Y	885	952	1			73
07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	2612	3	919	9	Y	835	599	1			309
08	3937	X	3478	-0-	-459	-0-	2629	3	849	9	Y	772	938	1			143
09	DLQ	G-10	3291	-0-	3291	3291	2360	3	931	9	Y	846	717	1			272

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
04	83	X	32	-0-	-51	-0-	32	3			N	-0-					153
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	3	7	9	N	6					159
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	15	3	24	9	N	22					181
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	21	3	3	9	N	3					184
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	20	3	78	9	N	71					255
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					255

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
04	5820	X	6557	-0-	737	-0-	5759	3	798	9	N	725	714	1			413
05	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	5975	3	794	9	N	722	893	1			242
06	6180	X	5849	-0-	-331	-0-	5077	3	772	9	N	702	710	1			234
07	6789	X	5041	-0-	-1748	-0-	4308	3	733	9	N	666	533	1			367
08	6789	X	4555	-0-	-2234	-0-	3861	3	694	9	N	631	534	1			464
09	6570	X	4544	-0-	-2026	-0-	3886	3	658	9	N	598	703	1			359

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
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	1766	3	367	9	N	334	380	1			238
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1725	3	327	9	N	297	375	1			160
06	1920	N	1834	-0-	-86	-0-	1416	3	418	9	N	380	373	1			167
07	1984	N	1756	-0-	-228	-0-	1419	3	337	9	N	306	186	1			287
08	1984	N	1290	-0-	-694	-0-	885	3	405	9	N	368	376	1			279
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					279

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
04	10650	X	10307	-0-	-343	-0-	8577	3	1730	9	N	1573	1426	1			462
05	10230	X	10224	-0-	-6	-0-	8658	3	1566	9	N	1424	1611	1			275
06	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	8189	3	1278	9	N	1162	1066	1			371
07	10664	X	10127	-0-	-537	-0-	8508	3	1619	9	N	1472	1419	1			424
08	10664	X	10192	-0-	-472	-0-	8489	3	1703	9	N	1548	1576	1			396
09	10320	X	9100	-0-	-1220	-0-	7668	3	1432	9	N	1302	1391	1			307

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
04	1590	X	4151	-0-	2561	-0-	2831	3	1320	9	N	1200	1082	1			383
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	2598	3	880	9	N	800	889	1			294
06	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	3513	3	1029	9	N	935	884	1			345
07	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	3201	3	1114	9	N	1013	1059	1			299
08	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	3708	3	1093	9	N	994	890	1			403
*09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	3385	3	1036	9	N	942	1051	1			294

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
04	2790	X	2374	-0-	-416	-0-	1983	3	391	9	Y	355	339	1			53
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	2648	3	452	9	Y	411	397	1			67
06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2492	3	464	9	Y	422	454	1			35
07	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2309	3	439	9	Y	399	286	1			148
08	3100	X	2729	-0-	-371	-0-	2324	3	405	9	Y	368	448	1			68
09	DLQ G-10		2530	-0-	2530	2530	2086	3	444	9	Y	404	342	1			130

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
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	397	3	153	9	N	139					210
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	424	3	75	9	N	68	191	1			87
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	275	3	187	9	N	170					257
07	403	N	274	-0-	-129	-0-	273	3	1	9	N	1	180	1			78
08	403	N	237	-0-	-166	-0-	156	3	81	9	N	74					152
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					152

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
04	150	N	192	-0-	42	-0-	192	3			N	-0-					135
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					135
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-					135
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					135
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					135
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					135

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	749	-0-	29	-0-	640	3	109	9	N	99	182	1			159
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	552	3	311	9	N	283	178	1			264
06	690	N	357	-0-	-333	-0-	357	3			N	-0-					264
07	775	N	562	-0-	-213	-0-	543	3	19	9	N	17					281
08	837	N	377	-0-	-460	-0-	291	3	86	9	N	78	178	1			181
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	374	3	90	9	N	82	160	1			103

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

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17580	X	16081	-0-	-1499	-0-	15250	3	831	9	N	755	718	1			175
05	18538	X	15584	-0-	-2954	-0-	14649	3	935	9	N	850	886	1			139
06	17940	X	14552	-0-	-3388	-0-	13823	3	729	9	N	663	531	1			271
07	18538	X	14018	-0-	-4520	-0-	13504	3	514	9	N	467	528	1			210
08	17329	X	13291	-0-	-4038	-0-	12888	3	403	9	N	366	361	1			215
09	16080	X	12910	-0-	-3170	-0-	12490	3	420	9	N	382	356	1			241

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
04	810	N	1451	-0-	641	-0-	977	3	474	9	N	431	333	1			372
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1432	3	99	9	N	90	168	1			294
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	903	3	262	9	N	238	335	1			197
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	649	3	289	9	N	263	167	1			293
08	837	N	505	-0-	-332	-0-	230	3	275	9	N	250	348	1			195
09	810	N	759	-0-	-51	-0-	482	3	277	9	N	252	178	1			269

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
04	120	N	1403	-0-	1283	-0-	1015	3	388	9	N	353	179	1			447
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	911	3	343	9	N	312	353	1			406
06	1890	X	1175	-0-	-715	-0-	847	3	328	9	N	298	355	1			349
07	1953	X	500	-0-	-1453	-0-	339	3	161	9	N	146	183	1			312
08	1953	X	1169	-0-	-784	-0-	953	3	216	9	N	196	176	1			332
09	1410	X	1105	-0-	-305	-0-	861	3	244	9	N	222	360	1			194

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
04	1710	N	1797	-0-	87	-0-	1409	3	388	9	N	353	362	1			183
05	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	1427	3	381	9	N	346	357	1			172
06	1950	N	1767	-0-	-183	-0-	1385	3	382	9	N	347	357	1			162
07	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	1419	3	382	9	N	347	357	1			152
08	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	1298	3	354	9	N	322	355	1			119
09	1770	N	1630	-0-	-140	-0-	1238	3	392	9	N	356	352	1			123

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
04	30	X	5684	-0-	5654	-0-	4406	3	1278	9	N	1162	1069	1			352
05	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	5032	3	1244	9	N	1131	1237	1			246
06	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	4539	3	1177	9	N	1070	883	1			433
07	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	4815	3	1218	9	N	1107	1217	1			323
08	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	4624	3	1429	9	N	1299	1233	1			389
*09	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	4908	3	966	9	N	878	886	1			381

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

04	1620	N	1676	-0-	56	-0-	1398	3	278	9	N	253	180	1			273
05	1674	N	1412	-0-	-262	-0-	1138	3	274	9	N	249	177	1			345
06	1620	N	1440	-0-	-180	-0-	992	3	448	9	N	407	356	1			396
07	1674	N	1015	-0-	-659	-0-	961	3	54	9	N	49	181	1			264
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1654	3	262	9	N	238	178	1			324
*09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	1824	3	273	9	N	248	358	1			214

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

04	8520	X	8127	-0-	-393	-0-	7173	3	954	9	N	867	709	1			337
05	8649	X	7568	-0-	-1081	-0-	7018	3	550	9	N	500	698	1			139
06	8220	X	7600	-0-	-620	-0-	6870	3	730	9	N	664	527	1			276
07	8494	X	7716	-0-	-778	-0-	6980	3	736	9	N	669	707	1			238
08	8401	X	7350	-0-	-1051	-0-	6431	3	919	9	N	835	705	1			368
09	8130	X	6821	-0-	-1309	-0-	6337	3	484	9	N	440	545	1			263

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

04	960	N	2141	-0-	1181	-0-	1358	3	783	9	N	712	711	1			423
05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	1919	3	689	9	N	626	710	1			339
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	1795	3	376	9	N	342	532	1			149
07	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	2404	3	648	9	N	589	534	1			204
08	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2310	3	609	9	N	554	528	1			230
*09	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2235	3	585	9	N	532	537	1			225

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

04	5040	X	3938	-0-	-1102	-0-	3043	3	895	9	N	814	711	1			339
05	5208	X	4434	-0-	-774	-0-	3317	3	1117	9	N	1015	1064	1			290
06	4410	X	3886	-0-	-524	-0-	2966	3	920	9	N	836	711	1			415
07	4557	X	4062	-0-	-495	-0-	2961	3	1101	9	N	1001	886	1			530
08	4433	X	3979	-0-	-454	-0-	2997	3	982	9	N	893	1068	1			355
09	4290	X	3141	-0-	-1149	-0-	2657	3	484	9	N	440	533	1			262

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

04	180	N	394	-0-	214	-0-	254	3	140	9	N	127	174	1			191
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	175	3	172	9	N	156	175	1			172
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					172
07	403	N	275	-0-	-128	-0-	243	3	32	9	N	29					201
08	341	N	162	-0-	-179	-0-	126	3	36	9	N	33					234
*09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	217	3	142	9	N	129	178	1			185

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

04	1320	X	5566	-0-	4246	-0-	4058	3	1508	9	N	1371	1252	1			245
05	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	4235	3	1146	9	N	1042	1072	1			215
06	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	3870	3	1254	9	N	1140	1247	1			108
07	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	3796	3	1296	9	N	1178	1060	1			226
08	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	3721	3	1251	9	N	1137	1238	1			125
*09	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	3591	3	1246	9	N	1133	1067	1			191

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
04	9690	X	7894	-0-	-1796	-0-	6868	3	1026	9	N	933	716	1			372
05	10013	X	8216	-0-	-1797	-0-	7357	3	859	9	N	781	715	1			438
06	9690	X	7604	-0-	-2086	-0-	6980	3	624	9	N	567	705	1			300
07	9052	X	6004	-0-	-3048	-0-	5496	3	508	9	N	462	536	1			226
08	8959	X	7379	-0-	-1580	-0-	6239	3	1140	9	N	1036	872	1			390
09	7950	X	7409	-0-	-541	-0-	6694	3	715	9	N	650	888	1			152

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

04	18720	X	17597	-0-	-1123	-0-	16988	3	609	9	N	554	537	1			214
05	19499	X	18555	-0-	-944	-0-	17705	3	850	9	N	773	707	1			280
06	18960	X	16910	-0-	-2050	-0-	16497	3	413	9	N	375	531	1			124
07	19592	X	14934	-0-	-4658	-0-	14094	3	840	9	N	764	533	1			355
08	19592	X	14436	-0-	-5156	-0-	14036	3	400	9	N	364	532	1			187
09	17970	X	14408	-0-	-3562	-0-	13848	3	560	9	N	509	536	1			160

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

04	18930	X	18628	-0-	-302	-0-	16589	3	2039	9	N	1854	1589	1			413
05	18593	X	18593	-0-	-0-	-0-	16785	3	1808	9	N	1644	1770	1			287
06	17962	X	17962	-0-	-0-	-0-	16246	3	1716	9	N	1560	1576	1			271
07	19251	X	17855	-0-	-1396	-0-	16138	3	1717	9	N	1561	1582	1			250
08	19251	X	18332	-0-	-919	-0-	16364	3	1968	9	N	1789	1577	1			462
*09	18651	X	18651	-0-	-0-	-0-	16890	3	1761	9	N	1601	1594	1			469

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

04	3030	X	2749	-0-	-281	-0-	2369	3	380	9	N	345	185	1			306
05	3534	X	2843	-0-	-691	-0-	2471	3	372	9	N	338	530	1			114
06	3420	X	2728	-0-	-692	-0-	2346	3	382	9	N	347	178	1			283
07	3534	X	2713	-0-	-821	-0-	2368	3	345	9	N	314	352	1			245
08	2914	X	2623	-0-	-291	-0-	2271	3	352	9	N	320	353	1			212
09	2760	X	2503	-0-	-257	-0-	2207	3	296	9	N	269	367	1			114

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

04	2820	X	3141	-0-	321	-0-	2425	3	716	9	N	651	537	1			321
05	2914	X	1385	-0-	-1529	-0-	1106	3	279	9	N	254	356	1			219
06	2820	X	2023	-0-	-797	-0-	1388	3	635	9	N	577	697	1			99
07	2914	X	1279	-0-	-1635	-0-	937	3	342	9	N	311	353	1			57
08	2914	X	1570	-0-	-1344	-0-	1163	3	407	9	N	370	353	1			74
09	2820	X	178	-0-	-2642	-0-	105	3	73	9	N	66					140

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

04	6150	X	3645	-0-	-2505	-0-	3322	3	323	9	N	294	361	1			97
05	3844	X	2667	-0-	-1177	-0-	2489	3	178	9	N	162	178	1			81
06	3630	X	1110	-0-	-2520	-0-	986	3	124	9	N	113					194
07	3782	X	218	-0-	-3564	-0-	161	3	57	9	N	52	185	1			61
08	3782	X	60	-0-	-3722	-0-	56	3	4	9	N	4					65
09	3660	X	3434	-0-	-226	-0-	3151	3	283	9	N	257	179	1			143

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

04	450	N	701	-0-	251	-0-	601	3	100	9	N	91					279
05	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	940	3	132	9	N	120	177	1			222
06	1050	N	624	-0-	-426	-0-	539	3	85	9	N	77	180	1			119
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1510	3	189	9	N	172					291
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1754	3	204	9	N	185	177	1			299
*09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1256	3	132	9	N	120	351	1			68

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15720	X	15987	-0-	267	-0-	14786	3	1201	9	N	1092	1072	1			243
05	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	15722	3	1227	9	N	1115	1243	1			115
06	15813	X	15813	-0-	-0-	-0-	14659	3	1154	9	N	1049	883	1			281
07	17069	X	17069	-0-	-0-	-0-	15912	3	1157	9	N	1052	1050	1			283
08	16244	X	15837	-0-	-407	-0-	14722	3	1115	9	N	1014	1057	1			240
09	15720	X	14918	-0-	-802	-0-	13885	3	1033	9	N	939	887	1			292

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	5362	-0-	622	-0-	3786	3	1576	9	N	1433	1404	1			409
05	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	4040	3	1683	9	N	1530	1611	1			328
06	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	3932	3	1434	9	N	1304	1196	1			436
07	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	3998	3	1504	9	N	1367	1245	1			558
08	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	3951	3	1656	9	N	1505	1624	1			439
*09	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	3846	3	1510	9	N	1373	1409	1			403

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
04	30	X	2729	-0-	2699	-0-	2168	3	561	9	N	510	350	1			274
05	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	1934	3	125	9	N	114	172	1			216
06	3330	X	1629	-0-	-1701	-0-	1313	3	316	9	N	287	353	1			150
07	3441	X	1614	-0-	-1827	-0-	1328	3	286	9	N	260	183	1			227
08	3441	X	2164	-0-	-1277	-0-	1820	3	344	9	N	313	326	1			214
09	2730	X	2118	-0-	-612	-0-	1847	3	271	9	N	246	309	1			151

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
04	4950	X	4851	-0-	-99	-0-	3990	3	861	9	N	783	711	1			353
05	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	4952	3	539	9	N	490	705	1			138
06	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	4497	3	662	9	N	602	532	1			208
07	5115	X	5019	-0-	-96	-0-	4377	3	642	9	N	584	532	1			260
08	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	4567	3	893	9	N	812	706	1			366
09	4950	X	4789	-0-	-161	-0-	4317	3	472	9	N	429	544	1			251

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	3			N	-0-					-0-
05	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	3			N	-0-					-0-
06	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	3			N	-0-					-0-
07	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	3			N	-0-					-0-
08	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	3			N	-0-					-0-
09	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

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

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6390	3	4	9	N	4	4	1			-0-
05	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
06	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
07	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5698	3	3	9	N	3	3	1			-0-
08	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8273 - 8277

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

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18750	X	10847	-0-	-7903	-0-	10738	3	109	9	N	99	178	1			279
05	19375	X	14819	-0-	-4556	-0-	14631	3	188	9	N	171	176	1			274
06	16410	X	11382	-0-	-5028	-0-	11237	2	145	9	N	132					406
07	16802	X	2677	-0-	-14125	-0-	2655	2	22	9	N	20					426
08	14818	X	5614	-0-	-9204	-0-	5575	2	39	9	N	35	165	1			296
*09	19609	X	19609	-0-	-0-	-0-	19496	2	113	9	N	103					399

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41550	X	36930	-0-	-4620	-0-	36664	3	266	9	N	242	356	1			247
05	42935	X	42580	-0-	-355	-0-	42121	3	459	9	N	417	340	1			324
06	41550	X	28460	-0-	-13090	-0-	28285	2	175	9	N	159	176	1	1	8	306
07	42935	X	40233	-0-	-2702	-0-	39827	2	406	9	N	369	343	1			332
08	42594	X	31494	-0-	-11100	-0-	31263	2	231	9	N	210	175	1			367
09	41220	X	22268	-0-	-18952	-0-	22090	2	178	9	N	162	175	1			354

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
MCCANTS WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11480 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARBONDALE, N. (SMACKOVER) 15591 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ASHFORD, H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 072957 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9493 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1117	3	481	9	Y	437	379	1			192
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1144	3	491	9	Y	446	373	1			265
06	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	1082	3	355	9	Y	323	323	1			265
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1108	3	394	9	Y	358	520	1			103
08	DLQ G-10		1376	-0-	1376	1376	998	3	378	9	Y	344	358	1			89
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1376					Y	NO RPT					89

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

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

CARTHAGE //CONT.// 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

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

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 022940 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 2024 - 2034

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

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098

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

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

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

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
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
07	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
08	1364 N	1060	-0-	-304	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
09	1320 N	1030	-0-	-290	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 033638 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 2030 - 2042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					41
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					41
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					41
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					41
08	DLQ G-10	64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-					41
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	64					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
04	180 N	357	-0-	177	-0-	357	2			N	-0-					110
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					110
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					110
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					110
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					110
*09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 175242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

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

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

04	2310	X	1756	-0-	-554	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	1615	-0-	-772	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	1540	-0-	-650	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	1798	-0-	-372	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
08	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
*09	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) //CONT.// 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2144	2	20	9	N	18					70
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2124	2	32	9	N	29					99
06	2160	N	2061	-0-	-99	-0-	2041	2	20	9	N	18					117
07	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	2177	2	14	9	N	13					130
08	2170	N	2092	-0-	-78	-0-	2092	2			N	-0-					130
*09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2084	2	33	9	N	30					160

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
04	2340	N	1890	-0-	-450	-0-	1889	2	1	9	N	1					55
05	2077	N	1700	-0-	-377	-0-	1672	2	28	9	N	25					80
06	1920	N	1555	-0-	-365	-0-	1538	2	17	9	N	15					95
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2227	2	39	9	N	35					130
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1760	2	24	9	N	22					152
*09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2100	2	25	9	N	23					175

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
04	840	N	544	-0-	-296	-0-	542	2	2	9	N	2					55
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	958	2	13	9	N	12					67
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	927	2	6	9	N	5					72
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					72
08	961	N	496	-0-	-465	-0-	496	2			N	-0-					72
09	930	N	202	-0-	-728	-0-	202	2			N	-0-					72

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
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	400	-0-	-871	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	DLQ G-10		1433	-0-	1433	2809	719	1	714	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1116	-0-	1116	3925	368	1	748	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1545	-0-	1545	5470	507	1	1038	3	Y	-0-					-0-
07	3000	N	1075	-0-	-1925	3545	414	1	661	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	599	-0-	-2501	1044	224	1	375	3	Y	-0-					-0-
*09	1951	N	907	-0-	-1044	-0-	403	1	504	3	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		439	-0-	439	1212	220	1	219	3	Y	-0-					27
05	DLQ G-10		564	-0-	564	1776	186	1	378	3	Y	-0-					27
06	DLQ G-10		546	-0-	546	2322	179	1	367	3	Y	-0-					27
07	3000	N	1108	-0-	-1892	430	427	1	681	3	Y	-0-					27
08	1548	N	1118	-0-	-430	-0-	418	1	700	3	Y	-0-					27
*09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	422	1	556	3	Y	-0-					27

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
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-

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

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

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7290	X	6562	-0-	-728	-0-	6445	3	117	9	N	106	190	1			114
05	7409	X	6729	-0-	-680	-0-	6620	3	109	9	N	99					213
06	6780	X	6365	-0-	-415	-0-	6302	3	63	9	N	57	183	1			87
07	7006	X	6754	-0-	-252	-0-	6677	3	77	9	N	70					157
*08	7006	X	6834	-0-	-172	-0-	6691	3	143	9	N	130	181	1			106
09	6570	X	6423	-0-	-147	-0-	6306	3	117	9	N	106					106

CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
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

OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		10	-0-	10	1400	5	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2208	-0-	2208	3608	728	1	1480	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1868	-0-	1868	5476	613	1	1255	3	Y	-0-					-0-
07	3000	N	1819	-0-	-1181	4295	701	1	1118	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1438	-0-	-1662	2633	543	1	895	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1049	-0-	-1951	682	468	1	581	3	Y	-0-					-0-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

04	3120	X	2195	-0-	-925	-0-	2055	3	140	9	N	127					165
05	3162	X	1773	-0-	-1389	-0-	1772	3	1	9	N	1					166
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					166
07	2356	X	2024	-0-	-332	-0-	2024	3			N	-0-					166
08	2263	X	402	-0-	-1861	-0-	224	3	178	9	N	162	182	1			146
09	3150	X	1129	-0-	-2021	-0-	1129	3			N	-0-					146

RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

04	3330	X	3155	-0-	-175	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2830	-0-	-146	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2729	-0-	-661	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	2560	-0-	-943	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	2584	-0-	-919	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2323	-0-	-827	-0-	2323	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

04	120	N	11	-0-	-109	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	50	1	373	3	Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

04	900	N	698	-0-	-202	-0-	197	1	486	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	92	1	713	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	46	1	734	3	Y	47	42	1			8
							52	9									
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	41	1	687	3	Y	45	46	1			7
							50	9									
*08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	32	1	534	3	Y	43	45	1			5
							47	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT 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
04	480	N	394	-0-	-86	-0-	11	1	374	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	10	1	351	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	6	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	7	1	242	3	Y	-0-					-0-
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	12	1	391	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	588	-0-	-102	-0-	30	1	558	3	Y	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	48	1	793	3	Y	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	47	1	751	3	Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	Y	-0-					-0-
*08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	30	1	498	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	6	1	117	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			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	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
04	3210	X	2703	-0-	-507	-0-	138	1	2530	3	Y	32	33	1			4
							35	9									
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	165	1	2719	3	Y	37	34	1			7
							41	9									
06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	152	1	2438	3	Y	33	34	1			6
							36	9									
07	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	161	1	2724	3	Y	29	30	1			5
							32	9									
*08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	182	1	3063	3	Y	34	35	1			4
							37	9									
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	35	1	298	3	Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	32	1	286	3	Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	3	Y	-0-					-0-
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	220	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	133	1	2429	3	Y	16	18	1			2
							18	9									
05	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	234	1	3862	3	Y	51	44	1			9
							56	9									
06	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	291	1	4676	3	Y	52	52	1			9
							57	9									
07	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	270	1	4558	3	Y	51	52	1			8
							56	9									
08	5208	X	4301	-0-	-907	-0-	238	1	4010	3	Y	48	50	1			6
							53	9									
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-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
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			Y	-0-					-0-
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			Y	-0-					-0-
06	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-
07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			Y	-0-					-0-
*08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	360	1	3095	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	414	1	3750	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	351	1	3005	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	361	1	3140	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*08	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	435	1	3624	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					1

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

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

COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2112	-0-	-348	-0-	218	1	1871	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	234	1	2116	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	227	1	1944	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	227	1	1973	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	242	1	2015	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					1

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	61	1	521	3	Y	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	68	1	612	3	Y	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	63	1	542	3	Y	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	62	1	536	3	Y	-0-					-0-
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	67	1	557	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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		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
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	107	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	137	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	156	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	170	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	864	-0-	-126	-0-	45	1	819	3	Y	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	48	1	791	3	Y	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	45	1	717	3	Y	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	48	1	802	3	Y	-0-					-0-
*08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	44	1	735	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	3750	X	3344	-0-	-406	-0-	171	1	3130	3	Y	39	40	1			5
							43	9									
05	3627	X	3478	-0-	-149	-0-	196	1	3234	3	Y	44	41	1			8
							48	9									
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	204	1	3282	3	Y	45	45	1			8
							50	9									
07	3813	X	3349	-0-	-464	-0-	185	1	3117	3	Y	43	44	1			7
							47	9									
08	3813	X	2848	-0-	-965	-0-	157	1	2647	3	Y	40	42	1			5
							44	9									
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	296	-0-	-184	-0-	15	1	281	3	Y	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	Y	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	3	Y	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	3	Y	-0-					-0-
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	32	1	614	3	Y	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	34	1	587	3	Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	348	3	Y	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	576	3	Y	-0-					-0-
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	542	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4742	-0-	-118	-0-	493	1	4236	3	Y	12	16	1			1
							13	9									
05	5022	X	4514	-0-	-508	-0-	448	1	4054	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
06	4860	X	4406	-0-	-454	-0-	459	1	3936	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	4805	X	4596	-0-	-209	-0-	473	1	4112	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*08	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	509	1	4240	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	242	1	2078	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
05	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	297	1	2693	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	288	1	2467	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
07	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	290	1	2524	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*08	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	301	1	2511	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	564	X	564	-0-	-0-	-0-	56	1	480	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
05	403	X	390	-0-	-13	-0-	37	1	339	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
06	420	X	334	-0-	-86	-0-	33	1	283	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
07	434	X	318	-0-	-116	-0-	31	1	274	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
08	589	X	321	-0-	-268	-0-	33	1	276	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	360	-0-		-0-	-0-	10	1 8 9	342	3	Y	7	6	1			1
05	357	N	357	-0-		-0-	-0-	10	1 4 9	343	3	Y	4	4	1			1
06	343	N	343	-0-		-0-	-0-	10	1 3 9	330	3	Y	3	3	1			1
07	407	N	407	-0-		-0-	-0-	12	1 3 9	392	3	Y	3	3	1			1
*08	421	N	421	-0-		-0-	-0-	12	1 3 9	406	3	Y	3	3	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1197	N	1197	-0-		-0-	-0-	61	1 22 9	1114	3	Y	20	20	1			3
05	1463	N	1463	-0-		-0-	-0-	83	1 10 9	1370	3	Y	9	10	1			2
06	1618	N	1618	-0-		-0-	-0-	94	1 10 9	1514	3	Y	9	9	1			2
07	2031	N	2031	-0-		-0-	-0-	113	1 9 9	1909	3	Y	8	9	1			1
*08	1993	N	1993	-0-		-0-	-0-	111	1 10 9	1872	3	Y	9	9	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	324	-0-		-66	-0-	33	1 8 9	283	3	Y	7	7	1			1
05	497	N	497	-0-		-0-	-0-	48	1 12 9	437	3	Y	11	10	1			2
06	407	N	407	-0-		-0-	-0-	42	1 7 9	358	3	Y	6	8	1			-0-
07	620	N	620	-0-		-0-	-0-	63	1 10 9	547	3	Y	9	8	1			1
*08	541	X	541	-0-		-0-	-0-	57	1 8 9	476	3	Y	7	7	1			1
09	480	X	NO RPT	-0-		-480	-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
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		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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2412	N	2412	-0-		-0-	-0-	2365	3	47	9	Y	43	44	1			13
05	2386	N	2386	-0-		-0-	-0-	2342	3	44	9	Y	40	27	1			26
06	2109	N	2109	-0-		-0-	-0-	2072	3	37	9	Y	34	41	1			19
07	1548	N	1548	-0-		-0-	-0-	1527	3	21	9	Y	19	24	1			14
*08	1275	N	1275	-0-		-0-	-0-	1255	3	20	9	Y	18	24	1			8
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2984	-0-	-196	-0-	310	1	2654	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
05	3162	X	3043	-0-	-119	-0-	301	1	2727	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
06	3300	X	2983	-0-	-317	-0-	310	1	2659	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
07	3410	X	3177	-0-	-233	-0-	326	1	2839	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
08	3224	X	3150	-0-	-74	-0-	336	1	2802	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					2

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	1440	-0-	-270	-0-	148	1	1272	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
05	1767	X	1582	-0-	-185	-0-	156	1	1411	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
06	1590	X	1450	-0-	-140	-0-	150	1	1288	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
07	1643	X	1342	-0-	-301	-0-	137	1	1193	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
08	1488	X	1326	-0-	-162	-0-	141	1	1173	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					2

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	660	-0-	-30	-0-	638	3	22	9	Y	20					88
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	603	3	19	9	Y	17					105
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	748	3	22	9	Y	20					125
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	886	3	20	9	Y	18					143
*08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	864	3	24	9	Y	22					165
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					165

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	542	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	35	1	583	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	33	1	531	3	Y	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	34	1	578	3	Y	-0-					-0-
*08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	29	1	496	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1429	2	14	9	Y	13					66
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1352	2	8	9	Y	7					73
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1167	2	8	9	Y	7					80
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1500	2	24	9	Y	22					102
*08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1373	2	22	9	Y	20					122
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

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
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	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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	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
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	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
04	360	N	209	-0-	-151	-0-	197	3	12	9	Y	11	4	1			7
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	183	3	14	9	Y	13	12	1			8
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	184	3	15	9	Y	14	14	1			8
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	183	3	14	9	Y	13	16	1			5
08	217	X	217	-0-	-0-	-0-	204	3	13	9	Y	12	8	1			9
09	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	1920	N	1806	-0-	-114	-0-	142 14	1 9	1650	2	Y	13					106
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	157 8	1 9	1743	2	Y	7					113
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	154 9	1 9	1636	2	Y	8					121
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	155 9	1 9	1526	2	Y	8					129
*08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	171 7	1 9	1674	2	Y	6					135
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					135

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. GAS	(I) 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	1920	N	1651	-0-		-269	-0-	130	1	1511	2	Y	9					26
								10	9									
05	1752	N	1752	-0-		-0-	-0-	145	1	1605	2	Y	2					28
								2	9									
06	1625	N	1625	-0-		-0-	-0-	140	1	1484	2	Y	1					29
								1	9									
07	1673	N	1673	-0-		-0-	-0-	155	1	1516	2	Y	2					31
								2	9									
*08	1494	N	1494	-0-		-0-	-0-	139	1	1354	2	Y	1					32
								1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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. GAS	(I) 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	960	N	669	-0-		-291	-0-	669	3			N	-0-					105
05	755	N	755	-0-		-0-	-0-	729	3	26	9	N	24					129
06	700	N	700	-0-		-0-	-0-	677	3	23	9	N	21					150
07	688	N	688	-0-		-0-	-0-	666	3	22	9	N	20					170
*08	591	N	591	-0-		-0-	-0-	583	3	8	9	N	7					177
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					177

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. GAS	(I) 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	3330	X	2873	-0-		-457	-0-	345	1	2498	3	Y	27	23	1			28
								30	9									
05	3315	X	3315	-0-		-0-	-0-	390	1	2889	3	Y	33	24	1			37
								36	9									
06	3060	X	2960	-0-		-100	-0-	238	1	2687	3	Y	32	31	1			38
								35	9									
07	3162	X	2857	-0-		-305	-0-	2844	3	13	9	Y	12	32	1			18
08	3069	X	2895	-0-		-174	-0-	2877	3	18	9	Y	16					34
09	3210	X	NO RPT	-0-		-3210	-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. GAS	(I) 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	2940	X	2866	-0-		-74	-0-	2856	3	10	9	Y	9					157
05	3038	X	2712	-0-		-326	-0-	2709	3	3	9	Y	3					160
06	2880	X	2648	-0-		-232	-0-	2648	3			Y	-0-					160
07	2976	X	2910	-0-		-66	-0-	2910	3			Y	-0-					160
*08	2936	N	2936	-0-		-0-	-0-	2933	3	3	9	Y	3					163
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					163

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. GAS	(I) 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	1383	N	1383	-0-		-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-		-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-		-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
07	1351	N	1351	-0-		-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
*08	1347	N	1347	-0-		-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-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. GAS	(I) 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	34	N	34	-0-		-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-		-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-		-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-		-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	10	N	-0-	-0-	-10	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926

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		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

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		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

04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	29 1 26 9	570	3		Y	24	22	1			3
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	35 1 31 9	607	3		Y	28	26	1			5
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	24 1 31 9	416	3		Y	28	28	1			5
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	21 1 28 9	382	3		Y	25	26	1			4
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21 1 28 9	377	3		Y	25	26	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21	3		Y	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27	3		Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27	3		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	Y	70	64	1			9
							77	9									
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	19	25	1			3
							21	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	21	18	1			3
							23	9									
08	372	X	30	-0-	-342	-0-	1	1	19	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	1410	N	1197	-0-	-213	-0-	62	1	1135	3	Y	-0-					-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	73	1	1206	3	Y	-0-					-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	72	1	1161	3	Y	-0-					-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	73	1	1231	3	Y	-0-					-0-
*08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	105	1	1768	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	2310	N	2225	-0-	-85	-0-	2223	3	2	9	N	2					50
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2309	3	33	9	N	30					80
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2229	3	10	9	N	9					89
07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2295	3	40	9	N	36					125
*08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2307	3	8	9	N	7					132
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

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
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		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
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		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
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		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

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
04	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	367	1	3153	3	Y	-0-					-0-
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	346	1	3128	3	Y	-0-					-0-
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	348	1	2981	3	Y	-0-					-0-
07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	374	1	3252	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3437	-0-	-190	-0-	368	1	3069	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516

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
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	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

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
04	2040	N	1724	-0-	-316	-0-	88	1	1614	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	101	1	1661	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	92	1	1481	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	85	1	1428	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
*08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	85	1	1434	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528

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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

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
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	170	1	1229	3	Y	37	32	1			39
							41	9									
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	178	1	1323	3	Y	15	33	1			21
							17	9									
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	96	1	1084	3	Y	14	17	1			18
							15	9									
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	868	3	6	9	Y	5	15	1			8
*08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	703	3	8	9	Y	7					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	330	X	169	-0-	-161	-0-	7	1	122	3	Y	36	35	1			5
							40	9									
05	314	X	314	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	Y	70	62	1			13
							77	9									
06	270	X	222	-0-	-48	-0-	10	1	157	3	Y	50	54	1			9
							55	9									
07	326	X	326	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	Y	63	62	1			10
							69	9									
*08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	Y	96	95	1			11
							106	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	743	1	575	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	796	1	333	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	911	1	891	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	891	1	1051	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	877	1	1111	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	49	1	902	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	54	1	887	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	52	1	843	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	47	1	795	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	433	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	2310	X	1897	-0-	-413	-0-	192	1	1635	3	Y	64	66	1			7
							70	9									
05	2387	X	1711	-0-	-676	-0-	170	1	1540	3	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
06	1950	X	1853	-0-	-97	-0-	194	1	1658	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2015	X	1448	-0-	-567	-0-	149	1	1298	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	229	1	1907	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	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 #: 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
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	33	31	1			6
							36	9									
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	Y	28	29	1			5
							31	9									
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	Y	25	26	1			4
							28	9									
*08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	92	1	1549	3	Y	25	26	1			3
							28	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
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		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
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	251	3	Y	26	27	1			3
							29	9									
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	192	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	31	1	267	3	Y	13	11	1			2
							14	9									
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	188	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	46	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	Y	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	3	Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	Y	-0-					-0-
*08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	Y	-0-					-0-
09	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 #: 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
04	1710	N	1591	-0-	-119	-0-	82	1	1498	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	101	1	1658	3	Y	24	21	1			4
							26	9									
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	108	1	1742	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	109	1	1835	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
*08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	93	1	1571	3	Y	22	23	1			3
							24	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	201	1	1728	3	Y	26	28	1			3
							29	9									
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	180	1	1632	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	148	1	1268	3	Y	19	22	1			1
							21	9									
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	128	1	1110	3	Y	18	16	1			3
							20	9									
*08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	128	1	1063	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

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	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-
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	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

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	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
04	4200	X	336	-0-	-3864	-0-	166	1	169	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
06	4050	X	1355	-0-	-2695	-0-	79	1	1276	3	Y	-0-					-0-
07	3968	X	705	-0-	-3263	-0-	39	1	666	3	Y	-0-					-0-
08	1426	X	1325	-0-	-101	-0-	183	1	1141	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	330	X	NO RPT	-0-	-330	-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
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	44	1	808	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	45	1	738	3	Y	7	10	1			1
							8	9									
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	237	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	49	1	357	3	Y	79	67	1			83
							87	9									
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	49	1	362	3	Y	70	70	1			83
							77	9									
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	300	3	Y	68	69	1			82
							75	9									
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	297	3	28	9	Y	25	69	1			38
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	298	3	39	9	Y	35					73
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550

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	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

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	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

04	180	N	10	-0-	-170	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

04	120	N	109	-0-	-11	-0-	5	1	96	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	567	3	Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	417	3	Y	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	41	1	660	3	Y	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	488	3	Y	-0-					-0-
*08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	31	1	520	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

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		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

04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

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		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

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	Y	-0-					-0-
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
09	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

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

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564

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.		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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

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

04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	93	X	73	-0-	-20	-0-	4	1	66	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	Y	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	3	Y	-0-					-0-
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	171	1	3125	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	193	1	3183	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	210	1	3369	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	211	1	3553	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	205	1	3455	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-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 #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	222	-0-	-1218	-0-	11	1	209	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	Y	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	348	1	2992	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
05	3317	X	2915	-0-	-402	-0-	290	1	2621	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	3210	X	2992	-0-	-218	-0-	312	1	2677	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	380	1	3310	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	355	1	2962	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					1

COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	36	1	312	3	Y	63	53	1			10
							69	9									
*08	573	X	573	-0-	-0-	-0-	52	1	435	3	Y	78	73	1			15
							86	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	1560	N	1171	-0-	-389	-0-	121	1	1030	3	Y	18	22	1			2
							20	9									
05	3100	N	4061	-0-	961	961	400	1	3624	3	Y	34	30	1			6
							37	9									
06	3000	N	3618	-0-	618	1579	375	1	3210	3	Y	30	34	1			2
							33	9									
07	3100	N	3485	-0-	385	1964	356	1	3098	3	Y	28	26	1			4
							31	9									
*08	3233	X	1269	-0-	-1964	-0-	133	1	1112	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					4

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2448	-0-	-12	-0-	255	1	2193	3	Y	-0-	5	1			-0-
05	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	263	1	2385	3	Y	-0-					-0-
06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	294	1	2517	3	Y	-0-					-0-
07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	318	1	2767	3	Y	-0-					-0-
*08	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	309	1	2573	3	Y	-0-					-0-
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-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 #: 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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734

04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	41 11	1 9	354	3	Y	10	10	1			1
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	22	1	201	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	44 1	1 9	374	3	Y	1	1	1			-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	42	1	368	3	Y	-0-					-0-
*08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	48	1	397	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

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		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

04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	98 7	1 9	1790	3	Y	6	6	1			1
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	118 6	1 9	1944	3	Y	5	5	1			1
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	120 7	1 9	1929	3	Y	6	6	1			1
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	118 7	1 9	1990	3	Y	6	6	1			1
*08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	108 7	1 9	1824	3	Y	6	6	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

04	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	139 28	1 9	1197	3	Y	25	25	1			3
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	214	1	1940	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	150	1	1286	3	Y	-0-					-0-
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	196	1	1706	3	Y	-0-					-0-
*08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	178	1	1487	3	Y	-0-					-0-
09	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
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
04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	271	1	2334	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
05	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	257	1	2329	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
06	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	241	1	2065	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	2604	X	2374	-0-	-230	-0-	244	1	2126	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	241	1	2012	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

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		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

04	480	X	406	-0-	-74	-0-	40	1	348	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
05	403	X	392	-0-	-11	-0-	38	1	347	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	450	X	387	-0-	-63	-0-	39	1	337	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	465	X	423	-0-	-42	-0-	43	1	374	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*08	512	X	512	-0-	-0-	-0-	54	1	451	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

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		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

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		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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

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		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

04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	192	1	3517	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	204	1	3357	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	166	1	2662	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	182	1	3066	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	3844	X	3561	-0-	-283	-0-	200	1	3358	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-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
04	1530	N	1267	-0-	-263	-0-	65	1	1193	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	70	1	1153	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	84	1	1353	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	92	1	1560	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	94	1	1584	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	89	1	1635	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	102	1	1682	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	106	1	1704	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	100	1	1694	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
*08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	98	1	1653	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	6	N	-0-	-0-	-6	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	156	1	1344	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	157	1	1418	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	160	1	1370	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	162	1	1407	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	170	1	1415	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
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		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
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	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

04	5790	X	5018	-0-	-772	-0-	257	1	4702	3	Y	54	55	1			7
							59	9									
05	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	302	1	4973	3	Y	19	23	1			3
							21	9									
06	5820	X	5413	-0-	-407	-0-	316	1	5076	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
07	6014	X	5566	-0-	-448	-0-	310	1	5235	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
08	5487	X	4817	-0-	-670	-0-	269	1	4528	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					2

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

04	1350	X	1286	-0-	-64	-0-	1241	3	45	9	Y	41	59	1			28
05	1395	X	1339	-0-	-56	-0-	1271	3	68	9	Y	62	50	1			40
06	1440	X	1233	-0-	-207	-0-	1172	3	61	9	Y	55	63	1			32
07	1488	X	1120	-0-	-368	-0-	1062	3	58	9	Y	53	66	1			19
*08	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1475	3	65	9	Y	59	35	1			43
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					43

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	271	3	13	9	Y	12	16	1			4
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	283	3	3	9	Y	3	5	1			2
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	199	3	4	9	Y	4	4	1			2
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	3	1	9	Y	1	2	1			1
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

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	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

04	270	N	217	-0-	-53	-0-	216	3	1	9	Y	1					9
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					9
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					9
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					9
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
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	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	901	3	8	9	Y	7	4	1			5
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	866	3	12	9	Y	11	9	1			7
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	712	3	8	9	Y	7	10	1			4
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	693	3	12	9	Y	11	11	1			4
*08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1076	3	8	9	Y	7	6	1			5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
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	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
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	30	1	257	3	Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	X	152	-0-	-158	-0-	16	1	132	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					1

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
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	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
04	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	258	1	2216	3	Y	47	49	1			5
							52	9									
05	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	242	1	2190	3	Y	56	51	1			10
							62	9									
06	2580	X	2352	-0-	-228	-0-	240	1	2054	3	Y	53	59	1			4
							58	9									
07	2666	X	2419	-0-	-247	-0-	244	1	2120	3	Y	50	46	1			8
							55	9									
*08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	255	1	2123	3	Y	46	45	1			9
							51	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	810	N	377	-0-	-433	-0-	39	1	335	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	29	1	266	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	61	1	523	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	213	1	1855	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*08	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	315	1	2625	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	455	1	3911	3	Y	49	50	1			5
							54	9									
05	4371	X	4327	-0-	-44	-0-	427	1	3864	3	Y	33	32	1			6
							36	9									
06	4230	X	4101	-0-	-129	-0-	425	1	3645	3	Y	28	32	1			2
							31	9									
07	4371	X	3943	-0-	-428	-0-	408	1	3506	3	Y	26	24	1			4
							29	9									
08	4557	X	4392	-0-	-165	-0-	467	1	3896	3	Y	26	25	1			5
							29	9									
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	219	1	1879	3	N	25	26	1			3
							28	9									
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	215	1	1945	3	N	24	23	1			4
							26	9									
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	214	1	1832	3	N	21	24	1			1
							23	9									
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	219	1	1904	3	N	21	19	1			3
							23	9									
*08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	209	1	1739	3	N	18	18	1			3
							20	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 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
04	3090	X	2303	-0-	-787	-0-	251	1	2033	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	335	1	2899	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
06	3090	X	2332	-0-	-758	-0-	256	1	2061	3	Y	14	16	1			1
							15	9									
07	3193	X	2537	-0-	-656	-0-	272	1	2251	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
*08	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	304	1	2402	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					2

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

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	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

04	330	X	207	-0-	-123	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	X	168	-0-	-42	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	X	154	-0-	-63	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
09	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

04	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	344	1	2490	3	Y	20	17	1			20
							22	9									
05	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	328	1	2432	3	Y	26	17	1			29
							29	9									
06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	213	1	2409	3	Y	25	24	1			30
							28	9									
07	2573	X	2331	-0-	-242	-0-	2321	3	10	9	Y	9	25	1			14
08	3503	X	2485	-0-	-1018	-0-	2472	3	13	9	Y	12					26
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					26

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	266	1	2899	3	N	7	7	1			1
							8	9									
05	2976	X	2433	-0-	-543	-0-	230	1	2171	3	N	29	25	1			5
							32	9									
06	2940	X	1470	-0-	-1470	-0-	177	1	1260	3	N	30	30	1			5
							33	9									
07	3038	X	1418	-0-	-1620	-0-	194	1	1191	3	N	30	30	1			5
							33	9									
08	3286	X	1325	-0-	-1961	-0-	139	1	1156	3	N	27	29	1			3
							30	9									
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					3

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
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	67	1	1225	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	78	1	1286	3	Y	28	23	1			5
							31	9									
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	82	1	1315	3	Y	29	29	1			5
							32	9									
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	79	1	1324	3	Y	27	28	1			4
							30	9									
*08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	75	1	1254	3	Y	27	28	1			3
							30	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	120	1	2203	3	N	31	31	1			4
							34	9									
05	3100	N	3397	-0-	297	297	182	1	2997	3	N	198	166	1			36
							218	9									
06	2862	N	2565	-0-	-297	-0-	137	1	2208	3	N	200	201	1			35
							220	9									
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	94	1	1585	3	N	194	198	1			31
							213	9									
*08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	49	1	830	3	N	185	194	1			22
							204	9									
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					22

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
04	3420	X	3009	-0-	-411	-0-	155	1	2847	3	N	6	7	1			1
							7	9									
05	3472	X	3399	-0-	-73	-0-	194	1	3198	3	N	6	6	1			1
							7	9									
06	3360	X	2543	-0-	-817	-0-	149	1	2387	3	N	6	6	1			1
							7	9									
07	3472	X	2236	-0-	-1236	-0-	125	1	2104	3	N	6	6	1			1
							7	9									
08	3379	X	3115	-0-	-264	-0-	174	1	2934	3	N	6	6	1			1
							7	9									
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					1

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
04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	221	1	4052	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	202	1	3330	3	Y	34	32	1			6
							37	9									
06	3600	X	2285	-0-	-1315	-0-	132	1	2123	3	Y	27	28	1			5
							30	9									
07	3720	X	1494	-0-	-2226	-0-	82	1	1376	3	Y	33	33	1			5
							36	9									
08	3069	X	1682	-0-	-1387	-0-	92	1	1554	3	Y	33	34	1			4
							36	9									
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 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
04	720	N	682	-0-	-38	-0-	66	1	566	3	Y	45	42	1			5
							50	9									
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	55	1	500	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	54	1	464	3	Y	27	30	1			2
							30	9									
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	39	1	343	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
*08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	62	1	518	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	369	1	3176	3	Y	65	67	1			7
							72	9									
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	373	1	3378	3	Y	62	58	1			11
							68	9									
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	366	1	3136	3	Y	42	50	1			3
							46	9									
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	393	1	3416	3	Y	40	37	1			6
							44	9									
08	3751	X	3643	-0-	-108	-0-	386	1	3216	3	Y	37	36	1			7
							41	9									
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					7

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
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		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
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	233	1	2000	3	Y	46	47	1			5
							51	9									
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	223	1	2021	3	Y	10	13	1			2
							11	9									
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	209	1	1793	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	207	1	1804	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	84	1	704	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	540	X	411	-0-	-129	-0-	21	1	390	3	Y	-0-					-0-
05	496	X	321	-0-	-175	-0-	18	1	303	3	Y	-0-					-0-
06	420	X	293	-0-	-127	-0-	17	1	276	3	Y	-0-					-0-
07	434	X	315	-0-	-119	-0-	18	1	297	3	Y	-0-					-0-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	Y	-0-					-0-
09	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 #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3519	-0-	-381	-0-	317	1	3202	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3750	-0-	-156	-0-	374	1	3347	3	Y	26	21	1			5
							29	9									
06	3720	X	3648	-0-	-72	-0-	393	1	3225	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
07	3844	X	3527	-0-	-317	-0-	350	1	3151	3	Y	24	25	1			4
							26	9									
08	3720	X	3338	-0-	-382	-0-	329	1	2984	3	Y	23	24	1			3
							25	9									
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	125	1	2300	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	146	1	2399	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	140	1	2252	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	124	1	2098	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
*08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	120	1	2023	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	118	1	2154	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	122	1	2019	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	129	1	2067	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	133	1	2236	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	145	1	2447	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2574	-0-	-336	-0-	133	1	2434	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	186	1	3073	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	163	1	2622	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	226	1	3818	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*08	3100	N	3739	-0-	639	639	209	1	3522	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
04	1260	X	1	-0-	-1259	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1209	X	78	-0-	-1131	-0-	4	1	72	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1140	X	302	-0-	-838	-0-	17	1	272	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
07	403	X	177	-0-	-226	-0-	9	1	159	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	300	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	4200	X	3765	-0-	-435	-0-	192	1	3527	3	Y	42	42	1			6
							46	9									
05	4154	X	2999	-0-	-1155	-0-	170	1	2798	3	Y	28	29	1			5
							31	9									
06	3930	X	2571	-0-	-1359	-0-	149	1	2390	3	Y	29	29	1			5
							32	9									
07	4061	X	1665	-0-	-2396	-0-	92	1	1553	3	Y	18	20	1			3
							20	9									
08	4061	X	2992	-0-	-1069	-0-	166	1	2796	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	Y	42	42	1			6
							46	9									
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	Y	-0-	6	1			-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	Y	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	80	1	1471	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	90	1	1480	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	80	1	1291	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	76	1	1274	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	72	1	1213	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	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 #: 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
04	150	N	74	-0-	-76	-0-	4	1	68	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	97	1	1777	3	Y	-0-					-0-
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	109	1	1799	3	Y	-0-					-0-
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	114	1	1827	3	Y	-0-					-0-
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	110	1	1864	3	Y	-0-					-0-
*08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	107	1	1804	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	870	X	838	-0-	-32	-0-	86	1	739	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
05	899	X	865	-0-	-34	-0-	85	1	767	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
06	1020	X	898	-0-	-122	-0-	92	1	791	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
07	1054	X	949	-0-	-105	-0-	97	1	841	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*08	914	X	914	-0-	-0-	-0-	97	1	806	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-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
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		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
04	2490	X	2246	-0-	-244	-0-	250	1	1986	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	2573	X	2225	-0-	-348	-0-	253	1	1958	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
06	2430	X	1468	-0-	-962	-0-	225	1	1226	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
07	2511	X	1525	-0-	-986	-0-	235	1	1276	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
08	2387	X	1381	-0-	-1006	-0-	236	1	1130	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-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
04	840	X	492	-0-	-348	-0-	10	1	178	3	Y	276	272	1			37
							304	9									
05	868	X	329	-0-	-539	-0-	11	1	178	3	Y	127	141	1			23
							140	9									
06	390	X	343	-0-	-47	-0-	12	1	195	3	Y	124	125	1			22
							136	9									
07	744	X	670	-0-	-74	-0-	18	1	305	3	Y	315	287	1			50
							347	9									
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	19	1	319	3	Y	264	283	1			31
							290	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					18
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					18
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					18
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					18
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	36	33	1			5
							40	9									
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	6	10	1			1
							7	9									
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2251	-0-	-539	-0-	223	1	1912	3	Y	105	107	1			14
							116	9									
05	2883	X	2351	-0-	-532	-0-	236	1	1825	3	Y	264	230	1			48
							290	9									
06	2760	X	2132	-0-	-628	-0-	249	1	1580	3	Y	275	275	1			48
							303	9									
07	2852	X	1759	-0-	-1093	-0-	133	1	1366	3	Y	236	247	1			37
							260	9									
*08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	162	1	1554	3	Y	262	268	1			31
							288	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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
04	270	N	87	-0-	-183	-0-	9	1	77	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	38	1	329	3	N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	55	1	482	3	N	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	805	1	6910	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
05	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	985	1	7455	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
06	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	1091	1	8418	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
07	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	1053	1	8438	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
*08	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	1006	1	8203	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
09	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	179	1	1293	3	Y	8	7	1			8
							9	9									
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	200	1	1487	3	Y	7	7	1			8
							8	9									
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	123	1	1395	3	Y	7	7	1			8
							8	9									
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1529	3	3	9	Y	3	7	1			4
*08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1450	3	3	9	Y	3					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	3420	X	2281	-0-	-1139	-0-	2281	3			Y	-0-					22
05	3286	X	2800	-0-	-486	-0-	2791	3	9	9	Y	8					30
06	2400	X	2275	-0-	-125	-0-	2264	3	11	9	Y	10					40
07	3410	X	3012	-0-	-398	-0-	2956	3	56	9	Y	51					91
08	3410	X	2795	-0-	-615	-0-	2776	3	19	9	Y	17					108
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					108

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
04	3240	X	2015	-0-	-1225	-0-	622	1	1378	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	3348	X	1542	-0-	-1806	-0-	735	1	796	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	3240	X	1294	-0-	-1946	-0-	423	1	865	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	2852	X	1473	-0-	-1379	-0-	693	1	769	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
08	2852	X	2487	-0-	-365	-0-	730	1	1747	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	374	1	2724	3	Y	21	19	1			3
							23	9									
05	3069	X	2779	-0-	-290	-0-	417	1	2351	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
06	2880	X	2472	-0-	-408	-0-	414	1	2046	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
07	2883	X	2719	-0-	-164	-0-	397	1	2311	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	3224	X	2686	-0-	-538	-0-	365	1	2311	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	288	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	Y	26	22	1			5
							29	9									
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	Y	36	35	1			6
							40	9									
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	Y	36	36	1			6
							40	9									
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	35	37	1			4
							39	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	75	1	1377	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	76	1	1248	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	85	1	1368	3	Y	56	50	1			10
							62	9									
07	3100	N	3870	-0-	770	770	213	1	3598	3	Y	54	55	1			9
							59	9									
*08	2515	N	1745	-0-	-770	-0-	95	1	1595	3	Y	50	53	1			6
							55	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	29	1	1021	3	Y	30	29	1			3
							33	9									
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	39	1	1300	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	36	1	1216	3	Y	22	20	1			6
							24	9									
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	36	1	1219	3	Y	20	21	1			5
							22	9									
*08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	36	1	1225	3	Y	20	21	1			4
							22	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3145	3	22	9	N	20	66	1	6	8	30
05	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2397	3	13	9	N	12	2	8			40
06	1050	X	839	-0-	-211	-0-	837	3	2	9	N	2					42
07	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1484	3	17	9	N	15					57
08	1426	X	648	-0-	-778	-0-	648	3			N	-0-					57
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					57

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-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		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

04	641	X	641	-0-	-0-	-0-	30	1	556	3	Y	50	61	1			7
							55	9									
05	784	X	784	-0-	-0-	-0-	41	1	671	3	Y	65	60	1			12
							72	9									
06	1230	X	383	-0-	-847	-0-	20	1	319	3	Y	40	45	1			7
							44	9									
07	1271	X	514	-0-	-757	-0-	68	1	376	3	Y	64	61	1			10
							70	9									
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	220	1	42	9	Y	38	44	1			4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

04	300	N	254	-0-	-46	-0-	12	1	229	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	247	3	Y	42	36	1			8
							46	9									
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	24	28	1			4
							26	9									
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	237	3	Y	40	38	1			6
							44	9									
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	41	42	1			5
							45	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526

04	4140	X	3884	-0-	-256	-0-	564	1	3311	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	624	1	3360	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	3660	X	3553	-0-	-107	-0-	621	1	2932	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3631	-0-	-182	-0-	621	1	3010	3	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3503	-0-	-496	-0-	585	1	2918	3	Y	-0-					-0-
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

04	2400	X	13	-0-	-2387	-0-	13	3			N	-0-					184
05	2480	X	582	-0-	-1898	-0-	581	3	1	9	N	1	1	8			184
06	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					184
07	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					184
*08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					184
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930

04	570	N	15	-0-	-555	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
*08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
09	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
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
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
*08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	989	3	23	9	N	21					145
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1098	3	21	9	N	19					164
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1343	3	22	9	N	20	161	1			23
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	947	3	35	9	N	32					55
*08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	956	3	19	9	N	17					72
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
04	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	1545	3	7	9	Y	6	39	1			7
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1901	3	10	9	Y	9					16
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1887	3	6	9	Y	5	15	1			6
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2156	3	12	9	Y	11					17
*08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2378	3	17	9	Y	15					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	58	1	1060	3	Y	73	74	1			10
							80	9									
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	61	1	998	3	Y	81	76	1			15
							89	9									
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	81	1	1300	3	Y	82	83	1			14
							90	9									
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	78	1	1320	3	Y	81	82	1			13
							89	9									
*08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	76	1	1286	3	Y	76	80	1			9
							84	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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 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
04	2670	X	2209	-0-	-461	-0-	60	1	2117	3	Y	29	26	1			3
							32	9									
05	2759	X	2194	-0-	-565	-0-	62	1	2100	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
06	2700	X	2326	-0-	-374	-0-	67	1	2234	3	Y	23	21	1			6
							25	9									
07	2790	X	2380	-0-	-410	-0-	68	1	2289	3	Y	21	22	1			5
							23	9									
*08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	66	1	2243	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1650	3	4	9	Y	4	17	1			4
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1698	3	13	9	Y	12					16
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1854	3	9	9	Y	8	16	1			8
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1379	3	10	9	Y	9					17
08	1705	X	403	-0-	-1302	-0-	397	3	6	9	Y	5					22
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	3000	N	3001	-0-	1	21	3001	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3418	-0-	318	339	3418	3			Y	-0-					-0-
06	2728	N	2389	-0-	-339	-0-	2389	3			Y	-0-					-0-
07	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			Y	-0-					-0-
*08	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-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
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	X	6	-0-	-118	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822

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

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
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	3	2	9	N	2					52
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					52
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					52
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					52
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	2310	N	2115	-0-	-195	-0-	2093	3	22	9	N	20					125
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2285	3	41	9	N	37					162
06	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2391	3	20	9	N	18	140	1			40
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2465	3	28	9	N	25					65
*08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1909	3	25	9	N	23					88
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

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
04	4170	X	3744	-0-	-426	-0-	3711	3	33	9	N	30					107
05	4309	X	3695	-0-	-614	-0-	3661	3	34	9	N	31					138
06	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3915	3	26	9	N	24	29	1			133
07	3968	X	3920	-0-	-48	-0-	3890	3	30	9	N	27					160
*08	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4133	3	14	9	N	13					173
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					173

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
04	3000	X	1907	-0-	-1093	-0-	1846	3	61	9	Y	55	144	1			57
05	3100	X	1618	-0-	-1482	-0-	1562	3	56	9	Y	51					108
06	2610	X	1369	-0-	-1241	-0-	1304	3	65	9	Y	59	104	1			63
07	2697	X	968	-0-	-1729	-0-	898	3	70	9	Y	64					127
*08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	661	3	70	9	Y	64					191
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					191

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
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2255	3	8	9	Y	7					26
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2253	3	4	9	Y	4					30
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2252	3	1	9	Y	1					31
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2321	3	1	9	Y	1					32
*08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			Y	-0-					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	1290	N	795	-0-	-495	-0-	780	3	15	9	Y	14	108	1			17
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	831	3	13	9	Y	12					29
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	930	3	6	9	Y	5	28	1			6
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	760	3	7	9	Y	6					12
*08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1104	3	8	9	Y	7					19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	2880	X	2833	-0-	-47	-0-	2671	3	162	9	Y	147	96	1			83
05	2976	X	2765	-0-	-211	-0-	2652	3	113	9	Y	103	148	1			38
06	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2761	3	130	9	Y	118	112	1			44
07	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2918	3	86	9	Y	78	76	1			46
08	2914	X	2779	-0-	-135	-0-	2666	3	113	9	Y	103	93	1			56
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	1560	X	1289	-0-	-271	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
*08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	3000	N	1450	-0-	-1550	603	1449	3	1	9	N	1					33
05	603	N	-0-	-0-	-603	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	806	X	267	-0-	-539	-0-	267	3			N	-0-					33
08	806	X	37	-0-	-769	-0-	37	3			N	-0-					33
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					33

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
04	7230	X	6989	-0-	-241	-0-	6979	3	10	9	Y	9					32
05	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7316	3	9	9	Y	8					40
06	7020	X	6500	-0-	-520	-0-	6483	3	17	9	Y	15					55
07	7347	X	6962	-0-	-385	-0-	6930	3	32	9	Y	29					84
08	7037	X	5986	-0-	-1051	-0-	5977	3	9	9	Y	8					92
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					92

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
04	3840	X	3247	-0-	-593	-0-	3094	3	153	9	Y	139	91	1			78
05	3968	X	3167	-0-	-801	-0-	3059	3	108	9	Y	98	140	1			36
06	3840	X	3203	-0-	-637	-0-	3081	3	122	9	Y	111	105	1			42
07	3472	X	3306	-0-	-166	-0-	3226	3	80	9	Y	73	72	1			43
08	3317	X	3282	-0-	-35	-0-	3173	3	109	9	Y	99	88	1	1	8	53
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					53

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
04	6240	X	5268	-0-	-972	-0-	4861	3	407	9	Y	370	243	1			209
05	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7422	3	288	9	Y	262	374	1			97
06	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7407	3	328	9	Y	298	283	1			112
07	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7475	3	219	9	Y	199	194	1			117
*08	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7096	3	287	9	Y	261	236	1			142
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					142

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2010	X	1976	-0-	-34	-0-	1976	3			Y	-0-					-0-
05	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			Y	-0-					-0-
06	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	-0-					-0-
07	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3706	-0-	606	606	3706	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	606					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	5190	X	4595	-0-	-595	-0-	4588	3	7	9	N	6					155
05	5115	X	5031	-0-	-84	-0-	4988	3	43	9	N	39					194
06	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5204	3	20	9	N	18	182	1			30
07	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5340	3	4	9	N	4	1	8			33
*08	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5083	3	9	9	N	8	1	8			40
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					40

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

04	6120	X	5352	-0-	-768	-0-	5352	3			Y	-0-					43
05	6014	X	5594	-0-	-420	-0-	5591	3	3	9	Y	3					46
06	5880	X	5158	-0-	-722	-0-	5158	3			Y	-0-					46
07	6076	X	5537	-0-	-539	-0-	5537	3			Y	-0-					46
08	5797	X	5143	-0-	-654	-0-	5143	3			Y	-0-					46
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					46

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

04	10290	X	9493	-0-	-797	-0-	1148	1	8300	3	Y	41	35	1			42
							45	9									
05	10478	X	9539	-0-	-939	-0-	1129	1	8376	3	Y	31	36	1			37
							34	9									
06	9960	X	9265	-0-	-695	-0-	750	1	8482	3	Y	30	31	1			36
							33	9									
07	10292	X	8738	-0-	-1554	-0-	8727	3	11	9	Y	10	30	1			16
08	9982	X	8730	-0-	-1252	-0-	8712	3	18	9	Y	16					32
09	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					Y	NO RPT					32

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

04	5610	X	3904	-0-	-1706	-0-	3867	3	37	9	Y	34	30	1			21
05	4681	X	3561	-0-	-1120	-0-	3507	3	54	9	Y	49	51	1			19
06	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3175	3	37	9	Y	34	29	1			24
07	3720	X	2764	-0-	-956	-0-	2733	3	31	9	Y	28	23	1			29
08	4030	X	2308	-0-	-1722	-0-	2285	3	23	9	Y	21	40	1			10
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					10

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	10950	X	9775	-0-	-1175	-0-	9713	3	62	9	Y	56	56	1			39
05	11315	X	9996	-0-	-1319	-0-	9849	3	147	9	Y	134	85	1			88
06	10950	X	10171	-0-	-779	-0-	10053	3	118	9	Y	107	132	1			63
07	11098	X	9470	-0-	-1628	-0-	9362	3	108	9	Y	98	126	1			35
*08	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	11198	3	111	9	Y	101	63	1			73
09	9690	X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					Y	NO RPT					73

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
04	16470	X	14895	-0-	-1575	-0-	14808	3	87	9	Y	79	118	1			24
05	16771	X	15342	-0-	-1429	-0-	15263	3	79	9	Y	72	49	1			47
06	15900	X	15426	-0-	-474	-0-	15357	3	69	9	Y	63	75	1			35
07	16342	X	16342	-0-	-0-	-0-	16276	3	66	9	Y	60	50	1			45
*08	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	15515	3	62	9	Y	56	76	1			25
09	14910	X	NO RPT	-0-	-14910	-0-					Y	NO RPT					25

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
04	7950	X	7622	-0-	-328	-0-	7559	3	63	9	N	57	183	1			40
05	8215	X	7916	-0-	-299	-0-	7862	3	54	9	N	49					89
06	7830	X	7394	-0-	-436	-0-	7372	3	22	9	N	20					109
07	8091	X	7354	-0-	-737	-0-	7309	3	45	9	N	41					150
08	7905	X	7489	-0-	-416	-0-	7454	3	35	9	N	32					182
09	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					182

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
04	16650	X	14901	-0-	-1749	-0-	14887	3	14	9	Y	13	59	1			4
05	17019	X	15371	-0-	-1648	-0-	15359	3	12	9	Y	11	8	1			7
06	15990	X	14295	-0-	-1695	-0-	14283	3	12	9	Y	11	12	1			6
07	16089	X	14275	-0-	-1814	-0-	14265	3	10	9	Y	9	8	1			7
08	14725	X	14349	-0-	-376	-0-	14339	3	10	9	Y	9	12	1			4
09	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	12360	X	11583	-0-	-777	-0-	11387	3	196	9	Y	178	206	1			113
05	12772	X	11692	-0-	-1080	-0-	11557	3	135	9	Y	123	188	1			48
06	12300	X	10799	-0-	-1501	-0-	10677	3	122	9	Y	111	79	1			80
07	12400	X	11225	-0-	-1175	-0-	11103	3	122	9	Y	111	76	1			115
08	11873	X	11319	-0-	-554	-0-	11227	3	92	9	Y	84	159	1			40
09	11490	X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					Y	NO RPT					40

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
04	21450	X	19442	-0-	-2008	-0-	19326	3	116	9	N	105	167	1			32
05	21793	X	19899	-0-	-1894	-0-	19792	3	107	9	N	97	66	1			63
06	20670	X	18178	-0-	-2492	-0-	18086	3	92	9	N	84	100	1			47
07	20863	X	18581	-0-	-2282	-0-	18500	3	81	9	N	74	65	1			56
08	20367	X	19471	-0-	-896	-0-	19388	3	83	9	N	75	98	1			33
09	19440	X	NO RPT	-0-	-19440	-0-					N	NO RPT					33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18330	X	17278	-0-	-1052	-0-	297	1	16920	3	Y	55	54	1			5
							61	9									
05	18662	X	15130	-0-	-3532	-0-	295	1	14762	3	Y	66	59	1			12
							73	9									
06	17280	X	13413	-0-	-3867	-0-	278	1	13079	3	Y	51	56	1			7
							56	9									
07	17856	X	13676	-0-	-4180	-0-	270	1	13351	3	Y	50	51	1			6
							55	9									
08	17174	X	14496	-0-	-2678	-0-	248	1	14195	3	Y	48	49	1			5
							53	9									
09	16620	X	NO RPT	-0-	-16620	-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
04	31735	X	31735	-0-	-0-	-0-	546	1	31109	3	Y	73	71	1			7
							80	9									
05	31279	X	31244	-0-	-35	-0-	611	1	30542	3	Y	83	75	1			15
							91	9									
06	30270	X	28676	-0-	-1594	-0-	595	1	28011	3	Y	64	71	1			8
							70	9									
07	31279	X	29329	-0-	-1950	-0-	580	1	28680	3	Y	63	64	1			7
							69	9									
*08	31162	X	31162	-0-	-0-	-0-	534	1	30560	3	Y	62	62	1			7
							68	9									
09	29400	X	NO RPT	-0-	-29400	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	10440	X	9835	-0-	-605	-0-	9732	3	103	9	Y	94	135	1			60
05	10788	X	10184	-0-	-604	-0-	10044	3	140	9	Y	127	137	1			50
06	10440	X	9128	-0-	-1312	-0-	9003	3	125	9	Y	114	81	1			83
07	10757	X	9170	-0-	-1587	-0-	9048	3	122	9	Y	111	79	1			115
*08	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9622	3	96	9	Y	87	161	1			41
09	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					41

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
04	27342	X	27342	-0-	-0-	-0-	27251	3	91	9	Y	83	67	1			51
05	27705	X	27705	-0-	-0-	-0-	27439	3	266	9	Y	242	106	1			187
06	26956	X	26956	-0-	-0-	-0-	26749	3	207	9	Y	188	198	1			177
07	27683	X	27345	-0-	-338	-0-	27117	3	228	9	Y	207	199	1	1	8	184
*08	26638	X	26638	-0-	-0-	-0-	26389	3	249	9	Y	226	286	1	4	8	120
09	23610	X	NO RPT	-0-	-23610	-0-					Y	NO RPT					120

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
04	22110	X	20820	-0-	-1290	-0-	20721	3	99	9	Y	90	113	1			62
05	22847	X	20804	-0-	-2043	-0-	20652	3	152	9	Y	138	110	1			90
06	23190	X	19740	-0-	-3450	-0-	19620	3	120	9	Y	109	135	1			64
07	23963	X	20098	-0-	-3865	-0-	19975	3	123	9	Y	112	136	1			40
*08	22395	X	22395	-0-	-0-	-0-	22281	3	114	9	Y	104	69	1			75
09	19380	X	NO RPT	-0-	-19380	-0-					Y	NO RPT					75

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
04	19999	X	19999	-0-	-0-	-0-	19863	3	136	9	Y	124	124	1			85
05	20274	X	18431	-0-	-1843	-0-	18430	3	1	9	Y	1	85	1			1
06	18660	X	16962	-0-	-1698	-0-	16961	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	19592	X	17188	-0-	-2404	-0-	17188	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	20522	X	18678	-0-	-1844	-0-	18676	3	2	9	Y	2	1	1			1
09	19860	X	NO RPT	-0-	-19860	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	37080	X	33342	-0-	-3738	-0-	33259	3	83	9	Y	75	49	1			121
05	37262	X	34745	-0-	-2517	-0-	34687	3	58	9	Y	53	76	1			98
06	35280	X	33687	-0-	-1593	-0-	33621	3	66	9	Y	60	57	1			101
07	36456	X	27831	-0-	-8625	-0-	27791	3	40	9	Y	36	37	1			100
08	34441	X	30145	-0-	-4296	-0-	30088	3	57	9	Y	52	45	1			107
09	33630	X	NO RPT	-0-	-33630	-0-					Y	NO RPT					107

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
04	20281	X	20281	-0-	-0-	-0-	348	1	19823	3	Y	100	97	1			10
							110	9									
05	22924	X	22924	-0-	-0-	-0-	447	1	22364	3	Y	103	95	1			18
							113	9									
06	21546	X	21546	-0-	-0-	-0-	446	1	21012	3	Y	80	88	1			10
							88	9									
07	21995	X	21995	-0-	-0-	-0-	435	1	21473	3	Y	79	80	1			9
							87	9									
*08	23037	X	23037	-0-	-0-	-0-	394	1	22559	3	Y	76	77	1			8
							84	9									
09	21600	X	NO RPT	-0-	-21600	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	43320	X	37353	-0-	-5967	-0-	37169	3	184	9	Y	167	90	1			115
05	44547	X	38253	-0-	-6294	-0-	38063	3	190	9	Y	173	268	1			20
06	39060	X	35428	-0-	-3632	-0-	35292	3	136	9	Y	124	88	1			56
07	39494	X	37586	-0-	-1908	-0-	37480	3	106	9	Y	96	91	1			61
08	38595	X	37521	-0-	-1074	-0-	37402	3	119	9	Y	108	88	1			81
09	37350	X	NO RPT	-0-	-37350	-0-					Y	NO RPT					81

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
04	26790	X	22671	-0-	-4119	-0-	22571	3	100	9	Y	91	49	1			63
05	26443	X	22964	-0-	-3479	-0-	22859	3	105	9	Y	95	147	1			11
06	22980	X	21140	-0-	-1840	-0-	21065	3	75	9	Y	68	48	1			31
07	23312	X	22595	-0-	-717	-0-	22537	3	58	9	Y	53	50	1			34
08	23436	X	22434	-0-	-1002	-0-	22370	3	64	9	Y	58	48	1			44
09	22680	X	NO RPT	-0-	-22680	-0-					Y	NO RPT					44

WIENER D-ET AL #3 WELL #: 1H RRCID -> 279688 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9751 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32160	X	30139	-0-	-2021	-0-	644	1	29212	3	Y	257	169	1			145
							283	9									
05	32767	X	30890	-0-	-1877	-0-	687	1	30003	3	Y	182	259	1	1	8	67
							200	9									
06	31050	X	30062	-0-	-988	-0-	654	1	29180	3	Y	207	196	1			78
							228	9									
07	31837	X	27225	-0-	-4612	-0-	618	1	26473	3	Y	122	128	1			72
							134	9									
08	31155	X	30728	-0-	-427	-0-	679	1	29850	3	Y	181	154	1			99
							199	9									
09	30150	X	NO RPT	-0-	-30150	-0-					Y	NO RPT					99

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
04	18780	X	16165	-0-	-2615	-0-	16075	3	90	9	Y	82	140	1			25
05	18910	X	16362	-0-	-2548	-0-	16279	3	83	9	Y	75	51	1			49
06	17760	X	15246	-0-	-2514	-0-	15174	3	72	9	Y	65	78	1			36
07	17701	X	14194	-0-	-3507	-0-	14129	3	65	9	Y	59	51	1			44
*08	15975	X	15975	-0-	-0-	-0-	15913	3	62	9	Y	56	75	1			25
09	15330	X	NO RPT	-0-	-15330	-0-					Y	NO RPT					25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	28380	X	25020	-0-	-3360	-0-	24741	3	279	9	Y	254	186	1			77
05	28458	X	25390	-0-	-3068	-0-	25137	3	253	9	Y	230	157	1			150
06	27060	X	23417	-0-	-3643	-0-	23200	3	217	9	Y	197	238	1			109
07	27280	X	24152	-0-	-3128	-0-	23942	3	210	9	Y	191	157	1			143
08	24273	X	23327	-0-	-946	-0-	23130	3	197	9	Y	179	243	1			79
09	23490	X	NO RPT	-0-	-23490	-0-					Y	NO RPT					79

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
04	33240	X	27908	-0-	-5332	-0-	27527	3	381	9	Y	346	292	1			213
05	33077	X	27500	-0-	-5577	-0-	27289	3	211	9	Y	192	257	1			148
06	30960	X	26471	-0-	-4489	-0-	26307	3	164	9	Y	149	157	1			140
07	31651	X	25903	-0-	-5748	-0-	25723	3	180	9	Y	164	158	1	1	8	145
*08	25296	X	25296	-0-	-0-	-0-	25097	3	199	9	Y	181	226	1	5	8	95
09	24270	X	NO RPT	-0-	-24270	-0-					Y	NO RPT					95

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
04	40080	X	37420	-0-	-2660	-0-	805	1	36541	3	Y	67	44	1			38
							74	9									
05	41354	X	36804	-0-	-4550	-0-	822	1	35931	3	Y	46	67	1			17
							51	9									
06	37920	X	36122	-0-	-1798	-0-	791	1	35272	3	Y	54	51	1			20
							59	9									
07	39184	X	37211	-0-	-1973	-0-	848	1	36323	3	Y	36	35	1			21
							40	9									
08	38657	X	36867	-0-	-1790	-0-	819	1	35996	3	Y	47	42	1			26
							52	9									
09	37410	X	NO RPT	-0-	-37410	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	40710	X	37295	-0-	-3415	-0-	801	1	36338	3	Y	142	93	1			80
							156	9									
05	41106	X	36599	-0-	-4507	-0-	816	1	35678	3	Y	95	140	1			35
							105	9									
06	37530	X	36803	-0-	-727	-0-	805	1	35874	3	Y	113	106	1			42
							124	9									
07	38781	X	37739	-0-	-1042	-0-	859	1	36797	3	Y	75	73	1			44
							83	9									
08	38781	X	37249	-0-	-1532	-0-	826	1	36314	3	Y	99	89	1			54
							109	9									
09	37290	X	NO RPT	-0-	-37290	-0-					Y	NO RPT					54

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
04	40500	X	28521	-0-	-11979	-0-	299	1	28088	3	Y	122	140	1			70
							134	9									
05	41850	X	33048	-0-	-8802	-0-	352	1	32596	3	Y	91	87	1			74
							100	9									
06	38100	X	31475	-0-	-6625	-0-	359	1	31037	3	Y	72	79	1			67
							79	9									
07	37851	X	31920	-0-	-5931	-0-	383	1	31460	3	Y	70	71	1			66
							77	9									
08	36549	X	31057	-0-	-5492	-0-	397	1	30585	3	Y	68	69	1			65
							75	9									
09	31980	X	NO RPT	-0-	-31980	-0-					Y	NO RPT					65

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46020	X	-0-	-0-	-46020	-0-					Y	-0-	3	1			121
05	47554	X	21058	-0-	-26496	-0-	240	1	20686	3	Y	120	90	1	2	8	149
							132	9									
06	27909	X	27909	-0-	-0-	-0-	270	1	27529	3	Y	100	106	1			143
							110	9									
07	31743	X	31743	-0-	-0-	-0-	279	1	31358	3	Y	96	98	1			141
							106	9									
*08	32399	X	32399	-0-	-0-	-0-	278	1	32002	3	Y	108	94	1			155
							119	9									
09	20370	X	NO RPT	-0-	-20370	-0-					Y	NO RPT					155

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
04	48660	X	14029	-0-	-34631	-0-	13935	3	94	9	N	85	120	1			31
05	49538	X	34895	-0-	-14643	-0-	34636	3	259	9	N	235	167	1			99
06	45720	X	33804	-0-	-11916	-0-	33606	3	198	9	N	180	202	1			77
07	43710	X	35080	-0-	-8630	-0-	34887	3	193	9	N	175	195	1			57
08	42253	X	32394	-0-	-9859	-0-	32222	3	172	9	N	156	182	1			31
09	33780	X	NO RPT	-0-	-33780	-0-					N	NO RPT					31

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
04	38730	X	36560	-0-	-2170	-0-	36475	3	85	9	Y	77	42	1			53
05	40021	X	37257	-0-	-2764	-0-	37168	3	89	9	Y	81	125	1			9
06	38370	X	34233	-0-	-4137	-0-	34169	3	64	9	Y	58	41	1			26
07	39649	X	36325	-0-	-3324	-0-	36275	3	50	9	Y	45	42	1			29
08	38037	X	36063	-0-	-1974	-0-	36009	3	54	9	Y	49	41	1			37
09	36570	X	NO RPT	-0-	-36570	-0-					Y	NO RPT					37

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
04	39900	X	30329	-0-	-9571	-0-	318	1	29881	3	N	118	172	1			26
							130	9									
05	39804	X	31073	-0-	-8731	-0-	331	1	30610	3	N	120	110	1			36
							132	9									
06	35790	X	29521	-0-	-6269	-0-	336	1	29080	3	N	95	104	1			27
							105	9									
07	32860	X	30008	-0-	-2852	-0-	360	1	29548	3	N	91	94	1			24
							100	9									
08	31713	X	29303	-0-	-2410	-0-	374	1	28830	3	N	90	90	1			24
							99	9									
09	30330	X	NO RPT	-0-	-30330	-0-					N	NO RPT					24

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
04	38370	X	27452	-0-	-10918	-0-	287	1	27008	3	N	143	197	1			28
							157	9									
05	38626	X	31980	-0-	-6646	-0-	340	1	31435	3	N	186	166	1			48
							205	9									
06	34530	X	30022	-0-	-4508	-0-	341	1	29520	3	N	146	160	1			34
							161	9									
07	35681	X	30196	-0-	-5485	-0-	362	1	29679	3	N	141	145	1			30
							155	9									
08	33883	X	29354	-0-	-4529	-0-	374	1	28827	3	N	139	139	1			30
							153	9									
09	30960	X	NO RPT	-0-	-30960	-0-					N	NO RPT					30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	45690	X	42183	-0-	-3507	-0-	41704	3	479	9	N	435	385	1			160
05	46934	X	41038	-0-	-5896	-0-	40608	3	430	9	N	391	386	1			165
06	43680	X	38538	-0-	-5142	-0-	38209	3	329	9	N	299	336	1			128
07	43865	X	38213	-0-	-5652	-0-	37891	3	322	9	N	293	325	1			96
08	43865	X	37044	-0-	-6821	-0-	36732	3	312	9	N	284	323	1			57
09	42180	X	NO RPT	-0-	-42180	-0-					N	NO RPT					57

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045

04	70890	X	65654	-0-	-5236	-0-	688	1	64624	3	Y	311	302	1			30
							342	9									
05	73098	X	67736	-0-	-5362	-0-	720	1	66625	3	Y	355	322	1			63
							391	9									
06	66090	X	63693	-0-	-2397	-0-	724	1	62660	3	Y	281	308	1			36
							309	9									
07	67084	X	63053	-0-	-4031	-0-	755	1	61998	3	Y	273	279	1			30
							300	9									
08	67828	X	58102	-0-	-9726	-0-	740	1	57067	3	Y	268	268	1			30
							295	9									
09	65640	X	NO RPT	-0-	-65640	-0-					Y	NO RPT					30

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779

04	71670	X	63217	-0-	-8453	-0-	661	1	62153	3	Y	366	355	1			41
							403	9									
05	72943	X	67580	-0-	-5363	-0-	717	1	66397	3	Y	424	384	1			81
							466	9									
06	66090	X	61726	-0-	-4364	-0-	701	1	60658	3	Y	334	366	1			49
							367	9									
07	65782	X	61121	-0-	-4661	-0-	731	1	60032	3	Y	325	332	1			42
							358	9									
08	65317	X	56768	-0-	-8549	-0-	723	1	55694	3	Y	319	320	1			41
							351	9									
09	65400	X	NO RPT	-0-	-65400	-0-					Y	NO RPT					41

MAY WELL #: 2 RRCID -> 283388 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9614 - 9620

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXSHEER J19 (SA) 5 WELL #: 5H RRCID -> 283509 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9983 - 15197

04	265620	X	96304	-0-	-169316	-0-	1010	1	94950	3	Y	313	439	1			34
							344	9									
05	151280	X	91498	-0-	-59782	-0-	973	1	90087	3	Y	398	361	1			71
							438	9									
06	123870	X	80504	-0-	-43366	-0-	916	1	79240	3	Y	316	346	1			41
							348	9									
07	113119	X	76881	-0-	-36238	-0-	921	1	75623	3	Y	306	313	1			34
							337	9									
08	101525	X	70145	-0-	-31380	-0-	894	1	68921	3	Y	300	301	1			33
							330	9									
09	96300	X	NO RPT	-0-	-96300	-0-					Y	NO RPT					33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OXSHEER J19 (SA) 6 WELL #: 6H RRCID -> 283936 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 9513 PERF.10264 - 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
04	252810	X	117380	-0-	-135430	-0-	1230	1	115630	3	Y	473	688	1			47
							520	9									
05	261237	X	112277	-0-	-148960	-0-	1193	1	110476	3	Y	553	502	1			98
							608	9									
06	252810	X	98817	-0-	-153993	-0-	1123	1	97213	3	Y	437	478	1			57
							481	9									
07	138446	X	94971	-0-	-43475	-0-	1137	1	93369	3	Y	423	433	1			47
							465	9									
08	128340	X	88154	-0-	-40186	-0-	1123	1	86574	3	Y	415	416	1			46
							457	9									
09	117390	X	NO RPT	-0-	-117390	-0-					Y	NO RPT					46

EDDINS-WIENER 'A' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 284764 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9792 - 15954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		37273	-0-	37273	37273	37074	3	199	9	N	181	155	1			26
03	0		148684	-0-	148684	185957	147701	3	983	9	N	894	624	1	164	8	132
04	0		127501	-0-	127501	313458	126336	3	1165	9	N	1059	952	1	77	8	162
05	0		123587	-0-	123587	437045	122344	3	1243	9	N	1130	1021	1	4	8	267
*06	545013	X	107968	-0-	-437045	-0-	106989	3	979	9	N	890	974	1			183
07	138167	X	102807	-0-	-35360	-0-	101813	3	994	9	N	904	880	1			207
08	138167	X	92849	-0-	-45318	-0-	91758	3	1091	9	N	992	1023	1			176
09	133710	X	NO RPT	-0-	-133710	-0-					N	NO RPT					176

EDDINS-WIENER 'A' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 284769 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9984 - 15702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		11073	-0-	11073	11073	10916	3	157	9	N	143	121	1			22
03	0		92992	-0-	92992	104065	92147	3	845	9	N	768	621	1	3	8	166
04	0		99551	-0-	99551	203616	98471	3	1080	9	N	982	952	1			196
05	0		110535	-0-	110535	314151	109253	3	1282	9	N	1165	1021	1			340
*06	414480	X	100329	-0-	-314151	-0-	99351	3	978	9	N	889	974	1			255
07	101525	X	95105	-0-	-6420	-0-	93863	3	1242	9	N	1129	1057	1			327
08	101525	X	86163	-0-	-15362	-0-	84803	3	1360	9	N	1236	1195	1			368
09	98250	X	NO RPT	-0-	-98250	-0-					N	NO RPT					368

TRINITY G.U. J20 (ALLOC.) 3 WELL #: 3H RRCID -> 284920 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9669 - 16394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		13854	-0-	13854	13854	13854	3			N	-0-					-0-
05	0		71262	-0-	71262	85116	70975	3	287	9	N	261	54	8			207
*06	153480	X	68364	-0-	-85116	-0-	68275	3	89	9	N	81	143	1			145
07	70773	X	58076	-0-	-12697	-0-	57970	3	106	9	N	96					241
08	70773	X	55876	-0-	-14897	-0-	55547	3	329	9	N	299	344	1			196
09	68490	X	NO RPT	-0-	-68490	-0-					N	NO RPT					196

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
04	3600	X	3308	-0-	-292	-0-	318	1	2990	2	N	-0-					20
05	3720	X	3308	-0-	-412	-0-	257	1	3051	2	N	-0-					20
06	4050	X	3559	-0-	-491	-0-	56	1	3437	2	N	60					80
							66	9									
07	4185	X	3505	-0-	-680	-0-	1127	1	2378	2	N	-0-					80
08	4185	X	1774	-0-	-2411	-0-	1774	2			N	-0-					80
*09	3570	X	1912	-0-	-1658	-0-	1912	2			N	-0-					80

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
04	2070	X	1875	-0-	-195	-0-	180	1	1695	2	N	-0-					55
05	2139	X	1875	-0-	-264	-0-	146	1	1729	2	N	-0-					55
06	2100	X	407	-0-	-1693	-0-	7	1	400	2	N	-0-					55
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	679	1	1431	2	N	10					65
							11	9									
08	1860	N	1431	-0-	-429	-0-	1431	2			N	-0-					65
*09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					65

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
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	9	1	402	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	11	1	465	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	330	N	148	-0-	-182	-0-	4	1	144	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	7	1	282	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	341	N	279	-0-	-62	-0-	7	1	271	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	6	1	264	2	Y	2	2	1			-0-
							2	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
04	3000	N	2422	-0-	-578	8987	2409	3	13	9	Y	12	18	1			3
05	3100	N	2979	-0-	-121	8866	2971	3	8	9	Y	7	10	1			-0-
06	3000	N	2208	-0-	-792	8074	2194	3	14	9	Y	13	8	1			5
07	3100	N	2174	-0-	-926	7148	2167	3	7	9	Y	6	8	1			3
08	3100	N	2712	-0-	-388	6760	2702	3	10	9	Y	9	9	1			3
*09	3000	N	2091	-0-	-909	5851	2079	3	12	9	Y	11	8	1			6

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
04	3000	N	1629	-0-	-1371	2942	1618	3	11	9	Y	10	10	1			2
05	3100	N	1818	-0-	-1282	1660	1808	3	10	9	Y	9	5	1			6
06	3000	N	1653	-0-	-1347	313	1644	3	9	9	Y	8	10	1			4
07	1905	N	1592	-0-	-313	-0-	1585	3	7	9	Y	6	9	1			1
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1848	3	9	9	Y	8	5	1			4
*09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1779	3	9	9	Y	8	6	1			6

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
04	4590	X	3825	-0-	-765	-0-	88	1	3708	2	Y	26	30	1			5
							29	9									
05	4743	X	2689	-0-	-2054	-0-	65	1	2604	2	Y	18	21	1			2
							20	9									
06	4590	X	3569	-0-	-1021	-0-	85	1	3465	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
07	3968	X	3741	-0-	-227	-0-	88	1	3630	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
08	3968	X	3471	-0-	-497	-0-	82	1	3382	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
09	3840	X	3431	-0-	-409	-0-	82	1	3329	2	Y	18	17	1			2
							20	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. GAS	(I) 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	2160	X	1436	-0-		-724	-0-	33	1	1385	2	Y	16	21	1			3
								18	9									
05	2263	X	1706	-0-		-557	-0-	41	1	1644	2	Y	19	20	1			2
								21	9									
06	2130	N	2019	-0-		-111	-0-	48	1	1952	2	Y	17	16	1			3
								19	9									
07	2001	N	2001	-0-		-0-	-0-	47	1	1934	2	Y	18	19	1			2
								20	9									
08	1989	N	1989	-0-		-0-	-0-	47	1	1934	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
09	2010	N	1672	-0-		-338	-0-	40	1	1615	2	Y	15	14	1			2
								17	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. GAS	(I) 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	2670	X	2406	-0-		-264	-0-	55	1	2304	2	Y	43	47	1			9
								47	9									
05	2697	X	2044	-0-		-653	-0-	49	1	1958	2	Y	34	39	1			4
								37	9									
06	2622	X	2622	-0-		-0-	-0-	62	1	2524	2	Y	33	32	1			5
								36	9									
07	2935	X	2935	-0-		-0-	-0-	68	1	2817	2	Y	45	44	1			6
								50	9									
08	2519	X	2519	-0-		-0-	-0-	59	1	2446	2	Y	13	17	1			2
								14	9									
09	2610	X	2599	-0-		-11	-0-	62	1	2497	2	Y	36	33	1			5
								40	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. GAS	(I) 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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. GAS	(I) 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	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) 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	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	15 7	1 9	398	3	Y	6	6	1			1
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	14 7	1 9	396	3	Y	6	6	1			1
06	420	N	313	-0-	-107	-0-	11 4	1 9	298	3	Y	4	4	1			1
07	434	N	383	-0-	-51	-0-	13 6	1 9	364	3	Y	5	5	1			1
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	15 7	1 9	406	3	Y	6	6	1			1
*09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	15 7	1 9	408	3	Y	6	6	1			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

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

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	34 22	1 9	922	3	Y	20	20	1			4
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	35 22	1 9	968	3	Y	20	20	1			4
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	33 18	1 9	898	3	Y	16	16	1			4
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	34 22	1 9	941	3	Y	20	20	1			4
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	34 22	1 9	927	3	Y	20	20	1			4
*09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	32 20	1 9	848	3	Y	18	18	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	3	Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	12	1	344	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	12	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	13	1	353	3	Y	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	13	1	354	3	Y	-0-					-0-
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	15	1	383	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	1671	-0-	-2469	-0-	58	1	1587	3	Y	24	25	1			4
							26	9									
05	4278	X	2590	-0-	-1688	-0-	88	1	2463	3	Y	35	33	1			6
							39	9									
06	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	88	1	2381	3	Y	29	28	1			7
							32	9									
07	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	88	1	2423	3	Y	34	34	1			7
							37	9									
08	2604	X	2343	-0-	-261	-0-	83	1	2224	3	Y	33	33	1			7
							36	9									
09	2520	X	1759	-0-	-761	-0-	63	1	1670	3	Y	24	26	1			5
							26	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2198	-0-	-802	6524	77	1	2073	3	Y	44	43	1			8
							48	9									
05	3100	N	2413	-0-	-687	5837	82	1	2281	3	Y	45	45	1			8
							50	9									
06	3000	N	2279	-0-	-721	5116	80	1	2159	3	Y	36	35	1			9
							40	9									
07	3100	N	1625	-0-	-1475	3641	56	1	1537	3	Y	29	32	1			6
							32	9									
08	3100	N	1913	-0-	-1187	2454	67	1	1806	3	Y	36	35	1			7
							40	9									
*09	3000	N	2111	-0-	-889	1565	75	1	1992	3	Y	40	38	1			9
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	3	1	9	Y	1					1

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
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1664	-0-	-1336	1795	38	1	1600	2	Y	24	27	1			5
							26	9									
05	3100	N	1649	-0-	-1451	344	39	1	1585	2	Y	23	25	1			3
							25	9									
06	1887	N	1543	-0-	-344	-0-	36	1	1489	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
07	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	38	1	1586	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	39	1	1602	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
*09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	38	1	1520	2	Y	18	17	1			2
							20	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	45	1	1234	3	Y	39	37	1			7
							43	9									
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	48	1	1335	3	Y	39	39	1			7
							43	9									
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	49	1	1343	3	Y	33	32	1			8
							36	9									
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	56	1	1536	3	Y	45	44	1			9
							50	9									
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	62	1	1661	3	Y	50	49	1			10
							55	9									
*09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	62	1	1642	3	Y	50	49	1			11
							55	9									

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	1157	-0-	-1783	-0-	41	1	1103	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
05	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	59	1	1645	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
06	1620	X	1606	-0-	-14	-0-	57	1	1535	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
07	1674	X	1668	-0-	-6	-0-	58	1	1592	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
08	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	56	1	1513	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
09	1620	N	1479	-0-	-141	-0-	53	1	1411	3	Y	14	14	1			3
							15	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 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
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	34	1	906	3	Y	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	32	1	887	3	Y	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	35	1	950	3	Y	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	32	1	878	3	Y	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	31	1	830	3	Y	-0-					-0-
*09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	38	1	994	3	Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	142	3	Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	145	3	Y	-0-					-0-
*09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	553	-0-		-17	-0-	19	1	526	3	Y	7	8	1			1
								8	9									
05	727	N	727	-0-		-0-	-0-	24	1	692	3	Y	10	9	1			2
								11	9									
06	585	N	585	-0-		-0-	-0-	21	1	556	3	Y	7	7	1			2
								8	9									
07	630	N	630	-0-		-0-	-0-	22	1	599	3	Y	8	8	1			2
								9	9									
08	634	N	634	-0-		-0-	-0-	22	1	602	3	Y	9	9	1			2
								10	9									
*09	594	N	594	-0-		-0-	-0-	21	1	564	3	Y	8	8	1			2
								9	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174

04	3000	N	2071	-0-		-929	3947	48	1	2014	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
05	3100	N	2074	-0-		-1026	2921	50	1	2016	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
06	3000	N	1985	-0-		-1015	1906	47	1	1932	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
07	3100	N	2102	-0-		-998	908	49	1	2045	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
08	2811	N	1903	-0-		-908	-0-	45	1	1856	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
*09	1918	N	1918	-0-		-0-	-0-	47	1	1863	2	Y	7	6	1			1
								8	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617

04	3000	N	2571	-0-		-429	8389	88	1	2383	3	Y	91	92	1			16
								100	9									
05	3100	N	2475	-0-		-625	7764	83	1	2300	3	Y	84	85	1			15
								92	9									
06	3000	N	2585	-0-		-415	7349	89	1	2416	3	Y	73	71	1			17
								80	9									
07	3100	N	2719	-0-		-381	6968	92	1	2527	3	Y	91	90	1			18
								100	9									
08	3100	N	2579	-0-		-521	6447	89	1	2393	3	Y	88	89	1			17
								97	9									
*09	3000	N	1665	-0-		-1335	5112	58	1	1541	3	Y	60	64	1			13
								66	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4186	-0-	-344	-0-	97	1	4074	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
05	4681	X	4250	-0-	-431	-0-	103	1	4133	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
06	4440	X	4102	-0-	-338	-0-	98	1	3995	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
07	4340	X	4233	-0-	-107	-0-	100	1	4121	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
08	4340	X	4201	-0-	-139	-0-	99	1	4096	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	4200	X	4183	-0-	-17	-0-	101	1	4072	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		293				Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

04	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	2	Y	-0-					-0-
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	5	1	216	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010

04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	31	1	1309	2	Y	55	58	1			11
							61	9									
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	34	1	1364	2	Y	56	60	1			7
							62	9									
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	33	1	1345	2	Y	41	41	1			7
							45	9									
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	33	1	1353	2	Y	48	49	1			6
							53	9									
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	36	1	1477	2	Y	20	23	1			3
							22	9									
*09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	33	1	1350	2	Y	45	42	1			6
							50	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	2563	-0-	-1877	-0-	91	1	2447	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
05	2666	X	2658	-0-	-8	-0-	91	1	2542	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
06	2580	X	2374	-0-	-206	-0-	84	1	2271	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
07	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	93	1	2562	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
08	2666	X	2508	-0-	-158	-0-	89	1	2395	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
09	2580	X	2520	-0-	-60	-0-	91	1	2404	3	Y	23	22	1			5
							25	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

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-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

04	3000	N	2481	-0-	-519	7429	88	1	2382	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	3100	N	2756	-0-	-344	7085	95	1	2649	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	3000	N	2634	-0-	-366	6719	93	1	2532	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	3100	N	2638	-0-	-462	6257	92	1	2536	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	3100	N	2655	-0-	-445	5812	95	1	2549	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*09	3000	N	2482	-0-	-518	5294	90	1	2381	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

04	4020	X	3592	-0-	-428	-0-	3567	3	25	9	Y	23	22	1			5
05	3937	X	3656	-0-	-281	-0-	3633	3	23	9	Y	21	12	1			14
06	3810	X	3313	-0-	-497	-0-	3292	3	21	9	Y	19	24	1			9
07	3937	X	3733	-0-	-204	-0-	3711	3	22	9	Y	20	25	1			4
08	3813	X	3759	-0-	-54	-0-	3739	3	20	9	Y	18	13	1			9
09	3600	X	3528	-0-	-72	-0-	3508	3	20	9	Y	18	13	1			14

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

04	3000	N	1233	-0-	-1767	1118	28	1	1168	2	Y	34	38	1			7
							37	9									
05	2475	N	1357	-0-	-1118	-0-	32	1	1285	2	Y	36	38	1			5
							40	9									
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	27	1	1120	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	28	1	1139	2	Y	26	27	1			3
							29	9									
08	1116	N	782	-0-	-334	-0-	19	1	756	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
09	1080	N	897	-0-	-183	-0-	20	1	857	2	Y	18	17	1			2
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	8	1	321	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	8	1	314	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	8	1	312	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	10	1	417	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	18	1	760	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	15	1	611	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

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-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

04	2430	X	2016	-0-	-414	-0-	1972	3	44	9	Y	40	40	1			28
05	2263	X	1982	-0-	-281	-0-	1952	3	30	9	Y	27	35	1			20
06	2310	X	2188	-0-	-122	-0-	2157	3	31	9	Y	28	18	1			30
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2388	3	31	9	Y	28	40	1			18
08	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	1944	3	26	9	Y	24	20	1			22
*09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2472	3	39	9	Y	35	18	1			39

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	8	1	223	3	Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	3	Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	3	Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	113	-0-	-135	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	3	Y	-0-					-0-
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					-0-

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
04	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2924	3	20	9	Y	18	28	1			5
05	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2794	3	10	9	Y	9	14	1			-0-
06	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2892	3	26	9	Y	24	14	1			10
07	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	3082	3	10	9	Y	9	14	1			5
08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2602	3	12	9	Y	11	13	1			3
*09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2433	3	19	9	Y	17	11	1			9

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
04	3000	N	2143	-0-	-857	8452	76 18	1 9	2049	3	Y	16	16	1			3
05	3100	N	2810	-0-	-290	8162	96 22	1 9	2692	3	Y	20	19	1			4
06	3000	N	2632	-0-	-368	7794	93 17	1 9	2522	3	Y	15	15	1			4
07	3100	N	2535	-0-	-565	7229	88 18	1 9	2429	3	Y	16	17	1			3
08	3100	N	1990	-0-	-1110	6119	71 15	1 9	1904	3	Y	14	14	1			3
*09	3000	N	1880	-0-	-1120	4999	68 14	1 9	1798	3	Y	13	13	1			3

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
04	2670	X	2546	-0-	-124	-0-	89 57	1 9	2400	3	Y	52	48	1			9
05	2759	X	2234	-0-	-525	-0-	76 48	1 9	2110	3	Y	44	45	1			8
06	2580	X	1046	-0-	-1534	-0-	37 19	1 9	990	3	Y	17	21	1			4
07	2635	X	2152	-0-	-483	-0-	73 46	1 9	2033	3	Y	42	38	1			8
08	2635	X	1975	-0-	-660	-0-	69 44	1 9	1862	3	Y	40	40	1			8
09	2550	X	1935	-0-	-615	-0-	69 45	1 9	1821	3	Y	41	40	1			9

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3461	3	92	9	Y	84	71	1			58
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3310	3	61	9	Y	55	73	1			40
06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3296	3	52	9	Y	47	36	1			51
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3532	3	54	9	Y	49	69	1			31
08	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3368	3	56	9	Y	51	37	1			45
*09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3355	3	62	9	Y	56	37	1			64

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

04	3000	N	2004	-0-	-996	3860	69 74	1 9	1861	3	Y	67	67	1			12
05	3100	N	1897	-0-	-1203	2657	63 67	1 9	1767	3	Y	61	62	1			11
06	3000	N	1947	-0-	-1053	1604	67 58	1 9	1822	3	Y	53	51	1			13
07	3100	N	2133	-0-	-967	637	72 73	1 9	1988	3	Y	66	66	1			13
08	2638	N	2001	-0-	-637	-0-	69 72	1 9	1860	3	Y	65	65	1			13
09	1950	N	1759	-0-	-191	-0-	62 64	1 9	1633	3	Y	58	58	1			13

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	94 83	1 9	2540	3	Y	75	76	1			13
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	87 76	1 9	2439	3	Y	69	70	1			12
06	2730	N	2605	-0-	-125	-0-	90 65	1 9	2450	3	Y	59	57	1			14
07	2821	N	2590	-0-	-231	-0-	88 74	1 9	2428	3	Y	67	68	1			13
08	2604	N	2167	-0-	-437	-0-	75 65	1 9	2027	3	Y	59	60	1			12
09	2610	N	2174	-0-	-436	-0-	77 66	1 9	2031	3	Y	60	59	1			13

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	103 33	1 9	2784	3	Y	30	30	1			5
05	2883	X	2774	-0-	-109	-0-	95 30	1 9	2649	3	Y	27	27	1			5
06	2940	X	2850	-0-	-90	-0-	100 24	1 9	2726	3	Y	22	22	1			5
07	3038	X	2948	-0-	-90	-0-	103 32	1 9	2813	3	Y	29	28	1			6
08	3038	X	2918	-0-	-120	-0-	103 31	1 9	2784	3	Y	28	28	1			6
*09	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	107 32	1 9	2836	3	Y	29	29	1			6

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

04	3000	N	2103	-0-	-897	5338	75	1	2028	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2019	-0-	-1081	4257	70	1	1949	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1938	-0-	-1062	3195	69	1	1869	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2034	-0-	-1066	2129	71	1	1963	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1924	-0-	-1176	953	69	1	1855	3	Y	-0-					-0-
*09	2809	N	1856	-0-	-953	-0-	68	1	1788	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-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-

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
04	2701	N	1390	-0-	-1311	-0-	46 92	1 9	1252	3	Y	84	85	1			15
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	52 102	1 9	1449	3	Y	93	91	1			17
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	50 79	1 9	1349	3	Y	72	72	1			17
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	50 96	1 9	1384	3	Y	87	87	1			17
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	48 92	1 9	1290	3	Y	84	84	1			17
*09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	53 101	1 9	1392	3	Y	92	89	1			20

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
04	3720	X	3231	-0-	-489	-0-	3212	3	19	9	Y	17	30	1			5
05	3844	X	3136	-0-	-708	-0-	3127	3	9	9	Y	8	13	1			-0-
06	4050	X	3539	-0-	-511	-0-	3513	3	26	9	Y	24	14	1			10
07	4185	X	2636	-0-	-1549	-0-	2628	3	8	9	Y	7	13	1			4
08	4185	X	3018	-0-	-1167	-0-	3007	3	11	9	Y	10	11	1			3
*09	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3762	3	24	9	Y	22	14	1			11

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
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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2440	-0-	-560	1006	86 33	1 9	2321	3	Y	30	30	1			5
05	3052	N	2046	-0-	-1006	-0-	70 26	1 9	1950	3	Y	24	25	1			4
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	64 20	1 9	1746	3	Y	18	18	1			4
07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	85 32	1 9	2348	3	Y	29	27	1			6
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	69 26	1 9	1864	3	Y	24	25	1			5
*09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	78 30	1 9	2050	3	Y	27	26	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	37	1	994	3	Y	63	63	1			11
							69	9									
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	43	1	1198	3	Y	72	70	1			13
							79	9									
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	39	1	1053	3	Y	53	53	1			13
							58	9									
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	38	1	1031	3	Y	60	61	1			12
							66	9									
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	36	1	970	3	Y	60	60	1			12
							66	9									
*09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	36	1	946	3	Y	58	57	1			13
							64	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	32	1	1340	2	Y	-0-					-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	33	1	1332	2	Y	-0-					-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	32	1	1312	2	Y	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	31	1	1294	2	Y	-0-					-0-
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	31	1	1290	2	Y	-0-					-0-
*09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	30	1	1226	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

04	1260	N	1027	-0-	-233	-0-	24	1	1003	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1006	-0-	-296	-0-	24	1	982	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	972	-0-	-228	-0-	23	1	949	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	948	-0-	-106	-0-	22	1	926	2	Y	-0-					-0-
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	44	1	1802	2	Y	-0-					-0-
*09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	47	1	1913	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

04	2805	N	2598	-0-	-207	-0-	2553	3	45	9	Y	41	40	1			9
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2395	3	35	9	Y	32	19	1			22
06	2250	X	2059	-0-	-191	-0-	2030	3	29	9	Y	26	35	1			13
07	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2311	3	31	9	Y	28	36	1			5
08	2325	X	2108	-0-	-217	-0-	2082	3	26	9	Y	24	17	1			12
*09	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2354	3	30	9	Y	27	17	1			22

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

04	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	71	1	1915	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	71	1	1990	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	68	1	1854	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	71	1	1953	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	71	1	1924	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	71	1	1865	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1829	-0-	-1171	2862	64	1	1735	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
05	3100	N	1486	-0-	-1614	1248	51	1	1412	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
06	3000	N	1952	-0-	-1048	200	69	1	1859	3	Y	22	21	1			5
							24	9									
07	2361	N	2161	-0-	-200	-0-	75	1	2053	3	Y	30	29	1			6
							33	9									
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	75	1	2029	3	Y	30	30	1			6
							33	9									
*09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	74	1	1958	3	Y	29	29	1			6
							32	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

04	330	N	324	-0-	-6	-0-	8	1	316	2	Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	9	1	346	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	6	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	7	1	301	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	188	-0-	-153	-0-	4	1	184	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	208	-0-	-62	-0-	5	1	203	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

04	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	57	1	2413	2	Y	25	29	1			5
							28	9									
05	2604	X	2496	-0-	-108	-0-	60	1	2408	2	Y	25	27	1			3
							28	9									
06	2520	X	2483	-0-	-37	-0-	59	1	2404	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
07	2604	X	2502	-0-	-102	-0-	58	1	2420	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
08	2604	X	2359	-0-	-245	-0-	56	1	2295	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
*09	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	61	1	2472	2	Y	21	19	1			3
							23	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

04	3000	N	1829	-0-	-1171	2709	42	1	1779	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
05	3100	N	1871	-0-	-1229	1480	45	1	1818	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	3000	N	1542	-0-	-1458	22	37	1	1501	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	43	1	1764	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	44	1	1797	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	37	1	1484	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	2735	-0-	-1075	-0-	63	1	2663	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
05	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	66	1	2659	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	2730	X	2234	-0-	-496	-0-	53	1	2175	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2821	X	2667	-0-	-154	-0-	63	1	2597	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2821	X	2606	-0-	-215	-0-	62	1	2542	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*09	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	68	1	2853	2	Y	7	6	1			1
							8	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

04	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	102	1	4310	2	Y	34	31	1			7
							37	9									
05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	114	1	4583	2	Y	32	35	1			4
							35	9									
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	84	1	3441	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
07	4588	X	3462	-0-	-1126	-0-	81	1	3358	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
08	4743	X	2245	-0-	-2498	-0-	52	1	2186	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
09	4590	X	3625	-0-	-965	-0-	85	1	3517	2	Y	21	19	1			3
							23	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

04	1170	X	452	-0-	-718	-0-	10	1	440	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
05	1116	X	1065	-0-	-51	-0-	26	1	1032	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
06	1020	X	161	-0-	-859	-0-	4	1	155	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	1054	X	977	-0-	-77	-0-	23	1	948	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	1054	N	999	-0-	-55	-0-	24	1	974	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	22	1	901	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

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

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	230	1	3045	2	Y	45	52	1			9
							50	9									
05	2883	X	2862	-0-	-21	-0-	228	1	2592	2	Y	38	42	1			5
							42	9									
06	3480	X	2482	-0-	-998	-0-	213	1	2244	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
07	3596	X	1883	-0-	-1713	-0-	203	1	1657	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
08	3596	X	2193	-0-	-1403	-0-	211	1	1973	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
09	3330	X	1920	-0-	-1410	-0-	200	1	1698	2	Y	20	18	1			3
							22	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	37	1	1553	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	39	1	1552	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	37	1	1522	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	37	1	1556	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	36	1	1493	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	37	1	1503	2	Y	6	5	1			1
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

04	2086	N	1551	-0-	-535	-0-	36	1	1497	2	Y	16	19	1			3
							18	9									
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	40	1	1630	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
06	1590	N	1355	-0-	-235	-0-	32	1	1311	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	40	1	1652	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
08	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	38	1	1555	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	32	1	1270	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	420	N	249	-0-	-171	-0-	6	1	243	2	Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	6	1	246	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	144	-0-	-96	-0-	3	1	141	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

04	780	N	574	-0-	-206	-0-	13	1	549	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
05	775	N	560	-0-	-215	-0-	13	1	535	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	12	1	504	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	589	N	519	-0-	-70	-0-	12	1	497	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	558	N	521	-0-	-37	-0-	12	1	505	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	12	1	477	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

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-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

04	1050	N	775	-0-	-275	-0-	18	1	753	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	868	N	867	-0-	-1	-0-	21	1	842	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	26	1	1049	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	806	N	758	-0-	-48	-0-	18	1	738	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	27	1	1103	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2996	-0-	-34	-0-	106	1	2860	3	Y	27	28	1			5
							30	9									
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	111	1	3091	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
06	3210	X	2953	-0-	-257	-0-	104	1	2826	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
07	3317	X	3039	-0-	-278	-0-	106	1	2904	3	Y	26	26	1			5
							29	9									
08	3317	X	3147	-0-	-170	-0-	112	1	3005	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
*09	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	116	1	3062	3	Y	29	28	1			6
							32	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

04	2361	N	1716	-0-	-645	-0-	1709	3	7	9	Y	6	8	1			2
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1632	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1775	3	9	9	Y	8	5	1			3
07	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1760	3	4	9	Y	4	5	1			2
08	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	1475	3	3	9	Y	3	4	1			1
09	1770	N	1412	-0-	-358	-0-	1406	3	6	9	Y	5	3	1			3

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

04	3000	N	1431	-0-	-1569	3625	51	1	1367	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
05	3100	N	1442	-0-	-1658	1967	49	1	1380	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	2990	N	1023	-0-	-1967	-0-	36	1	979	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	1488	N	131	-0-	-1357	-0-	5	1	126	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	1457	N	229	-0-	-1228	-0-	8	1	219	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1020	N	324	-0-	-696	-0-	12	1	310	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

04	4140	X	3810	-0-	-330	-0-	134	1	3625	3	Y	46	47	1			8
							51	9									
05	4278	X	4057	-0-	-221	-0-	139	1	3866	3	Y	47	47	1			8
							52	9									
06	4140	X	3894	-0-	-246	-0-	137	1	3715	3	Y	38	37	1			9
							42	9									
07	4278	X	3912	-0-	-366	-0-	136	1	3726	3	Y	45	45	1			9
							50	9									
08	4278	X	3959	-0-	-319	-0-	140	1	3768	3	Y	46	46	1			9
							51	9									
09	3930	X	3852	-0-	-78	-0-	138	1	3663	3	Y	46	45	1			10
							51	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

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

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 154801 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8510 - 9640

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

04	3000	N	2602	-0-	-398	9652	90 64	1 9	2448	3	Y	58	59	1			10
05	3100	N	2704	-0-	-396	9256	91 64	1 9	2549	3	Y	58	58	1			10
06	3000	N	2538	-0-	-462	8794	88 51	1 9	2399	3	Y	46	45	1			11
07	3100	N	2449	-0-	-651	8143	84 56	1 9	2309	3	Y	51	52	1			10
08	3100	N	2392	-0-	-708	7435	84 57	1 9	2251	3	Y	52	52	1			10
*09	3000	N	2016	-0-	-984	6451	72 50	1 9	1894	3	Y	45	45	1			10

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

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-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

04	2820	X	2767	-0-	-53	-0-	2726	3	41	9	Y	37	36	1			26
05	2914	X	2796	-0-	-118	-0-	2765	3	31	9	Y	28	34	1			20
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3025	3	26	9	Y	24	17	1			27
07	3100	N	3242	-0-	142	142	3212	3	30	9	Y	27	37	1			17
08	3100	N	3015	-0-	-85	57	2987	3	28	9	Y	25	19	1			23
*09	3139	X	3082	-0-	-57	-0-	3049	3	33	9	Y	30	19	1			34

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	372	-0-	-48	-0-	13	1	346	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	13	1	375	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	14	1	383	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	16	1	427	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	18	1	491	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
*09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	19	1	497	3	Y	18	17	1			4
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

04	2640	X	1820	-0-	-820	-0-	1806	3	14	9	Y	13	23	1			4
05	2852	X	1647	-0-	-1205	-0-	1641	3	6	9	Y	5	9	1			-0-
06	2760	X	1529	-0-	-1231	-0-	1514	3	15	9	Y	14	8	1			6
07	2852	X	1509	-0-	-1343	-0-	1502	3	7	9	Y	6	9	1			3
08	1643	N	1413	-0-	-230	-0-	1405	3	8	9	Y	7	8	1			2
09	1530	N	1397	-0-	-133	-0-	1385	3	12	9	Y	11	7	1			6

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

04	1260	N	1112	-0-	-148	-0-	38	1	1038	3	Y	33	33	1			6
							36	9									
05	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	38	1	1073	3	Y	32	32	1			6
							35	9									
06	1200	N	1112	-0-	-88	-0-	38	1	1045	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
07	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	38	1	1044	3	Y	31	31	1			6
							34	9									
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	41	1	1108	3	Y	34	33	1			7
							37	9									
09	1110	N	1039	-0-	-71	-0-	37	1	968	3	Y	31	31	1			7
							34	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

04	3000	N	2386	-0-	-614	7563	2356	3	30	9	Y	27	26	1			19
05	3100	N	2308	-0-	-792	6771	2287	3	21	9	Y	19	24	1			14
06	3000	N	2360	-0-	-640	6131	2342	3	18	9	Y	16	12	1			18
07	3100	N	2540	-0-	-560	5571	2522	3	18	9	Y	16	24	1			10
08	3100	N	2422	-0-	-678	4893	2402	3	20	9	Y	18	12	1			16
*09	3000	N	2235	-0-	-765	4128	2215	3	20	9	Y	18	13	1			21

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

04	3000	N	1602	-0-	-1398	532	56	1	1523	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
05	1880	N	1348	-0-	-532	-0-	46	1	1284	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
06	1680	N	1050	-0-	-630	-0-	37	1	1002	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
07	1643	N	618	-0-	-1025	-0-	21	1	589	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	66	1	1767	3	Y	24	20	1			5
							26	9									
*09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	58	1	1524	3	Y	20	21	1			4
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	8	1	351	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	9	1	345	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	8	1	346	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	8	1	350	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	8	1	341	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	9	1	359	2	Y	6	5	1			1
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751

04	2610	X	1889	-0-	-721	-0-	1865	3	24	9	Y	22	34	1			6
05	2697	X	1952	-0-	-745	-0-	1939	3	13	9	Y	12	18	1			-0-
06	2610	X	1777	-0-	-833	-0-	1748	3	29	9	Y	26	15	1			11
07	2697	X	2231	-0-	-466	-0-	2217	3	14	9	Y	13	17	1			7
08	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2271	3	20	9	Y	18	19	1			6
*09	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1878	3	25	9	Y	23	17	1			12

CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

04	6300	X	3288	-0-	-3012	-0-	3276	3	12	9	Y	11	17	1			3
05	6045	X	3005	-0-	-3040	-0-	3001	3	4	9	Y	4	7	1			-0-
06	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5046	3	23	9	Y	21	12	1			9
07	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4742	3	8	9	Y	7	12	1			4
08	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4506	3	11	9	Y	10	11	1			3
09	5070	X	4207	-0-	-863	-0-	4190	3	17	9	Y	15	10	1			8

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

04	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	63	1	1717	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	58	1	1609	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	61	1	1652	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	62	1	1710	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	65	1	1746	3	Y	24	23	1			5
							26	9									
*09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	63	1	1667	3	Y	22	22	1			5
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1882	-0-	-1118	2367	65	1	1770	3	Y	43	44	1			8
							47	9									
05	3100	N	2300	-0-	-800	1567	78	1	2167	3	Y	50	49	1			9
							55	9									
06	3000	N	2100	-0-	-900	667	73	1	1985	3	Y	38	38	1			9
							42	9									
07	2650	N	1983	-0-	-667	-0-	68	1	1869	3	Y	42	43	1			8
							46	9									
08	2294	N	1913	-0-	-381	-0-	67	1	1800	3	Y	42	42	1			8
							46	9									
09	2100	N	1321	-0-	-779	-0-	46	1	1241	3	Y	31	32	1			7
							34	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566

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-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

04	3000	N	3219	-0-	219	7966	3201	3	18	9	Y	16	14	1			11
05	3100	N	3413	-0-	313	8279	3400	3	13	9	Y	12	14	1			9
06	3000	N	3044	-0-	44	8323	3033	3	11	9	Y	10	8	1			11
07	11395	X	3072	-0-	-8323	-0-	3062	3	10	9	Y	9	14	1			6
08	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2869	3	9	9	Y	8	6	1			8
*09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2849	3	10	9	Y	9	6	1			11

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

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-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

04	3000	N	2001	-0-	-999	6219	70	1	1894	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
05	3100	N	2074	-0-	-1026	5193	70	1	1968	3	Y	33	33	1			6
							36	9									
06	3000	N	1634	-0-	-1366	3827	57	1	1553	3	Y	22	23	1			5
							24	9									
07	3100	N	1599	-0-	-1501	2326	56	1	1515	3	Y	25	25	1			5
							28	9									
08	3100	N	1590	-0-	-1510	816	56	1	1505	3	Y	26	26	1			5
							29	9									
*09	3000	N	2286	-0-	-714	102	82	1	2162	3	Y	38	35	1			8
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	25	-0-	-2975	1725	25	3			Y	-0-	9	1			-0-
05	1732	N	7	-0-	-1725	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	671	-0-	-19	-0-	24	1	647	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	752	-0-	-54	-0-	26	1	726	3	Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	26	1	698	3	Y	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	26	1	717	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	689	-0-	-55	-0-	25	1	664	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	643	-0-	-77	-0-	23	1	620	3	Y	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
04	1830	N	1398	-0-	-432	-0-	32 14	1 9	1352	2	Y	13	14	1			3
05	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	34 13	1 9	1383	2	Y	12	13	1			2
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	36 11	1 9	1463	2	Y	10	10	1			2
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	36 13	1 9	1489	2	Y	12	12	1			2
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	36 4	1 9	1484	2	Y	4	5	1			1
09	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	35 10	1 9	1427	2	Y	9	9	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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	32	-0-	-178	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	5916	-0-	2916	12199	136	1	5721	2	Y	54	58	1			11
							59	9									
05	3100	N	6664	-0-	3564	15763	160	1	6440	2	Y	58	62	1			7
							64	9									
06	21916	X	6153	-0-	-15763	-0-	146	1	5962	2	Y	41	41	1			7
							45	9									
07	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	135	1	5583	2	Y	45	46	1			6
							50	9									
08	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	137	1	5659	2	Y	16	19	1			3
							18	9									
*09	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	120	1	4943	2	Y	37	35	1			5
							41	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
04	3720	X	3456	-0-	-264	-0-	80	1	3359	2	Y	15	18	1			3
							17	9									
05	3782	X	3708	-0-	-74	-0-	89	1	3600	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	90	1	3684	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
07	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	98	1	4051	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
08	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	91	1	3748	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	3780	X	3778	-0-	-2	-0-	91	1	3672	2	Y	14	13	1			2
							15	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
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	31	1	1308	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	34	1	1359	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	32	1	1293	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	31	1	1276	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
08	1395	N	1271	-0-	-124	-0-	30	1	1237	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1350	N	970	-0-	-380	-0-	22	1	940	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 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
04	3000	N	2383	-0-	-617	6028	55	1	2308	2	Y	18	20	1			4
							20	9									
05	3100	N	2330	-0-	-770	5258	56	1	2256	2	Y	16	18	1			2
							18	9									
06	3000	N	2387	-0-	-613	4645	57	1	2317	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
07	3100	N	2385	-0-	-715	3930	56	1	2312	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
08	3100	N	2298	-0-	-802	3128	54	1	2238	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
*09	3000	N	2253	-0-	-747	2381	54	1	2185	2	Y	13	12	1			2
							14	9									

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

04	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2679	3	47	9	Y	43	41	1			30
05	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2686	3	34	9	Y	31	39	1			22
06	2790	X	2750	-0-	-40	-0-	2719	3	31	9	Y	28	20	1			30
07	2883	X	2669	-0-	-214	-0-	2641	3	28	9	Y	25	39	1			16
08	2883	X	2629	-0-	-254	-0-	2599	3	30	9	Y	27	19	1			24
*09	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2832	3	35	9	Y	32	19	1			37

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 9504

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	79 23	1 9	3323	2	Y	21	24	1			4
05	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	87 25	1 9	3504	2	Y	23	24	1			3
06	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	84 18	1 9	3414	2	Y	16	16	1			3
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	87 20	1 9	3596	2	Y	18	19	1			2
08	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	83 8	1 9	3439	2	Y	7	8	1			1
*09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	81 18	1 9	3278	2	Y	16	15	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

04	3000	N	1838	-0-	-1162	3264	1797	3	41	9	Y	37	33	1			26
05	3100	N	2032	-0-	-1068	2196	1999	3	33	9	Y	30	34	1			22
06	3000	N	2023	-0-	-977	1219	1994	3	29	9	Y	26	19	1			29
07	3100	N	1962	-0-	-1138	81	1937	3	25	9	Y	23	37	1			15
08	2071	N	1990	-0-	-81	-0-	1960	3	30	9	Y	27	18	1			24
*09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2184	3	35	9	Y	32	19	1			37

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

04	2730	X	2604	-0-	-126	-0-	2585	3	19	9	Y	17	17	1			12
05	2821	X	2672	-0-	-149	-0-	2659	3	13	9	Y	12	15	1			9
06	2730	X	2525	-0-	-205	-0-	2513	3	12	9	Y	11	8	1			12
07	2821	X	2488	-0-	-333	-0-	2478	3	10	9	Y	9	15	1			6
08	2821	X	2504	-0-	-317	-0-	2492	3	12	9	Y	11	7	1			10
*09	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2618	3	14	9	Y	13	8	1			15

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

04	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2406	3	31	9	Y	28	42	1			8
05	2480	X	2444	-0-	-36	-0-	2429	3	15	9	Y	14	22	1			-0-
06	2400	X	2395	-0-	-5	-0-	2355	3	40	9	Y	36	21	1			15
07	2511	X	2430	-0-	-81	-0-	2415	3	15	9	Y	14	21	1			8
08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2479	3	21	9	Y	19	21	1			6
*09	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2469	3	34	9	Y	31	21	1			16

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
04	2583	N	1497	-0-	-1086	-0-	33	1	1387	2	Y	70	80	1			14
							77	9									
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	42	1	1695	2	Y	82	86	1			10
							90	9									
06	1560	N	1491	-0-	-69	-0-	34	1	1402	2	Y	50	52	1			8
							55	9									
07	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	35	1	1440	2	Y	62	62	1			8
							68	9									
08	1829	N	1487	-0-	-342	-0-	35	1	1427	2	Y	23	27	1			4
							25	9									
09	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	34	1	1366	2	Y	53	50	1			7
							58	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	29	-0-	-91	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	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
04	3420	X	3233	-0-	-187	-0-	75	1	3138	2	Y	18	20	1			4
							20	9									
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	96	1	3857	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	88	1	3572	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
07	3348	X	3312	-0-	-36	-0-	78	1	3217	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
08	3968	X	2851	-0-	-1117	-0-	67	1	2778	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	3840	X	3633	-0-	-207	-0-	87	1	3529	2	Y	15	14	1			2
							17	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
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	57	1	2394	2	Y	27	31	1			6
							30	9									
05	2604	N	1741	-0-	-863	-0-	42	1	1680	2	Y	17	21	1			2
							19	9									
06	2580	N	1611	-0-	-969	-0-	38	1	1560	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
07	2573	N	1989	-0-	-584	-0-	46	1	1923	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	56	1	2294	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
*09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	57	1	2285	2	Y	21	19	1			3
							23	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
04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	83	1	3503	2	Y	31	33	1			6
							34	9									
05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	86	1	3454	2	Y	32	34	1			4
							35	9									
06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	66	1	2705	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
07	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	63	1	2615	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
08	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	65	1	2675	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
*09	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	57	1	2317	2	Y	17	16	1			2
							19	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	90	1	3787	2	Y	16	19	1			3
							18	9									
05	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	106	1	4268	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
06	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	123	1	4999	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
07	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	112	1	4638	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
08	4402	X	4043	-0-	-359	-0-	95	1	3941	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	4290	X	3623	-0-	-667	-0-	88	1	3522	2	Y	12	11	1			2
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

04	1800	X	416	-0-	-1384	-0-	10	1	405	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	2077	X	1495	-0-	-582	-0-	36	1	1451	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
06	2010	X	848	-0-	-1162	-0-	20	1	826	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	2077	X	1591	-0-	-486	-0-	37	1	1546	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	40	1	1634	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	44	1	1764	2	Y	6	5	1			1
							7	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
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	98	1	4111	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
05	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	125	1	5031	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
06	4380	X	3584	-0-	-796	-0-	86	1	3491	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	108	1	4481	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
08	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	124	1	5085	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	4590	X	4572	-0-	-18	-0-	109	1	4454	2	Y	8	8	1			1
							9	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
04	3000	N	1787	-0-	-1213	6008	41	1	1718	2	Y	25	33	1			5
							28	9									
05	3100	N	2244	-0-	-856	5152	53	1	2156	2	Y	32	33	1			4
							35	9									
06	3000	N	2164	-0-	-836	4316	51	1	2088	2	Y	23	23	1			4
							25	9									
07	3100	N	2162	-0-	-938	3378	50	1	2083	2	Y	26	27	1			3
							29	9									
08	3100	N	2261	-0-	-839	2539	53	1	2196	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
*09	3000	N	2278	-0-	-722	1817	54	1	2195	2	Y	26	24	1			4
							29	9									

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	40	-0-	-110	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1778	-0-	-52	-0-	63	1	1703	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	1922	X	1887	-0-	-35	-0-	65	1	1810	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	1860	X	1829	-0-	-31	-0-	65	1	1755	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	1922	X	1850	-0-	-72	-0-	65	1	1774	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	79	1	2119	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
*09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	84	1	2216	3	Y	14	14	1			3
							15	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

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-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

04	3000	N	2331	-0-	-669	7497	2302	3	29	9	Y	26	24	1			6
05	3100	N	2335	-0-	-765	6732	2312	3	23	9	Y	21	12	1			15
06	3000	N	2318	-0-	-682	6050	2295	3	23	9	Y	21	26	1			10
07	3100	N	2490	-0-	-610	5440	2467	3	23	9	Y	21	27	1			4
08	3100	N	2263	-0-	-837	4603	2243	3	20	9	Y	18	13	1			9
*09	3000	N	2398	-0-	-602	4001	2376	3	22	9	Y	20	13	1			16

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	17	1	662	2	Y	23	20	1			3
							25	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

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-

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
04	4650	X	4238	-0-	-412	-0-	4223	3	15	9	Y	14	21	1			4
05	4805	X	4227	-0-	-578	-0-	4219	3	8	9	Y	7	11	1			-0-
06	4650	X	4448	-0-	-202	-0-	4427	3	21	9	Y	19	11	1			8
07	4619	X	4557	-0-	-62	-0-	4548	3	9	9	Y	8	12	1			4
08	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4807	3	12	9	Y	11	12	1			3
09	4440	X	4353	-0-	-87	-0-	4335	3	18	9	Y	16	11	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	688	-0-	-62	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	691	-0-	-84	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
*09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2695	-0-	-305	8758	2660	3	35	9	Y	32	30	1			7
05	3100	N	2675	-0-	-425	8333	2644	3	31	9	Y	28	16	1			19
06	3000	N	2567	-0-	-433	7900	2539	3	28	9	Y	25	32	1			12
07	3100	N	2760	-0-	-340	7560	2731	3	29	9	Y	26	33	1			5
08	3100	N	2687	-0-	-413	7147	2661	3	26	9	Y	24	17	1			12
*09	3000	N	2237	-0-	-763	6384	2215	3	22	9	Y	20	16	1			16

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
04	5070	X	4453	-0-	-617	-0-	4438	3	15	9	Y	14	22	1			4
05	5425	X	4192	-0-	-1233	-0-	4185	3	7	9	Y	6	10	1			-0-
06	5250	X	3950	-0-	-1300	-0-	3932	3	18	9	Y	16	9	1			7
07	5425	X	3828	-0-	-1597	-0-	3822	3	6	9	Y	5	9	1			3
08	4960	X	3327	-0-	-1633	-0-	3319	3	8	9	Y	7	8	1			2
09	4440	X	3358	-0-	-1082	-0-	3346	3	12	9	Y	11	7	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798

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

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
04	3000	N	1867	-0-	-1133	1356	43	1	1802	2	Y	20	22	1			4
							22	9									
05	3100	N	2084	-0-	-1016	340	50	1	2011	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
06	2186	N	1846	-0-	-340	-0-	44	1	1788	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	52	1	2145	2	Y	21	20	1			3
							23	9									
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	40	1	1640	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
*09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	31	1	1224	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 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
04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4112	3	10	9	Y	9	8	1			2
05	4681	X	4442	-0-	-239	-0-	4434	3	8	9	Y	7	4	1			5
06	4530	X	4103	-0-	-427	-0-	4095	3	8	9	Y	7	9	1			3
07	4681	X	4383	-0-	-298	-0-	4375	3	8	9	Y	7	9	1			1
08	4433	X	4387	-0-	-46	-0-	4378	3	9	9	Y	8	5	1			4
09	4290	X	3930	-0-	-360	-0-	3923	3	7	9	Y	6	5	1			5

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
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3761	3	11	9	Y	10	10	1			2
05	3875	X	3853	-0-	-22	-0-	3841	3	12	9	Y	11	6	1			7
06	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3784	3	11	9	Y	10	12	1			5
07	3875	X	3626	-0-	-249	-0-	3616	3	10	9	Y	9	12	1			2
08	3875	X	3538	-0-	-337	-0-	3529	3	9	9	Y	8	6	1			4
09	3750	X	3431	-0-	-319	-0-	3422	3	9	9	Y	8	6	1			6

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
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-

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
04	3000	N	1835	-0-	-1165	1607	42	1	1782	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
05	3100	N	1761	-0-	-1339	268	42	1	1709	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
06	2005	N	1737	-0-	-268	-0-	41	1	1689	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	1891	N	1780	-0-	-111	-0-	42	1	1730	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	1767	N	1415	-0-	-352	-0-	34	1	1380	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1740	N	1558	-0-	-182	-0-	38	1	1513	2	Y	6	5	1			1
							7	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
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	226	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	8	1	318	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	89	-0-	-159	-0-	2	1	87	2	Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	6	1	255	2	Y	-0-					-0-
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	9	1	333	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2100	X	1451	-0-		-649	-0-	33	1	1388	2	Y	27	35	1			6
								30	9									
05	2170	X	1846	-0-		-324	-0-	44	1	1766	2	Y	33	35	1			4
								36	9									
06	2160	X	1672	-0-		-488	-0-	39	1	1608	2	Y	23	23	1			4
								25	9									
07	2232	X	1795	-0-		-437	-0-	42	1	1722	2	Y	28	28	1			4
								31	9									
08	1860	N	1695	-0-		-165	-0-	40	1	1644	2	Y	10	12	1			2
								11	9									
09	1680	N	1522	-0-		-158	-0-	36	1	1462	2	Y	22	21	1			3
								24	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

04	3150	X	2880	-0-		-270	-0-	2871	3	9	9	Y	8	7	1			2
05	3255	X	2878	-0-		-377	-0-	2872	3	6	9	Y	5	3	1			4
06	3154	X	3154	-0-		-0-	-0-	3146	3	8	9	Y	7	8	1			3
07	3106	X	3106	-0-		-0-	-0-	3099	3	7	9	Y	6	8	1			1
08	3007	X	2990	-0-		-17	-0-	2983	3	7	9	Y	6	4	1			3
09	3150	X	2628	-0-		-522	-0-	2622	3	6	9	Y	5	4	1			4

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

04	3589	X	3589	-0-		-0-	-0-	83	1	3491	2	Y	14	16	1			3
								15	9									
05	3846	X	3846	-0-		-0-	-0-	93	1	3738	2	Y	14	15	1			2
								15	9									
06	3546	X	3546	-0-		-0-	-0-	85	1	3450	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
07	3588	X	3588	-0-		-0-	-0-	84	1	3493	2	Y	10	11	1			1
								11	9									
08	3328	X	3328	-0-		-0-	-0-	79	1	3245	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
*09	3081	X	3081	-0-		-0-	-0-	74	1	2998	2	Y	8	8	1			1
								9	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

04	2166	X	2166	-0-		-0-	-0-	77	1	2089	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	1288	-0-		-1006	-0-	45	1	1243	3	Y	-0-					-0-
06	2700	N	1571	-0-		-1129	-0-	56	1	1515	3	Y	-0-					-0-
07	2468	N	2468	-0-		-0-	-0-	87	1	2381	3	Y	-0-					-0-
08	1624	N	1624	-0-		-0-	-0-	58	1	1566	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	972	-0-		-588	-0-	36	1	936	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 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
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	4	1	157	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	2	1	93	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	9	-0-	-201	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	190	2	Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	2	Y	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

04	2460	X	2217	-0-	-243	-0-	50	1	2115	2	Y	47	54	1			10
							52	9									
05	2542	X	2283	-0-	-259	-0-	54	1	2177	2	Y	47	51	1			6
							52	9									
06	2460	X	1787	-0-	-673	-0-	42	1	1715	2	Y	27	29	1			4
							30	9									
07	2449	X	2012	-0-	-437	-0-	46	1	1925	2	Y	37	36	1			5
							41	9									
08	2294	N	2241	-0-	-53	-0-	53	1	2170	2	Y	16	18	1			3
							18	9									
*09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	45	1	1835	2	Y	31	30	1			4
							34	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500

04	3000	N	2488	-0-	-512	8123	57	1	2408	2	Y	21	25	1			4
							23	9									
05	3100	N	2472	-0-	-628	7495	59	1	2390	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
06	3000	N	2482	-0-	-518	6977	59	1	2408	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
07	3100	N	3009	-0-	-91	6886	71	1	2913	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
08	3100	N	3014	-0-	-86	6800	71	1	2935	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
*09	3000	N	2971	-0-	-29	6771	71	1	2877	2	Y	21	19	1			3
							23	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549

04	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	82	1	3467	2	Y	68	77	1			14
							75	9									
05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	87	1	3514	2	Y	66	72	1			8
							73	9									
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	75	1	3046	2	Y	43	44	1			7
							47	9									
07	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	67	1	2793	2	Y	47	48	1			6
							52	9									
08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	76	1	3149	2	Y	20	23	1			3
							22	9									
*09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	72	1	2934	2	Y	45	42	1			6
							50	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	4904	-0-	-526	-0-	113	1	4768	2	Y	21	25	1			4
							23	9									
05	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	125	1	5027	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
06	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	134	1	5449	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
07	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	133	1	5511	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
08	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	127	1	5241	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
09	5520	X	5369	-0-	-151	-0-	130	1	5217	2	Y	20	18	1			3
							22	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
04	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5515	3	21	9	Y	19	30	1			5
05	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5603	3	10	9	Y	9	14	1			-0-
06	5970	X	4555	-0-	-1415	-0-	4534	3	21	9	Y	19	11	1			8
07	6169	X	4764	-0-	-1405	-0-	4754	3	10	9	Y	9	12	1			5
08	6169	X	5120	-0-	-1049	-0-	5107	3	13	9	Y	12	13	1			4
09	5550	X	4222	-0-	-1328	-0-	4205	3	17	9	Y	15	11	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2557	3	28	9	Y	25	39	1			7
05	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2339	3	12	9	Y	11	18	1			-0-
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2947	3	42	9	Y	38	22	1			16
07	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2455	3	14	9	Y	13	22	1			7
08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3484	3	25	9	Y	23	23	1			7
*09	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3645	3	43	9	Y	39	26	1			20

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
04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	155	1	4190	3	Y	90	90	1			16
							99	9									
05	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	153	1	4270	3	Y	87	87	1			16
							96	9									
06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	146	1	3953	3	Y	67	67	1			16
							74	9									
07	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	143	1	3927	3	Y	78	79	1			15
							86	9									
08	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	145	1	3892	3	Y	81	80	1			16
							89	9									
*09	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	133	1	3529	3	Y	-0-	16	1			-0-

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
04	5220	X	5105	-0-	-115	-0-	180	1	4850	3	Y	68	68	1			12
							75	9									
05	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	194	1	5415	3	Y	72	71	1			13
							79	9									
06	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	202	1	5494	3	Y	60	59	1			14
							66	9									
07	5580	X	5355	-0-	-225	-0-	186	1	5102	3	Y	61	63	1			12
							67	9									
08	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	206	1	5543	3	Y	75	72	1			15
							83	9									
09	5760	X	5625	-0-	-135	-0-	202	1	5343	3	Y	73	72	1			16
							80	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	1764	-0-	-156	-0-	62	1	1666	3	Y	33	32	1			6
							36	9									
05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	93	1	2592	3	Y	48	45	1			9
							53	9									
06	2010	X	1925	-0-	-85	-0-	67	1	1827	3	Y	28	30	1			7
							31	9									
07	2077	X	1449	-0-	-628	-0-	50	1	1371	3	Y	25	27	1			5
							28	9									
08	2728	N	1683	-0-	-1045	-0-	59	1	1591	3	Y	30	29	1			6
							33	9									
09	1920	N	994	-0-	-926	-0-	35	1	939	3	Y	18	20	1			4
							20	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
04	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	98	1	2653	3	Y	32	32	1			6
							35	9									
05	2945	N	2861	-0-	-84	-0-	98	1	2730	3	Y	30	31	1			5
							33	9									
06	2850	N	1961	-0-	-889	-0-	69	1	1872	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
07	2883	N	2178	-0-	-705	-0-	77	1	2075	3	Y	24	23	1			5
							26	9									
08	2852	N	2589	-0-	-263	-0-	92	1	2466	3	Y	28	27	1			6
							31	9									
*09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	82	1	2160	3	Y	24	25	1			5
							26	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
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	73	1	3052	2	Y	23	26	1			5
							25	9									
05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	89	1	3575	2	Y	25	27	1			3
							28	9									
06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	86	1	3525	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	88	1	3655	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
08	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	89	1	3688	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
*09	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	89	1	3616	2	Y	22	20	1			3
							24	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2944	3	19	9	Y	17	16	1			4
05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2964	3	15	9	Y	14	8	1			10
06	3030	X	2195	-0-	-835	-0-	2183	3	12	9	Y	11	16	1			5
07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3127	3	17	9	Y	15	17	1			3
08	3131	X	2242	-0-	-889	-0-	2231	3	11	9	Y	10	8	1			5
09	2970	X	2054	-0-	-916	-0-	2044	3	10	9	Y	9	7	1			7

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
04	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2867	3	75	9	Y	68	63	1			15
05	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	3007	3	68	9	Y	62	35	1			42
06	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2652	3	58	9	Y	53	70	1			25
07	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2612	3	54	9	Y	49	65	1			9
08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2602	3	51	9	Y	46	32	1			23
*09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2518	3	50	9	Y	45	32	1			36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3538	-0-	-512	-0-	124	1	3351	3	Y	57	58	1			10
							63	9									
05	4185	X	3632	-0-	-553	-0-	124	1	3446	3	Y	56	56	1			10
							62	9									
06	4050	X	3434	-0-	-616	-0-	120	1	3264	3	Y	45	44	1			11
							50	9									
07	3906	X	3543	-0-	-363	-0-	122	1	3362	3	Y	54	54	1			11
							59	9									
08	3906	X	3512	-0-	-394	-0-	124	1	3327	3	Y	55	55	1			11
							61	9									
09	3540	X	3428	-0-	-112	-0-	123	1	3246	3	Y	54	53	1			12
							59	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
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	46	1	1236	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	49	1	1356	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	1350	N	1241	-0-	-109	-0-	44	1	1189	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	41	1	1133	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	1426	N	805	-0-	-621	-0-	29	1	770	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	1230	N	501	-0-	-729	-0-	18	1	480	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	109	1	2984	3	Y	-0-					-0-
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	113	1	3149	3	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2978	-0-	-22	-0-	106	1	2872	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2700	-0-	-493	-0-	94	1	2606	3	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2783	-0-	-472	-0-	99	1	2684	3	Y	-0-					-0-
*09	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	140	1	3695	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2438	-0-	-442	-0-	56	1	2372	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
05	3038	X	2394	-0-	-644	-0-	58	1	2327	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	78	1	3178	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	84	1	3492	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
08	3100	N	3763	-0-	663	663	89	1	3668	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*09	3933	X	3270	-0-	-663	-0-	78	1	3183	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	61	1	2544	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3188	-0-	88	88	77	1	3111	2	Y	-0-					-0-
06	2666	N	2578	-0-	-88	-0-	62	1	2516	2	Y	-0-					-0-
07	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	60	1	2475	2	Y	-0-					-0-
08	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	59	1	2428	2	Y	-0-					-0-
*09	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	57	1	2306	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	489	-0-		-21	-0-	11 17	1 9	461	2	Y	15	15	1			3
05	403	N	366	-0-		-37	-0-	9 12	1 9	345	2	Y	11	13	1			1
06	334	N	334	-0-		-0-	-0-	8 8	1 9	318	2	Y	7	7	1			1
07	496	N	344	-0-		-152	-0-	8 10	1 9	326	2	Y	9	9	1			1
08	372	N	333	-0-		-39	-0-	8 4	1 9	321	2	Y	4	4	1			1
09	330	N	301	-0-		-29	-0-	7 8	1 9	286	2	Y	7	7	1			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2730	-0-		-60	-0-	63 15	1 9	2652	2	Y	14	15	1			3
05	2914	X	2914	-0-		-0-	-0-	70 15	1 9	2829	2	Y	14	15	1			2
06	2820	X	2778	-0-		-42	-0-	66 11	1 9	2701	2	Y	10	10	1			2
07	2914	X	2586	-0-		-328	-0-	61 10	1 9	2515	2	Y	9	10	1			1
08	2914	N	2299	-0-		-615	-0-	54 4	1 9	2241	2	Y	4	4	1			1
09	2790	N	2329	-0-		-461	-0-	56 9	1 9	2264	2	Y	8	8	1			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	749	-0-		-61	-0-	17 4	1 9	728	2	Y	4	4	1			1
05	837	N	742	-0-		-95	-0-	18 2	1 9	722	2	Y	2	3	1			-0-
06	750	N	672	-0-		-78	-0-	16 3	1 9	653	2	Y	3	3	1			-0-
07	775	N	561	-0-		-214	-0-	13 2	1 9	546	2	Y	2	2	1			-0-
08	744	N	651	-0-		-93	-0-	15 1	1 9	635	2	Y	1	1	1			-0-
09	660	N	546	-0-		-114	-0-	13 2	1 9	531	2	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2151	-0-		-819	-0-	48 72	1 9	2031	2	Y	65	70	1			13
05	2015	X	1917	-0-		-98	-0-	45 62	1 9	1810	2	Y	56	62	1			7
06	1890	X	1625	-0-		-265	-0-	38 39	1 9	1548	2	Y	35	36	1			6
07	2232	X	1796	-0-		-436	-0-	41 50	1 9	1705	2	Y	45	45	1			6
08	1922	N	1779	-0-		-143	-0-	42 20	1 9	1717	2	Y	18	21	1			3
*09	2770	N	2770	-0-		-0-	-0-	65 72	1 9	2633	2	Y	65	59	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	1837	-0-	-1373	-0-	42	1	1766	2	Y	26	31	1			5
							29	9									
05	2542	X	1896	-0-	-646	-0-	45	1	1822	2	Y	26	28	1			3
							29	9									
06	2340	X	2302	-0-	-38	-0-	55	1	2222	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
07	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	62	1	2577	2	Y	32	32	1			4
							35	9									
08	2108	X	1590	-0-	-518	-0-	38	1	1544	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
09	2310	X	2028	-0-	-282	-0-	48	1	1956	2	Y	22	20	1			3
							24	9									

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	300	-0-	-120	-0-	7	1	282	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	9	1	365	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	287	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	7	1	270	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	8	1	337	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	6	1	255	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2400	-0-	-600	6112	55	1	2311	2	Y	31	35	1			6
							34	9									
05	3100	N	2449	-0-	-651	5461	58	1	2357	2	Y	31	33	1			4
							34	9									
06	3000	N	2268	-0-	-732	4729	54	1	2192	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
07	3100	N	2360	-0-	-740	3989	55	1	2276	2	Y	26	26	1			3
							29	9									
08	3100	N	2547	-0-	-553	3436	60	1	2475	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
*09	3000	N	2307	-0-	-693	2743	55	1	2227	2	Y	23	22	1			3
							25	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	2102	-0-	-88	-0-	48	1	2021	2	Y	30	34	1			6
							33	9									
05	2263	X	2130	-0-	-133	-0-	51	1	2046	2	Y	30	32	1			4
							33	9									
06	2190	X	2018	-0-	-172	-0-	48	1	1948	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
07	2201	X	2010	-0-	-191	-0-	47	1	1935	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
08	2139	N	2076	-0-	-63	-0-	49	1	2016	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
*09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	51	1	2042	2	Y	23	22	1			3
							25	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1407	-0-	-1593	947	30	1	1256	2	Y	110	126	1			22
							121	9									
05	2348	N	1401	-0-	-947	-0-	31	1	1252	2	Y	107	116	1			13
							118	9									
06	1440	N	1162	-0-	-278	-0-	26	1	1063	2	Y	66	68	1			11
							73	9									
07	1457	N	1277	-0-	-180	-0-	28	1	1155	2	Y	85	85	1			11
							94	9									
08	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	28	1	1153	2	Y	31	37	1			5
							34	9									
*09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	28	1	1119	2	Y	76	71	1			10
							84	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2272	-0-	-728	9226	51	1	2164	2	Y	52	64	1			11
							57	9									
05	3100	N	2222	-0-	-878	8348	52	1	2117	2	Y	48	53	1			6
							53	9									
06	3000	N	2400	-0-	-600	7748	56	1	2300	2	Y	40	39	1			7
							44	9									
07	3100	N	2552	-0-	-548	7200	59	1	2440	2	Y	48	49	1			6
							53	9									
08	3100	N	2522	-0-	-578	6622	59	1	2443	2	Y	18	21	1			3
							20	9									
*09	3000	N	2450	-0-	-550	6072	58	1	2344	2	Y	44	41	1			6
							48	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2947	3	19	9	N	17	16	1			4
05	2976	X	2909	-0-	-67	-0-	2895	3	14	9	N	13	8	1			9
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2942	3	17	9	N	15	17	1			7
07	3069	X	2985	-0-	-84	-0-	2972	3	13	9	N	12	17	1			2
08	3069	X	2730	-0-	-339	-0-	2717	3	13	9	N	12	8	1			6
09	2970	X	2826	-0-	-144	-0-	2814	3	12	9	N	11	8	1			9

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3768	3	50	9	Y	45	43	1			10
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3900	3	45	9	Y	41	23	1			28
06	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3694	3	41	9	Y	37	47	1			18
07	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3702	3	39	9	Y	35	46	1			7
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3636	3	36	9	Y	33	23	1			17
*09	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3522	3	34	9	Y	31	23	1			25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1881	-0-	-1119	262	43 15	1 9	1823	2	Y	14	16	1			3
05	2097	N	1835	-0-	-262	-0-	44 14	1 9	1777	2	Y	13	14	1			2
06	1830	N	1768	-0-	-62	-0-	42 11	1 9	1715	2	Y	10	10	1			2
07	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	45 13	1 9	1876	2	Y	12	12	1			2
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	46 4	1 9	1900	2	Y	4	5	1			1
*09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	43 10	1 9	1729	2	Y	9	9	1			1

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465

04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	126	1	3443	3	Y	-0-					-0-
05	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	87	1	2426	3	Y	-0-					-0-
06	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	85	1	2310	3	Y	-0-					-0-
07	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	70	1	1918	3	Y	-0-					-0-
08	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	81	1	2191	3	Y	-0-					-0-
*09	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	84	1	2233	3	Y	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1472	2	20	9	N	18					46
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1516	2	28	9	N	25					71
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1653	2	66	9	N	60					131
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1528	2	6	9	N	5					136
08	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1161	2	4	9	N	4					140
09	1170	N	823	-0-	-347	-0-	823	2			N	-0-					140

BOWLES ENERGY, INC. 084097
VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

04	1020	N	841	-0-	-179	-0-	784	2	57	9	N	52	5	8			211
05	961	N	794	-0-	-167	-0-	764	2	30	9	N	27	161	1	6 8		71
06	870	N	797	-0-	-73	-0-	771	2	26	9	N	24	1	8			94
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	930	2	46	9	N	42	2	8			134
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1008	2	35	9	N	32	4	8			162
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					162

MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	405	2	6	9	N	5					225
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					225
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	800	2	12	9	N	11					236
07	434	N	343	-0-	-91	-0-	277	2	66	9	N	60	180	1			116
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	699	2	18	9	N	16					132
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					132

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
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	1	1	8			27

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
*09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	1665	-0-	-615	-0-	1612	3	53	9	Y	48	72	1			31
05	2480	X	1860	-0-	-620	-0-	1784	3	76	9	Y	69	79	1			21
06	2580	X	1545	-0-	-1035	-0-	1471	3	74	9	Y	67					88
07	2666	X	1829	-0-	-837	-0-	1800	3	29	9	Y	26	72	1			42
08	DLQ G-10		1780	-0-	1780	1780	1750	3	30	9	Y	27					69
*09	2200	N	1860	-0-	-340	1440	1812	3	48	9	Y	44	71	1			42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 10024 - 10132

04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1177	3	19	9	Y	17					48
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	574	3	32	9	Y	29					77
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	663	3	8	9	Y	7					84
07	992	N	684	-0-	-308	-0-	672	3	12	9	Y	11	47	1			48
08	DLQ G-10		993	-0-	993	993	969	3	24	9	Y	22	39	1			31
*09	1504	N	511	-0-	-993	-0-	497	3	14	9	Y	13					44

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10056 - 10252

04	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2922	3	41	9	Y	37					106
05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2760	3	69	9	Y	63					169
06	2760	N	2753	-0-	-7	-0-	2735	3	18	9	Y	16					185
07	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3028	3	26	9	Y	24	104	1			105
08	DLQ G-10		3579	-0-	3579	3579	3524	3	55	9	Y	50	86	1			69
*09	7179	X	3600	-0-	-3579	-0-	3570	3	30	9	Y	27					96

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					66
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1531	3	32	9	N	29					95
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	616	3	32	9	N	29					124
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1868	3	28	9	N	25					149
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1960	3	34	9	N	31					180
*09	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					180

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	949	3	79	9	Y	72	108	1			46
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	816	3	114	9	Y	104	118	1			32
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	870	3	110	9	Y	100					132
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	747	3	43	9	Y	39	108	1			63
08	DLQ G-10		610	-0-	610	610	565	3	45	9	Y	41					104
*09	1262	N	652	-0-	-610	-0-	582	3	70	9	Y	64	106	1			62

METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

04	3690	X	1653	-0-	-2037	-0-	1630	3	23	9	Y	21					194
05	3813	X	1965	-0-	-1848	-0-	1951	3	14	9	Y	13					207
06	3690	X	1574	-0-	-2116	-0-	1572	3	2	9	Y	2					209
07	2077	X	1236	-0-	-841	-0-	1226	3	10	9	Y	9	84	1			134
08	DLQ G-10		936	-0-	936	936	930	3	6	9	Y	5					139
*09	2370	X	1434	-0-	-936	-0-	1420	3	14	9	Y	13					152

DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10102 - 10290

04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2388	3	28	9	N	25	180	1			102
05	3100	N	3983	-0-	883	883	3937	3	46	9	N	42					144
06	3000	N	3169	-0-	169	1052	3144	3	25	9	N	23					167
07	3100	N	3836	-0-	736	1788	3803	3	33	9	N	30					197
08	5279	X	3491	-0-	-1788	-0-	3436	3	55	9	N	50	163	1			84
*09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3221	3	34	9	N	31					115

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1413	3	15	9	N	14					194
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1461	3	15	9	N	14					208
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1511	3	20	9	N	18	184	1			42
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1443	3	1	9	N	1					43
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					43
*09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1712	3	37	9	N	34					77

PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921

04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					271
05	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	3			N	-0-					271
06	1110	N	565	-0-	-545	-0-	565	3			N	-0-					271
07	961	N	875	-0-	-86	-0-	875	3			N	-0-					271
08	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	3			N	-0-					271
09	570	N	391	-0-	-179	-0-	389	3	2	9	N	2	178	1			95

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 247022 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170

04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	971	3	14	9	N	13					38
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1077	3	25	9	N	23					61
06	1020	N	607	-0-	-413	-0-	600	3	7	9	N	6					67
07	1023	N	761	-0-	-262	-0-	751	3	10	9	N	9	38	1			38
08	1116	N	892	-0-	-224	-0-	872	3	20	9	N	18	31	1			25
*09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1227	3	11	9	N	10					35

METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158

04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2149	3	15	9	Y	14					130
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1990	3	9	9	Y	8					138
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2525	3	2	9	Y	2					140
07	2232	N	1758	-0-	-474	-0-	1751	3	7	9	Y	6	56	1			90
08	DLQ G-10		828	-0-	828	828	825	3	3	9	Y	3					93
*09	2022	N	1194	-0-	-828	-0-	1184	3	10	9	Y	9					102

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	2068	-0-	598	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1480	-0-	-907	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
06	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2292	-0-	-288	-0-	2292	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

04	3690	X	3963	-0-	273	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
05	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
06	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
07	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	1556	-0-	-2784	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	98	-0-	-4432	-0-	98	3			N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

04	240	N	43	-0-	-197	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	279	N	54	-0-	-225	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

04	510	N	394	-0-	-116	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

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-

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

04	690	N	585	-0-	-105	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
06	690	N	446	-0-	-244	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
*09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	527	-0-	167	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	557	-0-	47	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	X	2246	-0-	956	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
05	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
06	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
07	1333	X	458	-0-	-875	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
*09	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	89	-0-	-271	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

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

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	2191	-0-	2191	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	310	N	32	-0-	-278	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	745	-0-	-545	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	31	-0-	-1147	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

04	750	N	2740	-0-	1990	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
*09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

04	600	N	769	-0-	169	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

04	1500	N	1290	-0-	-210	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	850	-0-	-762	-0-	850	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	1645	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

04	750	N	954	-0-	204	-0-	954	3			N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
06	960	N	906	-0-	-54	-0-	906	3			N	-0-					-0-
07	992	N	920	-0-	-72	-0-	920	3			N	-0-					-0-
08	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	3			N	-0-					-0-
09	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

04	900	N	824	-0-	-76	-0-	824	3			N	-0-					-0-
05	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	3			N	-0-					-0-
06	780	N	740	-0-	-40	-0-	740	3			N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
*09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	3070	-0-	160	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2889	-0-	-201	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2166	-0-	-1027	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	745	-0-	-2448	-0-	745	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2945	-0-	-115	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208																	
04	1590	N	2286	-0-	696	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2538	-0-	-4	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2428	-0-	-32	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2205	-0-	-337	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
*09	2430	N	1571	-0-	-859	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457																	
04	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
*09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582																	
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CGU 21 WELL #: 2 RRCID -> 081246 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640																	
04	840	N	844	-0-	4	-0-	844	3			N	-0-					-0-
05	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	840	N	814	-0-	-26	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-					-0-
08	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	3			N	-0-					-0-
09	810	N	785	-0-	-25	-0-	785	3			N	-0-					-0-
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108																	
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618																	
04	930	N	1095	-0-	165	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	1250	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	2086	-0-	-284	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	1925	-0-	-524	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2097	-0-	-273	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
*09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

04	1080	X	7	-0-	-1073	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	13	X	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

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-

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

04	1770	X	2477	-0-	707	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	2188	-0-	-1315	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	1515	-0-	-1875	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	1335	-0-	-2168	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
08	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	2127	-0-	-363	-0-	2127	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

04	270	N	291	-0-	21	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3511	-0-	511	511	3511	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

04	540	N	387	-0-	-153	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
07	403	N	276	-0-	-127	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	465	N	347	-0-	-118	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	540	N	251	-0-	-289	-0-	251	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 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
04	1260	N	1595	-0-	335	-0-	1575	3	20	9	N	18	29	1			25
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1618	3	39	9	N	35	26	1			34
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1687	3	17	9	N	15	16	1			33
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1969	3	22	9	N	20					53
08	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2516	3	56	9	N	51	37	1			67
*09	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2632	3	44	9	N	40	55	1	1	8	51

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

04	0	N	9	-0-	9	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	18	-0-	-192	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

04	480	N	382	-0-	-98	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	682	N	462	-0-	-220	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
*09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

04	2130	N	1765	-0-	-365	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1866	-0-	-242	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1642	-0-	-278	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	1644	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

04	1710	N	1630	-0-	-80	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1660	-0-	-107	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1586	-0-	-64	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
*09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

04	90	N	217	-0-	127	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	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 #: 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
04	2040	X	1955	-0-	-85	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	1936	-0-	-172	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1604	-0-	-436	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1630	-0-	-478	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	1767	-0-	-341	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
*09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 3 RRCID -> 087576 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9056 - 9800

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

04	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

04	1950	N	2587	-0-	637	-0-	2565	3	22	9	Y	20	21	1			3
05	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2886	3	24	9	Y	22	19	1			6
06	3000	N	3169	-0-	169	169	3147	3	22	9	Y	20	16	1			10
07	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	5	13	1			2
08	DLQ	G-10	2366	-0-	2366	2366	2352	3	14	9	Y	13	8	1			7
09	DLQ	G-10	1948	-0-	1948	4314	1940	3	8	9	Y	7	8	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1129	3	7	9	Y	6	16	1			6
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1603	3	18	9	Y	16	15	1			7
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1414	3	24	9	Y	22	16	1			13
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1388	3	4	9	Y	4					17
08	DLQ G-10		1359	-0-	1359	1359	1345	3	14	9	Y	13	15	1			15
09	DLQ G-10		1554	-0-	1554	2913	1537	3	17	9	Y	15	15	1			15

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

04	540	N	606	-0-	66	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	682	N	133	-0-	-549	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

04	390	N	616	-0-	226	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

04	1350	X	2921	-0-	1571	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
05	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
08	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
*09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

04	4080	X	3794	-0-	-286	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3565	-0-	-651	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3305	-0-	-625	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3406	-0-	-624	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3320	-0-	-617	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3491	-0-	-289	-0-	3491	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 #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	681	-0-	21	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	713	N	604	-0-	-109	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1355	-0-	-235	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1241	-0-	-154	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	828	-0-	-522	-0-	828	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1082	-0-	2	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	993	-0-	-57	-0-	993	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	920	-0-	-196	-0-	920	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	872	-0-	-151	-0-	872	3			N	-0-					-0-
09	990	N	898	-0-	-92	-0-	898	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
04	2190	X	2855	-0-	665	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
06	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
07	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3077	-0-	77	77	3077	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
04	3060	X	2001	-0-	-1059	-0-	2001	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2000	-0-	-1162	-0-	2000	3			Y	-0-					-0-
06	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-
07	2077	X	159	-0-	-1918	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1759	-0-	1759	1759	1759	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1475	-0-	1475	3234	1475	3			Y	-0-					-0-

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
04	270	N	392	-0-	122	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	750	N	618	-0-	-132	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
08	558	N	67	-0-	-491	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
04	2730	X	1861	-0-	-869	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	1557	-0-	-1233	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
06	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	2601	-0-	-939	-0-	2601	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565

04	1980	X	2444	-0-	464	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
05	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2247	-0-	-264	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2290	-0-	-500	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
09	2730	N	2204	-0-	-526	-0-	2204	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497

04	1020	N	994	-0-	-26	-0-	994	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	971	-0-	-52	-0-	971	3			N	-0-					-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
09	960	N	903	-0-	-57	-0-	903	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

04	2010	N	1525	-0-	-485	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1456	-0-	-74	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1449	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070

04	0	N	12	-0-	12	-0-	12	3			Y	-0-					4
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-	3	1			1
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					1
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10		200	-0-	200	200	199	3	1	9	Y	1					2
09	DLQ G-10		398	-0-	398	598	391	3	7	9	Y	6					8

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605

04	300	N	375	-0-	75	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

04	630	N	1628	-0-	998	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
*09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	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 #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1333	-0-	-434	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1406	-0-	-124	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1021	-0-	-405	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1010	-0-	-323	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
*09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	3			N	-0-					-0-
05	930	N	823	-0-	-107	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	870	N	775	-0-	-95	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-					-0-
08	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	3			N	-0-					-0-
*09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	1510	-0-	1000	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1298	-0-	-469	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1232	-0-	-568	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	745	-0-	-805	-0-	745	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
*09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	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
04	660	N	591	-0-	-69	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	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
04	2430	N	2435	-0-	5	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2401	-0-	-234	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2429	-0-	-121	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2498	-0-	-13	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
*09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	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
04	2220	X	3323	-0-	1103	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
07	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
08	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
*09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	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
04	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	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. 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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 109197 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518

04	1200	N	2028	-0-	828	-0-	2007	3	21	9	Y	19	16	1			5
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2237	3	17	9	Y	15	17	1			3
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2268	3	25	9	Y	23	22	1			4
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2183	3	21	9	Y	19	18	1			5
08	DLQ G-10		1319	-0-	1319	1319	1307	3	12	9	Y	11	13	1			3
09	DLQ G-10		1099	-0-	1099	2418	1089	3	10	9	Y	9	9	1			3

SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522

04	120	N	116	-0-	-4	-0-	115	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	3	2	1			1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		-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

04	2220	X	2201	-0-	-19	-0-	2179	3	22	9	Y	20	15	1			5
05	2356	X	2073	-0-	-283	-0-	2056	3	17	9	Y	15	17	1			3
06	2280	X	2015	-0-	-265	-0-	1993	3	22	9	Y	20	19	1			4
07	2356	X	2078	-0-	-278	-0-	2058	3	20	9	Y	18	17	1			5
08	DLQ G-10		2079	-0-	2079	2079	2061	3	18	9	Y	16	17	1			4
09	DLQ G-10		1866	-0-	1866	3945	1848	3	18	9	Y	16	14	1			6

MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140

04	30	N	1452	-0-	1422	-0-	1440	3	12	9	Y	11	14	1			2
05	442	X	442	-0-	-0-	-0-	439	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1746	3	12	9	Y	11	7	1			4
08	DLQ G-10		1755	-0-	1755	1755	1744	3	11	9	Y	10	9	1			5
09	DLQ G-10		1122	-0-	1122	2877	1118	3	4	9	Y	4	6	1			3

CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222

04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115

04	480	N	311	-0-	-169	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 27 WELL #: 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
04	930	N	947	-0-	17	-0-	947	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	998	-0-	-25	-0-	998	3			N	-0-					-0-
06	960	N	927	-0-	-33	-0-	927	3			N	-0-					-0-
07	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	3			N	-0-					-0-
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	3			N	-0-					-0-
*09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

04	420	N	222	-0-	-198	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	682	N	142	-0-	-540	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

04	810	N	757	-0-	-53	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
*09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

04	3210	X	3205	-0-	-5	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2805	-0-	-574	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3254	-0-	-16	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3349	-0-	-30	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3259	-0-	-58	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3222	-0-	-18	-0-	3222	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

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-

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

04	1080	N	1603	-0-	523	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
*09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

04	420	N	448	-0-	28	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	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 #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	1104	-0-	654	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	382	-0-	-765	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
*09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	3148	-0-	448	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
*09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	1261	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
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-

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
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	1739	-0-	1199	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	106	-0-	-1692	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3643	-0-	543	543	3643	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	2643	-0-	-357	186	2643	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
04	1980	X	2602	-0-	622	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
06	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
08	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
*09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
04	1980	N	1956	-0-	-24	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
*09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	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
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
06	2820	X	51	-0-	-2769	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	37	-0-	7	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

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

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	2507	-0-	677	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
06	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
07	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2058	-0-	-492	-0-	2058	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	551	-0-	461	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1041	-0-	-354	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	768	-0-	-286	-0-	768	3			N	-0-					-0-
09	810	N	731	-0-	-79	-0-	731	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	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 #: 4 RRCID -> 130975 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8498 - 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
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	237	-0-	237	237	237	3			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	27	-0-	27	264	27	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	8	-0-	8	272	8	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

04	1260	X	1907	-0-	647	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
05	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
07	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
*09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

04	990	N	984	-0-	-6	-0-	984	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	972	-0-	-48	-0-	972	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

04	1710	X	1692	-0-	-18	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
05	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
06	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
07	1767	X	1723	-0-	-44	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	5458	-0-	2358	2358	5458	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3768	-0-	768	3126	3768	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

04	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590

04	330	N	36	-0-	-294	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686

04	120	N	138	-0-	18	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	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 #: 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
04	1800	X	3584	-0-	1784	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
06	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
07	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
08	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
*09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2301	-0-	-549	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2517	-0-	-428	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	1567	-0-	-1283	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	1530	-0-	-1291	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	1457	-0-	-1054	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1358	-0-	-202	-0-	1358	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
04	2520	N	2580	-0-	60	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2448	-0-	-72	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2495	-0-	-109	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2532	-0-	-72	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2408	-0-	-52	-0-	2408	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
04	2340	X	2692	-0-	352	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
06	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	2084	-0-	-334	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	1944	-0-	-474	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	1803	-0-	-537	-0-	1803	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
04	1350	N	1600	-0-	250	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	998	-0-	-142	-0-	998	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	806	-0-	-589	-0-	806	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	319	-0-	-1076	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	990	N	953	-0-	-37	-0-	953	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
04	690	N	3240	-0-	2550	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3240	-0-	140	140	3240	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3187	-0-	187	327	3187	3			N	-0-					-0-
07	3538	X	3211	-0-	-327	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
08	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
*09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	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
04	1140	N	932	-0-	-208	-0-	932	3			N	-0-					-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
*09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 6 WELL #: 6 RRCID -> 132221 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	3129	-0-	-1251	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	3134	-0-	-1392	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	2811	-0-	-1509	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
07	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
08	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
*09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	868	N	721	-0-	-147	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	840	N	575	-0-	-265	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	837	N	553	-0-	-284	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	713	N	520	-0-	-193	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09	570	N	465	-0-	-105	-0-	465	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 5 RRCID -> 132437 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1723	-0-	493	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	496	-0-	-775	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	446	-0-	-784	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	510	-0-	-761	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132438 COMPL. DATE 10/08/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	X	2991	-0-	1641	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
05	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	1341	-0-	-9	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
*09	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	2617	-0-	757	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
05	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
07	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2603	-0-	-187	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
09	2700	N	2677	-0-	-23	-0-	2677	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	2220	-0-	840	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
05	1426	X	812	-0-	-614	-0-	812	3			N	-0-					-0-
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
07	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2344	-0-	-116	-0-	2344	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1295	-0-	155	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
*09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1754	-0-	104	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1766	-0-	-311	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1775	-0-	-115	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1599	-0-	-168	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
*09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

04	870	N	537	-0-	-333	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	744	N	539	-0-	-205	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

04	1680	N	1737	-0-	57	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1674	-0-	-124	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	878	-0-	-892	-0-	878	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	987	-0-	-811	-0-	987	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	744	-0-	-930	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

04	1320	N	1426	-0-	106	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	1318	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

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-

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

04	0	N	579	-0-	579	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	912	-0-	-669	-0-	912	3			N	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
08	899	N	750	-0-	-149	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09	810	N	517	-0-	-293	-0-	517	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

04	1680	N	2652	-0-	972	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3409	-0-	309	309	3409	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3452	-0-	452	761	3452	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2629	-0-	-471	290	2629	3			N	-0-					-0-
08	2321	X	2031	-0-	-290	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	1799	-0-	-181	-0-	1799	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	993	-0-	3	-0-	993	3			N	-0-					-0-
05	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	333	-0-	-690	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
*09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

04	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	925	-0-	-125	-0-	925	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	927	-0-	-158	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
*09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

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		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		2	-0-	2	7	2	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 4 T RRCID -> 133478 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8512 - 9256

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

04	330	N	335	-0-	5	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

04	3450	X	3724	-0-	274	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3666	-0-	-147	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3624	-0-	-96	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3769	-0-	-75	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3614	-0-	-230	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3573	-0-	-147	-0-	3573	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

04	2040	X	2121	-0-	81	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	1977	-0-	-131	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1737	-0-	-303	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1639	-0-	-469	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	1372	-0-	-736	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	1192	-0-	-848	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	480	N	2458	-0-	1978	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2050	-0-	-337	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	1888	-0-	-499	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	1319	-0-	-961	-0-	1319	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
04	720	N	92	-0-	-628	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	567	-0-	-549	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09	990	N	424	-0-	-566	-0-	424	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
04	2190	X	1844	-0-	-346	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	1932	-0-	-331	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1875	-0-	-75	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1671	-0-	-251	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
*09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	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
04	0	N	3272	-0-	3272	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	899	X	570	-0-	-329	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	899	X	410	-0-	-489	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	870	X	427	-0-	-443	-0-	427	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
04	630	N	635	-0-	5	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	630	N	544	-0-	-86	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	3			N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
*09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*09	24	N	24	-0-	-0-	-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 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
04	1080	N	3058	-0-	1978	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	1026	-0-	-90	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
08	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
*09	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

04	960	N	753	-0-	-207	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	806	N	576	-0-	-230	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	780	N	27	-0-	-753	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	775	N	3	-0-	-772	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	589	N	436	-0-	-153	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

04	2640	X	2393	-0-	-247	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2127	-0-	-415	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	1999	-0-	-341	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1883	-0-	-127	-0-	1883	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

04	750	N	816	-0-	66	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	3			N	-0-					-0-
06	750	N	426	-0-	-324	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	775	N	293	-0-	-482	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 7 RRCID -> 135745 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8456 - 9514

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456

04	150	N	2572	-0-	2422	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	693	-0-	-1227	-0-	693	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540

04	0	N	6	-0-	6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
*09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	461	-0-	11	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	465	N	314	-0-	-151	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	1382	-0-	1382	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
*09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	2080	-0-	1150	-0-	2062	3	18	9	Y	16	16	1			2
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1959	3	17	9	Y	15	13	1			4
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1423	3	11	9	Y	10	9	1			5
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1388	3	10	9	Y	9	10	1			4
08	DLQ G-10		977	-0-	977	977	971	3	6	9	Y	5	6	1			3
09	DLQ G-10		693	-0-	693	1670	691	3	2	9	Y	2	3	1			2

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	272	-0-	2	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	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
04	150	N	161	-0-	11	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	752	-0-	32	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
08	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3			N	-0-					-0-
09	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	4238	-0-	2528	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3534	-0-	434	434	3534	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2623	-0-	-377	57	2623	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	1759	-0-	-256	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
*09	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2536	-0-	-764	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	1826	-0-	-1584	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	1584	-0-	-1716	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2356	-0-	-279	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	883	-0-	-1752	-0-	883	3			N	-0-					-0-
*09	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 5 RRCID -> 139609 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8486 - 9191

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

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
04	1260	N	1944	-0-	684	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
*09	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	360	N	2346	-0-	1986	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2200	-0-	-94	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
*09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	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
04	3060	X	2743	-0-	-317	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2754	-0-	-408	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2350	-0-	-710	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2298	-0-	-709	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2490	-0-	-455	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2176	-0-	-554	-0-	2176	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
04	1500	N	2736	-0-	1236	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
*09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	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
04	540	N	1435	-0-	895	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1284	-0-	-204	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	213	-0-	-1244	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1225	-0-	-155	-0-	1225	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
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-

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
04	2880	X	2786	-0-	-94	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2758	-0-	-218	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2731	-0-	-239	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2751	-0-	-318	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2507	-0-	-562	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
*09	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

04	960	N	533	-0-	-427	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

04	4620	X	1396	-0-	-3224	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
05	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10898	3			N	-0-					-0-
06	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	3			N	-0-					-0-
07	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	3			N	-0-					-0-
08	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	3			N	-0-					-0-
*09	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10652	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

04	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950

04	2580	X	2859	-0-	279	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2837	-0-	-77	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2725	-0-	-95	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2257	-0-	-688	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2098	-0-	-754	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
09	2730	N	2445	-0-	-285	-0-	2445	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254

04	1170	X	3420	-0-	2250	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
08	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
*09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

04	2070	N	1835	-0-	-235	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	870	-0-	-1052	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1961	-0-	-109	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
08	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
*09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	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
04	270	N	428	-0-	158	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	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
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	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
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	669	-0-	-81	-0-	662	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	775	N	658	-0-	-117	-0-	654	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	690	N	626	-0-	-64	-0-	622	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	682	N	648	-0-	-34	-0-	644	3	4	9	Y	4	4	1			2
08	DLQ G-10		661	-0-	661	661	658	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	DLQ G-10		639	-0-	639	1300	637	3	2	9	Y	2	2	1			2

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
04	240	N	469	-0-	229	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	248	N	37	-0-	-211	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	389	-0-	89	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	403	N	152	-0-	-251	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	558	N	367	-0-	-191	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	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
04	420	N	453	-0-	33	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	390	N	42	-0-	-348	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 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
04	60	N	81	-0-	21	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	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
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	431	3	1	9	Y	1					11
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-	7	1			4
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	3	1	9	Y	1					5
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	355	3	2	9	Y	2					7
08	DLQ G-10		354	-0-	354	354	352	3	2	9	Y	2					9
09	DLQ G-10		413	-0-	413	767	406	3	7	9	Y	6					15

CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8570 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1536	-0-	456	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	983	-0-	-133	-0-	983	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	929	-0-	-187	-0-	929	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	869	-0-	-211	-0-	869	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
04	2070	X	3234	-0-	1164	-0-	3206	3	28	9	Y	25	26	1			4
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3094	3	26	9	Y	24	21	1			7
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2884	3	20	9	Y	18	16	1			9
07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2912	3	20	9	Y	18	20	1			7
08	DLQ G-10		2973	-0-	2973	2973	2954	3	19	9	Y	17	15	1			9
09	DLQ G-10		2709	-0-	2709	5682	2699	3	10	9	Y	9	10	1			8

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
04	2220	X	2371	-0-	151	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
05	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
06	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
07	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2564	-0-	-40	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
*09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	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
04	450	N	492	-0-	42	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	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
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-

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
04	1200	N	93	-0-	-1107	-0-	92	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
05	806	N	147	-0-	-659	-0-	146	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1110	N	163	-0-	-947	-0-	161	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	268	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	DLQ G-10		221	-0-	221	221	220	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	DLQ G-10		116	-0-	116	337	116	3			Y	-0-	1	1			-0-

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
04	2100	N	1521	-0-	-579	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3015	-0-	15	15	3015	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2775	-0-	-15	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
08	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
*09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	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
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	240	N	130	-0-	-110	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	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
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	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
04	1020	N	963	-0-	-57	-0-	963	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	946	-0-	-77	-0-	946	3			N	-0-					-0-
06	990	N	915	-0-	-75	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	3			N	-0-					-0-
08	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	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
04	750	N	922	-0-	172	-0-	914	3	8	9	Y	7	8	1			1
05	2015	N	701	-0-	-1314	-0-	694	3	7	9	Y	6	5	1			2
06	1260	N	704	-0-	-556	-0-	700	3	4	9	Y	4	4	1			2
07	961	N	666	-0-	-295	-0-	660	3	6	9	Y	5	5	1			2
08	DLQ G-10		585	-0-	585	585	582	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	DLQ G-10		481	-0-	481	1066	480	3	1	9	Y	1	2	1			1

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
04	1410	N	899	-0-	-511	-0-	899	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	840	-0-	-369	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
*09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 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
04	2550	X	1707	-0-	-843	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	1868	-0-	-767	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	1725	-0-	-825	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	1703	-0-	-622	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3971	-0-	971	971	3971	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

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-

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

04	2520	N	2592	-0-	72	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2571	-0-	-33	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2638	-0-	-28	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	2286	-0-	-234	-0-	2286	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

04	360	N	436	-0-	76	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

04	180	N	191	-0-	11	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

04	1230	N	1083	-0-	-147	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1015	-0-	-256	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	944	-0-	-286	-0-	944	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	971	-0-	-145	-0-	971	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	3			N	-0-					-0-
*09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	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
04	1620	N	1343	-0-	-277	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1327	-0-	-409	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1163	-0-	-307	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1130	-0-	-203	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
*09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

04	2190	X	2281	-0-	91	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
05	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
06	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	2266	-0-	-90	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2275	-0-	-19	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2031	-0-	-189	-0-	2031	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

04	90	N	157	-0-	67	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
*09	195	N	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

04	900	N	1082	-0-	182	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	906	-0-	-179	-0-	906	3			N	-0-					-0-
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
*09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

04	510	N	255	-0-	-255	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
08	651	N	355	-0-	-296	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	630	N	387	-0-	-243	-0-	387	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

04	990	N	1087	-0-	97	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1040	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
04	690	N	609	-0-	-81	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
*09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

04	1620	X	2585	-0-	965	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
05	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
06	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
07	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1272	-0-	-348	-0-	1272	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

04	0	N	10703	-0-	10703	-0-	10703	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	13318	-0-	10218	10218	13318	3			N	-0-					-0-
06	23354	X	13136	-0-	-10218	-0-	13136	3			N	-0-					-0-
07	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	3			N	-0-					-0-
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	X	371	-0-	-709	-0-	371	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

04	240	N	276	-0-	36	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

04	3060	X	3678	-0-	618	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
07	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2156	-0-	-1006	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	1898	-0-	-1162	-0-	1898	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

04	2340	N	2556	-0-	216	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
05	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
06	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2601	-0-	-34	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	2640	N	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536

04	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	3			N	-0-					-0-
09	780	N	607	-0-	-173	-0-	607	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
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 8-T RRCID -> 146449 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8407 - 9500

04	0	N	50	-0-	50	-0-	50	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

04	4020	X	2370	-0-	-1650	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	2365	-0-	-1789	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	2258	-0-	-1762	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2390	-0-	-927	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	2417	-0-	-218	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	2244	-0-	-126	-0-	2244	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

04	1500	N	1389	-0-	-111	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1403	-0-	-116	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	1326	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

04	930	N	1260	-0-	330	-0-	1250	3	10	9	Y	9	10	1			1
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1390	3	12	9	Y	11	9	1			3
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1449	3	10	9	Y	9	8	1			4
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1483	3	11	9	Y	10	10	1			4
08	DLQ G-10		1182	-0-	1182	1182	1174	3	8	9	Y	7	7	1			4
09	DLQ G-10		1210	-0-	1210	2392	1206	3	4	9	Y	4	4	1			4

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
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100

04	330	N	613	-0-	283	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
*09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9090

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

04	780	N	1314	-0-	534	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

04	2790	X	2214	-0-	-576	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	2379	-0-	-39	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
06	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	2346	-0-	-41	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	1978	-0-	-409	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	1876	-0-	-434	-0-	1876	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
04	210	N	78	-0-	-132	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	540	N	94	-0-	-446	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
*09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	3146	-0-	176	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
*09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	268	-0-	88	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	50	-0-	20	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370

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

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	755	-0-	-415	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	776	-0-	-402	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	840	N	747	-0-	-93	-0-	747	3			N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
*09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	771	-0-	-159	-0-	771	3			N	-0-					-0-
05	775	N	554	-0-	-221	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	930	N	450	-0-	-480	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	3			N	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
*09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	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
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-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

04	630	N	512	-0-	-118	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	540	N	460	-0-	-80	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
09	450	N	252	-0-	-198	-0-	252	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

04	390	N	706	-0-	316	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
*09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

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-

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

04	540	N	777	-0-	237	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	651	N	424	-0-	-227	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

04	120	N	143	-0-	23	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502

04	990	N	1047	-0-	57	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	912	-0-	-111	-0-	912	3			N	-0-					-0-
06	960	N	844	-0-	-116	-0-	844	3			N	-0-					-0-
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
*09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

04	678	X	678	-0-	-0-	-0-	676	3	2	9	Y	2					50
05	589	X	419	-0-	-170	-0-	419	3			Y	-0-	34	1			16
06	570	X	276	-0-	-294	-0-	275	3	1	9	Y	1					17
07	589	X	228	-0-	-361	-0-	227	3	1	9	Y	1					18
08	589	X	184	-0-	-405	-0-	183	3	1	9	Y	1					19
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					19

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

04	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 9754

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-

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
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-

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

04	840	N	1372	-0-	532	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
*09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

04	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	3			N	-0-					-0-
08	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

04	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	3			N	-0-					-0-
09	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500

04	90	N	150	-0-	60	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	8	-0-	-798	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

04	30	N	142	-0-	112	-0-	141	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	DLQ G-10		154	-0-	154	154	153	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT					-0-

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

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-

CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 8718 - 9686

04	1830	X	526	-0-	-1304	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	1073	-0-	-415	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
06	1590	X	13	-0-	-1577	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	1643	X	3	-0-	-1640	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	501	-0-	-584	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	454	-0-	94	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					-0-
09	690	N	594	-0-	-96	-0-	594	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
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-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

04	510	N	640	-0-	130	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	527	N	333	-0-	-194	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

04	1620	N	1242	-0-	-378	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1186	-0-	-209	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1090	-0-	-140	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	843	-0-	-428	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	720	-0-	-458	-0-	720	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	704	-0-	-376	-0-	704	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

04	300	N	340	-0-	40	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

04	1080	N	1174	-0-	94	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
05	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

04	2340	N	2102	-0-	-238	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1981	-0-	-437	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	1244	-0-	-1066	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1815	-0-	-355	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
*09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	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
04	390	N	300	-0-	-90	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	341	N	110	-0-	-231	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	270	N	11	-0-	-259	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

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-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

04	1080	N	1421	-0-	341	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
*09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

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-

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

04	1410	X	3100	-0-	1690	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
07	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
08	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
*09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

04	1380	X	1129	-0-	-251	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
05	1426	X	1109	-0-	-317	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
06	1290	X	1003	-0-	-287	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	994	-0-	-184	-0-	994	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	904	-0-	-212	-0-	904	3			N	-0-					-0-
09	990	N	827	-0-	-163	-0-	827	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

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-

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
04	510	N	313	-0-	-197	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	465	N	87	-0-	-378	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	480	N	109	-0-	-371	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	310	N	102	-0-	-208	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	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
04	960	N	1264	-0-	304	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	965	-0-	-337	-0-	965	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	988	-0-	-252	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	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
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-

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
04	810	N	895	-0-	85	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	696	-0-	-114	-0-	696	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
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	3			Y	-0-					3
05	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	3			Y	-0-	2	1			1
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10		25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		10	-0-	10	35	10	3			Y	-0-					1

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
04	510	X	7	-0-	-503	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	7990	-0-	4990	4990	7990	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	9572	-0-	6472	11462	9572	3			N	-0-					-0-
08	11462	X	-0-	-0-	-11462	-0-					N	-0-					-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					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
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-

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
04	780	N	1989	-0-	1209	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
*09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

04	810	X	790	-0-	-20	-0-	783	3	7	9	Y	6	7	1			1
05	837	X	697	-0-	-140	-0-	690	3	7	9	Y	6	5	1			2
06	810	X	673	-0-	-137	-0-	669	3	4	9	Y	4	4	1			2
07	837	X	657	-0-	-180	-0-	651	3	6	9	Y	5	5	1			2
08	DLQ G-10		626	-0-	626	626	623	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	DLQ G-10		602	-0-	602	1228	600	3	2	9	Y	2	2	1			2

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

04	150	N	365	-0-	215	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	180	N	23	-0-	-157	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

04	2070	X	2403	-0-	333	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	1470	-0-	-1289	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2434	-0-	-325	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
09	2670	N	1845	-0-	-825	-0-	1845	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

04	750	N	605	-0-	-145	-0-	605	3			N	-0-					-0-
05	558	N	135	-0-	-423	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	570	N	152	-0-	-418	-0-	152	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

04	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	3			N	-0-					-0-
06	840	N	786	-0-	-54	-0-	786	3			N	-0-					-0-
07	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	837	N	697	-0-	-140	-0-	697	3			N	-0-					-0-
09	780	N	2	-0-	-778	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

04	1020	X	1411	-0-	391	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
05	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
06	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
07	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
*09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	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
04	300	N	303	-0-	3	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	967	-0-	-149	-0-	967	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	944	-0-	-110	-0-	944	3			N	-0-					-0-
09	990	N	485	-0-	-505	-0-	485	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	2627	-0-	1367	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
07	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1573	-0-	-318	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
*09	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	2103	-0-	543	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	166	-0-	-1446	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1324	-0-	-236	-0-	1324	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1300	-0-	190	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1060	-0-	-200	-0-	1060	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 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
04	330	N	30	-0-	-300	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	279	N	13	-0-	-266	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	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
04	960	N	651	-0-	-309	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
*09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	210	X	510	-0-	300	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	2851	-0-	-599	-0-	2851	3			Y	-0-					-0-
05	3627	X	2954	-0-	-673	-0-	2954	3			Y	-0-					-0-
06	3510	X	2902	-0-	-608	-0-	2902	3			Y	-0-					-0-
07	3627	X	2404	-0-	-1223	-0-	2404	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3372	-0-	3372	3372	3372	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3036	-0-	3036	6408	3036	3			Y	-0-					-0-

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
04	750	N	709	-0-	-41	-0-	702	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	819	3	7	9	Y	6	5	1			2
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	751	3	4	9	Y	4	4	1			2
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	781	3	6	9	Y	5	5	1			2
08	DLQ G-10		754	-0-	754	754	750	3	4	9	Y	4	4	1			2
09	DLQ G-10		681	-0-	681	1435	679	3	2	9	Y	2	2	1			2

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
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		4	-0-	4	36	4	3			Y	-0-					4

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
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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

04	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	3			N	-0-					-0-
09	990	N	857	-0-	-133	-0-	857	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

04	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	1537	3	15	9	Y	14	12	1			4
05	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	1616	3	12	9	Y	11	13	1			2
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1600	3	18	9	Y	16	15	1			3
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1654	3	15	9	Y	14	13	1			4
08	DLQ G-10		1654	-0-	1654	1654	1641	3	13	9	Y	12	13	1			3
09	DLQ G-10		1584	-0-	1584	3238	1569	3	15	9	Y	14	12	1			5

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

04	630	N	615	-0-	-15	-0-	608	3	7	9	Y	6	5	1			2
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	651	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	684	3	7	9	Y	6	6	1			1
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	798	3	8	9	Y	7	6	1			2
08	DLQ G-10		617	-0-	617	617	609	3	8	9	Y	7	7	1			2
09	DLQ G-10		570	-0-	570	1187	564	3	6	9	Y	5	5	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640

04	3780	X	3171	-0-	-609	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	2606	-0-	-1174	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3420	-0-	-486	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
08	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	3104	-0-	-76	-0-	3104	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

04	3090	X	157	-0-	-2933	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	3029	-0-	-133	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	3071	-0-	-19	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2704	-0-	-489	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2601	-0-	-459	-0-	2601	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
04	1350	X	1876	-0-	526	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
05	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
*09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

04	840	X	1045	-0-	205	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
05	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
06	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
07	868	X	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-					-0-
08	868	X	819	-0-	-49	-0-	819	3			N	-0-					-0-
09	840	X	762	-0-	-78	-0-	762	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

04	720	X	2095	-0-	1375	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
05	1271	X	428	-0-	-843	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
08	1271	X	668	-0-	-603	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09	1230	X	870	-0-	-360	-0-	870	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554

04	1440	X	1137	-0-	-303	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	1065	-0-	-423	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
06	1440	X	1006	-0-	-434	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
07	1488	X	1030	-0-	-458	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
08	1488	X	1151	-0-	-337	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
09	1140	X	1111	-0-	-29	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320

04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370

04	330	N	24	-0-	-306	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912

04	1680	N	1335	-0-	-345	-0-	1325	3	10	9	Y	9	11	1			1
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2007	3	18	9	Y	16	13	1			4
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1730	3	12	9	Y	11	10	1			5
07	1395	N	1077	-0-	-318	-0-	1069	3	8	9	Y	7	9	1			3
08	DLQ G-10		2299	-0-	2299	2299	2285	3	14	9	Y	13	9	1			7
09	DLQ G-10		2178	-0-	2178	4477	2170	3	8	9	Y	7	7	1			7

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
04	1020	N	989	-0-	-31	-0-	989	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	927	-0-	-93	-0-	927	3			N	-0-					-0-
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	983	-0-	-133	-0-	983	3			N	-0-					-0-
*09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

04	1860	X	884	-0-	-976	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	941	-0-	-981	-0-	941	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	1523	-0-	-337	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	523	-0-	-1182	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	930	N	522	-0-	-408	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	438	-0-	-1092	-0-	438	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820

04	3390	X	3146	-0-	-244	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3293	-0-	-117	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3157	-0-	-143	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3215	-0-	-195	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2893	-0-	-424	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500

04	3420	X	2503	-0-	-917	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	1871	-0-	-2376	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	1424	-0-	-2686	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	1704	-0-	-2543	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	1439	-0-	-1940	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	1028	-0-	-1462	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

04	720	N	2195	-0-	1475	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
07	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3407	-0-	307	307	3407	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3070	-0-	70	377	3070	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

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-

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
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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
04	1080	N	2208	-0-	1128	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
*09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	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
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-

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
04	1560	N	1568	-0-	8	-0-	1553	3	15	9	Y	14	12	1			4
05	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	1555	3	11	9	Y	10	12	1			2
06	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	1496	3	17	9	Y	15	14	1			3
07	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	1532	3	14	9	Y	13	12	1			4
08	DLQ G-10		1538	-0-	1538	1538	1525	3	13	9	Y	12	13	1			3
09	DLQ G-10		1579	-0-	1579	3117	1565	3	14	9	Y	13	11	1			5

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
04	750	N	768	-0-	18	-0-	760	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	775	N	706	-0-	-69	-0-	700	3	6	9	Y	5	6	1			1
06	750	N	663	-0-	-87	-0-	656	3	7	9	Y	6	6	1			1
07	775	N	693	-0-	-82	-0-	686	3	7	9	Y	6	5	1			2
08	DLQ G-10		687	-0-	687	687	681	3	6	9	Y	5	6	1			1
09	DLQ G-10		272	-0-	272	959	269	3	3	9	Y	3	3	1			1

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
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-

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
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-

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
04	18990	X	8583	-0-	-10407	-0-	8496	3	87	9	Y	79	70	1			21
05	19623	X	7127	-0-	-12496	-0-	7073	3	54	9	Y	49	60	1			10
06	18000	X	6044	-0-	-11956	-0-	5979	3	65	9	Y	59	58	1			11
07	15593	X	5604	-0-	-9989	-0-	5551	3	53	9	Y	48	45	1			14
08	DLQ G-10		5174	-0-	5174	5174	5131	3	43	9	Y	39	43	1			10
09	DLQ G-10		4650	-0-	4650	9824	4605	3	45	9	Y	41	36	1			15

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
04	1350	N	3	-0-	-1347	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	1132	-0-	-458	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
05	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1206	-0-	-189	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	1172	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
04	990	N	1284	-0-	294	-0-	1272	3	12	9	Y	11	10	1			3
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1205	3	10	9	Y	9	10	1			2
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	993	3	11	9	Y	10	10	1			2
07	1023	N	959	-0-	-64	-0-	950	3	9	9	Y	8	8	1			2
08	DLQ G-10		910	-0-	910	910	901	3	9	9	Y	8	8	1			2
09	DLQ G-10		867	-0-	867	1777	859	3	8	9	Y	7	6	1			3

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
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
*09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	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
04	2820	X	1601	-0-	-1219	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	1398	-0-	-1422	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	481	-0-	-2371	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
*09	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	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
04	180	N	1264	-0-	1084	-0-	1254	3	10	9	Y	9	9	1			1
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1876	3	17	9	Y	15	12	1			4
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1296	3	9	9	Y	8	8	1			4
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1790	3	13	9	Y	12	11	1			5
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2180	3	13	9	Y	12	10	1			7
*09	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2641	3	9	9	Y	8	7	1			8

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
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

04	1200	N	3617	-0-	2417	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
05	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
07	2046	X	993	-0-	-1053	-0-	993	3			N	-0-					-0-
08	2046	X	638	-0-	-1408	-0-	638	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	712	-0-	-1268	-0-	712	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

04	1410	X	2172	-0-	762	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
*09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

04	2790	X	2085	-0-	-705	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2140	-0-	-743	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	2042	-0-	-58	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	2088	-0-	-82	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1930	-0-	-110	-0-	1930	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

04	660	N	599	-0-	-61	-0-	593	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	682	N	612	-0-	-70	-0-	606	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	630	N	590	-0-	-40	-0-	583	3	7	9	Y	6	6	1			1
07	620	N	598	-0-	-22	-0-	592	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	DLQ G-10		591	-0-	591	591	582	3	9	9	Y	8	7	1			2
09	DLQ G-10		564	-0-	564	1155	558	3	6	9	Y	5	5	1			2

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

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-

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	4	6	1			2
05	1116	N	47	-0-	-1069	-0-	47	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	1140	N	774	-0-	-366	-0-	768	3	6	9	Y	5					5
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1181	3	4	9	Y	4	3	1			6
08	DLQ	G-10	1047	-0-	1047	1047	1044	3	3	9	Y	3	6	1			3
09	DLQ	G-10	1080	-0-	1080	2127	1080	3			Y	-0-					3

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

04	5010	X	4394	-0-	-616	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3474	-0-	-494	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4665	-0-	-15	-0-	4665	3			N	-0-					-0-
07	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4603	-0-	-233	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
*09	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

04	2910	X	1997	-0-	-913	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	1640	-0-	-1336	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	1361	-0-	-1549	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	1496	-0-	-1511	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
*09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

04	1620	N	763	-0-	-857	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1502	-0-	-238	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1292	-0-	-208	-0-	1292	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

04	1530	N	2188	-0-	658	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1392	-0-	-189	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1338	-0-	-243	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1249	-0-	-281	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

04	210	N	309	-0-	99	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
09	570	N	401	-0-	-169	-0-	401	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 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
04	930	N	47	-0-	-883	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	961	N	34	-0-	-927	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

04	0	N	893	-0-	893	-0-	893	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	657	-0-	-676	-0-	657	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	561	-0-	-789	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	930	N	522	-0-	-408	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09	570	N	451	-0-	-119	-0-	451	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

04	1080	N	350	-0-	-730	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
06	630	N	325	-0-	-305	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	372	N	101	-0-	-271	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3491	-0-	391	391	3491	3			N	-0-					-0-
*09	2125	N	1734	-0-	-391	-0-	1734	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602

04	630	N	473	-0-	-157	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

04	2010	X	3532	-0-	1522	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2173	-0-	-347	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	1325	-0-	-2333	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	905	-0-	-2753	-0-	905	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	2262	-0-	-1278	-0-	2262	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

04	0	N	151	-0-	151	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	300	N	121	-0-	-179	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

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-

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
04	3060	X	2845	-0-	-215	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2608	-0-	-523	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	2363	-0-	-187	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	1984	-0-	-961	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2456	-0-	-489	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	1309	-0-	-1541	-0-	1309	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

04	3420	X	3258	-0-	-162	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3874	-0-	-63	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3113	-0-	-697	-0-	3113	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

04	2880	X	2349	-0-	-531	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	1112	-0-	-1585	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	1127	-0-	-1723	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	755	-0-	-2190	-0-	755	3			N	-0-					-0-
08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
*09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

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-

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

04	3	N	1018	-0-	1015	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
08	992	N	837	-0-	-155	-0-	837	3			N	-0-					-0-
09	960	N	118	-0-	-842	-0-	118	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

04	480	N	242	-0-	-238	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
*09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	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
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	1283	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

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

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

04	2670	X	2307	-0-	-363	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2353	-0-	-406	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2287	-0-	-383	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2335	-0-	-424	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	2362	-0-	-25	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
*09	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

04	2310	N	1955	-0-	-355	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1180	-0-	-1238	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	1276	-0-	-1004	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1401	-0-	-614	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
*09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

04	600	N	290	-0-	-310	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	620	N	292	-0-	-328	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09	570	N	17	-0-	-553	-0-	17	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 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
04	360	N	3719	-0-	3359	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4972	-0-	1872	1872	4972	3			N	-0-					-0-
06	11313	X	9441	-0-	-1872	-0-	9441	3			N	-0-					-0-
07	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	3			N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	5	-0-	-655	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-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	3000	N	5037	-0-	2037	2037	5037	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	150	-0-	-1860	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	2445	-0-	1485	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1484	-0-	-407	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
*09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	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
04	2460	X	2786	-0-	326	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2373	-0-	-448	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2257	-0-	-626	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
08	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	1679	-0-	-691	-0-	1679	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
04	0	N	1392	-0-	1392	-0-	1234	3	158	9	Y	144					176
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1182	3	10	9	Y	9					185
06	540	N	498	-0-	-42	-0-	473	3	25	9	Y	23					208
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	470	3	95	9	Y	86	255	1			39
08	DLQ G-10		687	-0-	687	687	637	3	50	9	Y	45					84
09	DLQ G-10		781	-0-	781	1468	733	3	48	9	Y	44	82	1			46

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
04	3060	X	2581	-0-	-479	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	1744	-0-	-1170	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2188	-0-	-992	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2291	-0-	-995	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	1858	-0-	-1428	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	1950	-0-	-630	-0-	1950	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
04	930	N	575	-0-	-355	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	775	N	101	-0-	-674	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	780	N	702	-0-	-78	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	589	N	417	-0-	-172	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					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
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
06	1740	X	1445	-0-	-295	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	1544	-0-	-436	-0-	1544	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
04	3630	X	2304	-0-	-1326	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
06	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
*09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	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
04	30	N	360	-0-	330	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	620	N	143	-0-	-477	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	372	N	168	-0-	-204	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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
04	1200	N	788	-0-	-412	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	3			N	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	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
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-

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
04	1650	N	2796	-0-	1146	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
05	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
07	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
*09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	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
04	3600	X	2638	-0-	-962	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	2922	-0-	-798	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	2740	-0-	-860	-0-	2740	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520

04	480	N	2314	-0-	1834	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	640	-0-	-530	-0-	640	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590

04	2910	X	2647	-0-	-263	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2656	-0-	-227	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2577	-0-	-213	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2568	-0-	-315	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2570	-0-	-96	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2513	-0-	-67	-0-	2513	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760

04	780	N	803	-0-	23	-0-	803	3			N	-0-					-0-
05	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	810	N	736	-0-	-74	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	3			N	-0-					-0-
08	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	3			N	-0-					-0-
09	750	N	657	-0-	-93	-0-	657	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

04	1350	N	1990	-0-	640	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1432	-0-	-614	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1624	-0-	-422	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1491	-0-	-369	-0-	1491	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

04	4	N	12	-0-	8	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

04	90	N	108	-0-	18	-0-	107	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	DLQ G-10		90	-0-	90	90	90	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		87	-0-	87	177	87	3			Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	X	1413	-0-	123	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
05	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
06	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
07	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
08	1457	X	1414	-0-	-43	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
09	1410	X	665	-0-	-745	-0-	665	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	654	-0-	174	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
06	990	N	537	-0-	-453	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	421	-0-	31	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	X	1769	-0-	749	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
05	1054	X	470	-0-	-584	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	15	-0-	-1039	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	778	-0-	88	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	832	-0-	-338	-0-	832	3			N	-0-					-0-
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
09	840	N	428	-0-	-412	-0-	428	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
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	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
04	1950	X	40	-0-	-1910	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
06	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
07	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2260	-0-	-468	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	1946	-0-	-214	-0-	1946	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
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-

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
04	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	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
04	570	N	591	-0-	21	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	620	N	492	-0-	-128	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	330	N	226	-0-	-104	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	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
04	270	N	147	-0-	-123	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	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
04	2700	X	2508	-0-	-192	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
05	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	2222	-0-	-328	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2354	-0-	-281	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	1310	-0-	-1170	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	1193	-0-	-1027	-0-	1193	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

04	990	N	645	-0-	-345	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	588	-0-	-435	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	720	N	558	-0-	-162	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

04	1140	X	8	-0-	-1132	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4424	-0-	1324	1324	4424	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3121	-0-	121	1445	3121	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1620	N	1572	-0-	-48	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1442	-0-	-201	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3128	-0-	128	128	3128	3			N	-0-					-0-
07	1769	N	1641	-0-	-128	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	1516	-0-	-1154	-0-	1516	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

04	2130	X	2524	-0-	394	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
05	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
06	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
07	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
*09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

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-

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

04	570	N	2862	-0-	2292	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	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
04	2520	N	2438	-0-	-82	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2565	-0-	-70	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
06	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	2272	-0-	-368	-0-	2272	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
04	900	X	3912	-0-	3012	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
07	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
08	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
*09	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	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
04	0	N	874	-0-	874	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
06	990	N	784	-0-	-206	-0-	784	3			N	-0-					-0-
07	899	N	782	-0-	-117	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
09	780	N	635	-0-	-145	-0-	635	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
04	450	N	114	-0-	-336	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					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
04	300	N	843	-0-	543	-0-	843	3			N	-0-					-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	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
04	2190	N	2033	-0-	-157	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
06	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
09	2760	N	2282	-0-	-478	-0-	2282	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
04	3180	X	3995	-0-	815	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2535	-0-	-813	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2207	-0-	-1141	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2365	-0-	-875	-0-	2365	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
04	2760	X	2719	-0-	-41	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2638	-0-	-212	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2580	-0-	-365	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2643	-0-	-209	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	2623	-0-	-17	-0-	2623	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

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-

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	199	-0-	-266	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

04	3090	X	2837	-0-	-253	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	3050	-0-	-112	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2962	-0-	-98	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	3012	-0-	-150	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2981	-0-	-57	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2601	-0-	-369	-0-	2601	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

04	5130	X	4808	-0-	-322	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
05	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	3			N	-0-					-0-
06	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4763	-0-	-197	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	5024	-0-	-277	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4440	-0-	-690	-0-	4440	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

04	1530	X	382	-0-	-1148	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	1181	-0-	-400	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
*09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	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
04	900	N	2075	-0-	1175	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
*09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	5069	-0-	1739	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
05	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
07	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	3			N	-0-					-0-
08	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
*09	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3596	-0-	-154	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3859	-0-	-16	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3733	-0-	-17	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3857	-0-	-18	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
*09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	970	-0-	-350	-0-	970	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
06	960	N	527	-0-	-433	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	992	N	305	-0-	-687	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
*09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	1724	-0-	-556	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1786	-0-	-632	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1582	-0-	-548	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
*09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1191	-0-	-579	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
*09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2721	-0-	-39	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2812	-0-	-9	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2721	-0-	-9	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
07	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
08	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
*09	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	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
04	3630	X	5564	-0-	1934	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
05	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	3			N	-0-					-0-
06	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	3			N	-0-					-0-
07	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	3			N	-0-					-0-
08	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	3			N	-0-					-0-
*09	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1731	-0-	-219	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	1759	-0-	-194	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	1676	-0-	-184	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	1705	-0-	-155	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1633	-0-	-134	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	1601	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	422	-0-	422	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
*09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	289	-0-	19	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
*09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3229	-0-	-221	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3391	-0-	-174	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3068	-0-	-382	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3452	-0-	-113	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3234	-0-	-145	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2591	-0-	-679	-0-	2591	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3696	-0-	-504	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3801	-0-	-539	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3357	-0-	-753	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3751	-0-	-279	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3623	-0-	-252	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
*09	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	2048	-0-	-1432	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2056	-0-	-1013	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1930	-0-	-80	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1951	-0-	-157	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	1680	-0-	-428	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	1580	-0-	-460	-0-	1580	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
04	3540	X	2330	-0-	-1210	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2754	-0-	-98	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2583	-0-	-177	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
07	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2398	-0-	-361	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2367	-0-	-303	-0-	2367	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
04	3660	X	3034	-0-	-626	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3057	-0-	-880	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3064	-0-	-746	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3199	-0-	-738	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
08	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
*09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	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
04	3330	X	2644	-0-	-686	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2988	-0-	-422	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2944	-0-	-356	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3095	-0-	-191	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
*09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	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
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	496	N	345	-0-	-151	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	480	N	338	-0-	-142	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	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
04	2070	X	2494	-0-	424	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
05	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
06	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
07	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
*09	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	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
04	720	N	74	-0-	-646	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	7462	-0-	4362	4362	7462	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	6425	-0-	3425	7787	6425	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
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-

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

04	1200	N	1658	-0-	458	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1218	-0-	-270	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

04	2040	X	2732	-0-	692	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
05	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
06	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
07	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
08	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
*09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

04	4560	X	3858	-0-	-702	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	3739	-0-	-973	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	3986	-0-	-574	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
07	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
08	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3881	-0-	-109	-0-	3881	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

04	3120	X	3054	-0-	-66	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2503	-0-	-721	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2776	-0-	-344	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2842	-0-	-382	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
*09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

04	1470	N	1194	-0-	-276	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3361	-0-	261	261	3361	3			N	-0-					-0-
*09	1984	N	1723	-0-	-261	-0-	1723	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

04	3870	X	4306	-0-	436	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3863	-0-	-198	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	2994	-0-	-936	-0-	2994	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
04	3840	X	4391	-0-	551	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4361	-0-	-537	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4234	-0-	-506	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4555	-0-	-343	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4444	-0-	-237	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	4324	-0-	-56	-0-	4324	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
04	3570	X	3759	-0-	189	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3957	-0-	-197	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3820	-0-	-200	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3801	-0-	-353	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
*09	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	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
04	3810	X	4400	-0-	590	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
05	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
06	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
07	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
08	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
*09	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	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
04	3930	X	3259	-0-	-671	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3448	-0-	-489	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3065	-0-	-565	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3613	-0-	-107	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3596	-0-	-93	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
*09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	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
04	1140	X	1008	-0-	-132	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	962	-0-	-58	-0-	962	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
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	210	N	19	-0-	-191	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	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
04	2190	X	2090	-0-	-100	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1379	-0-	-605	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	929	-0-	-1081	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	1268	-0-	-902	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
*09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					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
04	2790	X	3632	-0-	842	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	1571	-0-	-1219	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	1010	-0-	-1873	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
*09	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	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
04	2250	N	2700	-0-	450	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
05	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1900	-0-	-350	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3366	-0-	266	266	3366	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2916	-0-	-184	82	2916	3			N	-0-					-0-
*09	2754	N	2672	-0-	-82	-0-	2672	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
04	0	N	1585	-0-	1585	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	1813	-0-	-137	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	1748	-0-	-267	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
08	2015	X	1645	-0-	-370	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
*09	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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
04	1980	N	1221	-0-	-759	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1863	-0-	-462	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1659	-0-	-201	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
*09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	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
04	1020	X	1152	-0-	132	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
05	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	1087	-0-	-53	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
07	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
08	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
*09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	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
04	630	N	1427	-0-	797	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1683	-0-	-487	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1434	-0-	-456	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3370	-0-	270	270	3370	3			N	-0-					-0-
08	2777	N	2507	-0-	-270	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
*09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	812	-0-	-778	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	527	X	184	-0-	-343	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	18	-0-	-168	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4747	-0-	-353	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	4854	-0-	-323	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4607	-0-	-163	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4740	-0-	-189	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4704	-0-	-194	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4279	-0-	-461	-0-	4279	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	231	-0-	-129	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	X	351	-0-	-189	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
07	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
08	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
*09	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	848	-0-	847	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
*09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	742	-0-	232	-0-	742	3			N	-0-					-0-
05	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
07	775	N	663	-0-	-112	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
09	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 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
04	2880	X	2549	-0-	-331	-0-	2534	3	15	9	Y	14	30	1			14
05	2666	X	2609	-0-	-57	-0-	2580	3	29	9	Y	26	29	1			11
06	2760	X	2548	-0-	-212	-0-	2506	3	42	9	Y	38	27	1			22
07	2852	X	2489	-0-	-363	-0-	2480	3	9	9	Y	8					30
08	DLQ	G-10	2343	-0-	2343	2343	2319	3	24	9	Y	22	27	1			25
09	DLQ	G-10	2377	-0-	2377	4720	2351	3	26	9	Y	24	26	1			23

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	5585	-0-	-385	-0-	5553	3	32	9	Y	29	62	1			31
05	5921	X	5833	-0-	-88	-0-	5771	3	62	9	Y	56	63	1			24
06	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5636	3	96	9	Y	87	61	1			50
07	5921	X	5794	-0-	-127	-0-	5773	3	21	9	Y	19					69
08	DLQ	G-10	5790	-0-	5790	5790	5731	3	59	9	Y	54	61	1			62
09	DLQ	G-10	5644	-0-	5644	11434	5578	3	66	9	Y	60	64	1			58

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	12	-0-	-348	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	750	N	8	-0-	-742	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	775	N	35	-0-	-740	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	958	-0-	-2312	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	907	-0-	-1449	-0-	907	3			N	-0-					-0-
06	1440	X	823	-0-	-617	-0-	823	3			N	-0-					-0-
07	1488	X	872	-0-	-616	-0-	872	3			N	-0-					-0-
08	1023	X	764	-0-	-259	-0-	764	3			N	-0-					-0-
09	960	X	742	-0-	-218	-0-	742	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	725	-0-	-2305	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	629	-0-	-1634	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	678	-0-	-1512	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	868	X	518	-0-	-350	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	868	X	457	-0-	-411	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	720	X	514	-0-	-206	-0-	514	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1962	-0-	822	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
*09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	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
04	3540	X	3962	-0-	422	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
05	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	2137	-0-	-1955	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3708	-0-	-252	-0-	3708	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
04	4140	X	3964	-0-	-176	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3739	-0-	-508	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3896	-0-	-214	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	2119	-0-	-2128	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
08	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
*09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	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
04	2340	N	2236	-0-	-104	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2347	-0-	-40	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	2275	-0-	-5	-0-	2275	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
04	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	793	-0-	-437	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	757	-0-	-452	-0-	757	3			N	-0-					-0-
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
*09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	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
04	1080	N	2199	-0-	1119	-0-	2181	3	18	9	Y	16	16	1			2
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2382	3	21	9	Y	19	16	1			5
06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2380	3	17	9	Y	15	13	1			7
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2449	3	18	9	Y	16	17	1			6
08	DLQ G-10		2448	-0-	2448	2448	2433	3	15	9	Y	14	13	1			7
09	DLQ G-10		2040	-0-	2040	4488	2032	3	8	9	Y	7	8	1			6

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
04	4080	X	4404	-0-	324	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	4067	-0-	-87	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	3061	-0-	-1349	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	3072	-0-	-1485	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4112	-0-	-445	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	3904	-0-	-506	-0-	3904	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
04	3600	X	1715	-0-	-1885	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	1045	-0-	-2675	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	1885	-0-	-1715	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	1582	-0-	-2076	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	1621	-0-	-1727	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	1481	-0-	-409	-0-	1481	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
04	3300	X	24005	-0-	20705	-0-	24005	3			N	-0-					-0-
05	30134	X	30134	-0-	-0-	-0-	30134	3			N	-0-					-0-
06	25699	X	25699	-0-	-0-	-0-	25699	3			N	-0-					-0-
07	24294	X	24294	-0-	-0-	-0-	24294	3			N	-0-					-0-
08	21729	X	21729	-0-	-0-	-0-	21729	3			N	-0-					-0-
*09	19604	X	19604	-0-	-0-	-0-	19604	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

04	1680	X	2927	-0-	1247	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2853	-0-	-92	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2773	-0-	-77	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
07	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2843	-0-	-195	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
*09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

04	4110	X	4222	-0-	112	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
05	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4225	-0-	-215	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4128	-0-	-460	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	3309	-0-	-1279	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3513	-0-	-717	-0-	3513	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266

04	2310	X	3467	-0-	1157	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
*09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267

04	1980	N	3005	-0-	1025	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
05	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
07	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
08	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
*09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324

04	2520	X	1594	-0-	-926	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2106	-0-	-498	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	1700	-0-	-130	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	1808	-0-	-83	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	1660	-0-	-448	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	1621	-0-	-419	-0-	1621	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

04	4110	X	3582	-0-	-528	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	2774	-0-	-977	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
06	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
07	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
08	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	3044	-0-	-1606	-0-	3044	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
04	2400	X	4155	-0-	1755	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
05	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
07	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	4280	-0-	-29	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
*09	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	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
04	3660	X	4839	-0-	1179	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	2810	-0-	-972	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	2733	-0-	-927	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	2561	-0-	-1221	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	2636	-0-	-1146	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	2564	-0-	-1096	-0-	2564	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
04	3660	X	2935	-0-	-725	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3125	-0-	-533	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2994	-0-	-186	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3134	-0-	-152	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2823	-0-	-207	-0-	2823	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
04	3900	X	3844	-0-	-56	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3930	-0-	-100	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3638	-0-	-202	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3851	-0-	-117	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3766	-0-	-202	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3588	-0-	-252	-0-	3588	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
04	510	N	1506	-0-	996	-0-	1494	3	12	9	Y	11	11	1			6
05	2015	N	1465	-0-	-550	-0-	1455	3	10	9	Y	9	11	1			4
06	1560	N	1389	-0-	-171	-0-	1378	3	11	9	Y	10					14
07	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	1421	3	7	9	Y	6	10	1			10
08	DLQ G-10		1399	-0-	1399	1399	1395	3	4	9	Y	4	10	1			4
09	DLQ G-10		1341	-0-	1341	2740	1341	3			Y	-0-					4

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
04	2640	X	2612	-0-	-28	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2103	-0-	-718	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2013	-0-	-717	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2085	-0-	-736	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
*09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	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
04	4710	X	4328	-0-	-382	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
05	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4432	-0-	-98	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
07	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	5542	-0-	-7	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	3996	-0-	-1374	-0-	3996	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
04	690	N	774	-0-	84	-0-	770	3	4	9	Y	4	10	1			4
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1383	3	15	9	Y	14	12	1			6
06	990	N	907	-0-	-83	-0-	892	3	15	9	Y	14	12	1			8
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1095	3	4	9	Y	4					12
08	DLQ G-10		1009	-0-	1009	1009	999	3	10	9	Y	9	10	1			11
09	DLQ G-10		1202	-0-	1202	2211	1190	3	12	9	Y	11	11	1			11

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
04	1620	N	1198	-0-	-422	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1540	-0-	-351	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1202	-0-	-898	-0-	1202	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
04	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1091	-0-	-1039	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	554	-0-	-526	-0-	554	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
04	2220	N	2350	-0-	130	-0-	2337	3	13	9	Y	12	27	1			13
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2353	3	25	9	Y	23	26	1			10
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2295	3	39	9	Y	35	25	1			20
07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2335	3	9	9	Y	8					28
08	DLQ G-10		2365	-0-	2365	2365	2341	3	24	9	Y	22	25	1			25
09	DLQ G-10		2619	-0-	2619	4984	2591	3	28	9	Y	25	26	1			24

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
04	1020	N	1813	-0-	793	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
*09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	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
04	3150	X	3389	-0-	239	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2806	-0-	-344	-0-	2806	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
04	1290	X	2111	-0-	821	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
05	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
06	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
07	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	1913	-0-	-367	-0-	1913	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
04	720	X	891	-0-	171	-0-	891	3			N	-0-					-0-
05	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
06	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
*09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	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
04	2610	N	1164	-0-	-1446	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3330	-0-	230	230	3330	3			N	-0-					-0-
06	2945	N	2715	-0-	-230	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
08	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2456	-0-	-214	-0-	2456	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
04	11	N	17849	-0-	17838	-0-	17849	3			N	-0-					-0-
05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
06	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
*09	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	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
04	1620	X	2322	-0-	702	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
05	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
07	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
*09	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	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
04	60	N	106	-0-	46	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	660	N	113	-0-	-547	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	6990	X	7087	-0-	97	-0-	7087	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	6260	-0-	-963	-0-	6260	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	6822	-0-	-168	-0-	6822	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	6343	-0-	-880	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
08	7223	X	3869	-0-	-3354	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
*09	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	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
04	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	1018	3	7	9	Y	6	11	1			6
05	930	N	926	-0-	-4	-0-	916	3	10	9	Y	9	11	1			4
06	960	N	945	-0-	-15	-0-	930	3	15	9	Y	14	10	1			8
07	1054	N	893	-0-	-161	-0-	890	3	3	9	Y	3					11
08	DLQ G-10		987	-0-	987	987	977	3	10	9	Y	9	10	1			10
09	DLQ G-10		887	-0-	887	1874	876	3	11	9	Y	10	11	1			9

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
04	3390	X	118	-0-	-3272	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*09	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	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
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-

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
04	6090	X	5214	-0-	-876	-0-	5160	3	54	9	Y	49	40	1			13
05	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8153	3	63	9	Y	57	58	1			12
06	4380	X	98	-0-	-4282	-0-	97	3	1	9	Y	1	13	1			-0-
07	14729	X	14729	-0-	-0-	-0-	14589	3	140	9	Y	127	91	1			36
08	DLQ G-10		9292	-0-	9292	9292	9213	3	79	9	Y	72	90	1			18
09	DLQ G-10		8337	-0-	8337	17629	8260	3	77	9	Y	70	63	1			25

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
04	7830	X	4795	-0-	-3035	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
05	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	3			N	-0-					-0-
06	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	3			N	-0-					-0-
07	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	3			N	-0-					-0-
08	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	3			N	-0-					-0-
*09	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	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
04	3450	X	3787	-0-	337	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3517	-0-	-48	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	2452	-0-	-998	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
07	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2021	-0-	-1544	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
*09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	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
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-

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
04	2250	N	1886	-0-	-364	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1369	-0-	-584	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	776	-0-	-1549	-0-	776	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1942	-0-	-308	-0-	1942	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

04	6150	X	5838	-0-	-312	-0-	5838	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	6104	-0-	-127	-0-	6104	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	5596	-0-	-104	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5965	-0-	-80	-0-	5965	3			N	-0-					-0-
08	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
*09	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

04	3300	X	3250	-0-	-50	-0-	3250	3			Y	-0-					-0-
05	3410	X	2551	-0-	-859	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-
06	3300	X	3257	-0-	-43	-0-	3257	3			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3142	-0-	-268	-0-	3142	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2982	-0-	2982	2982	2982	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	2850	-0-	2850	5832	2850	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

04	990	N	942	-0-	-48	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
08	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	3			N	-0-					-0-
*09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639

04	3930	X	3790	-0-	-140	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3634	-0-	-613	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3178	-0-	-932	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3341	-0-	-906	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3260	-0-	-925	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3485	-0-	-295	-0-	3485	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 19 RRCID -> 234395 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720

04	1410	X	1335	-0-	-75	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	120	-0-	-1337	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	1230	X	14	-0-	-1216	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 14 WELL #: 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
04	2280	X	2337	-0-	57	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
05	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	1714	-0-	-806	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	1425	-0-	-1179	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	1743	-0-	-861	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	1625	-0-	-895	-0-	1625	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
04	30	N	134	-0-	104	-0-	133	3	1	9	Y	1					1
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		38	-0-	38	71	38	3			Y	-0-					-0-

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
04	3420	X	3557	-0-	137	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3260	-0-	-274	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
06	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	3			N	-0-					-0-
07	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	3			N	-0-					-0-
08	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
*09	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	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
04	3780	X	3705	-0-	-75	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
06	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3699	-0-	-145	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3370	-0-	-474	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3206	-0-	-514	-0-	3206	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
04	4710	X	5071	-0-	361	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	4795	-0-	-816	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	3674	-0-	-1756	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	4372	-0-	-1239	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
08	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	3468	-0-	-1602	-0-	3468	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
04	1080	N	2249	-0-	1169	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
*09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	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
04	2220	N	2350	-0-	130	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2181	-0-	-39	-0-	2181	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
04	510	N	1155	-0-	645	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	831	-0-	-533	-0-	831	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3992	-0-	992	992	3992	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2616	-0-	-484	508	2616	3			N	-0-					-0-
08	1853	N	1345	-0-	-508	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
*09	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

04	3780	X	3610	-0-	-170	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3690	-0-	-154	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3469	-0-	-311	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3580	-0-	-326	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3622	-0-	-284	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3376	-0-	-224	-0-	3376	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

04	4500	X	2634	-0-	-1866	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2625	-0-	-289	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	1070	-0-	-1450	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2376	-0-	-352	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	1231	-0-	-1497	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	438	-0-	-2202	-0-	438	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

04	6420	X	6243	-0-	-177	-0-	6243	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	6397	-0-	-20	-0-	6397	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	6128	-0-	-82	-0-	6128	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	6250	-0-	-198	-0-	6250	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	6376	-0-	-72	-0-	6376	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	5281	-0-	-959	-0-	5281	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

04	6600	X	7153	-0-	553	-0-	7153	3			N	-0-					-0-
05	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	3			N	-0-					-0-
06	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	3			N	-0-					-0-
07	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	3			N	-0-					-0-
08	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	3			N	-0-					-0-
*09	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

04	6330	X	6138	-0-	-192	-0-	6138	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	6209	-0-	-146	-0-	6209	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5852	-0-	-208	-0-	5852	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	5954	-0-	-401	-0-	5954	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	6213	-0-	-142	-0-	6213	3			N	-0-					-0-
09	6150	X	5785	-0-	-365	-0-	5785	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

04	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5157	3	13	9	Y	12					100
05	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	3			Y	-0-	69	1			31
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					31
07	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7452	3	41	9	Y	37					68
08	DLQ	G-10	3559	-0-	3559	3559	3534	3	25	9	Y	23					91
09	DLQ	G-10	3634	-0-	3634	7193	3582	3	52	9	Y	47					138

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
04	5340	X	4638	-0-	-702	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
05	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4305	-0-	-345	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4748	-0-	-57	-0-	4748	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	4689	-0-	-829	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	4353	-0-	-987	-0-	4353	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
04	4410	X	4450	-0-	40	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
06	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
07	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
08	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	4321	-0-	-89	-0-	4321	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
04	2670	X	2563	-0-	-107	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2629	-0-	-99	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2522	-0-	-88	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	1992	-0-	-705	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	2372	-0-	-148	-0-	2372	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
04	990	N	918	-0-	-72	-0-	918	3			N	-0-					-0-
05	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	3			N	-0-					-0-
06	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	3			N	-0-					-0-
07	961	N	579	-0-	-382	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
*09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	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
04	6360	X	6011	-0-	-349	-0-	6011	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	5948	-0-	-376	-0-	5948	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5878	-0-	-32	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	6104	-0-	-96	-0-	6104	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5404	-0-	-796	-0-	5404	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5657	-0-	-343	-0-	5657	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
04	4200	X	3571	-0-	-629	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3625	-0-	-715	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3525	-0-	-675	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3611	-0-	-729	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3438	-0-	-251	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
*09	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	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
04	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	961	N	614	-0-	-347	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
09	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540

04	3750	X	3956	-0-	206	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4275	-0-	-34	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
07	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
08	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
*09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

04	5850	X	5892	-0-	42	-0-	5892	3			N	-0-					-0-
05	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	3			N	-0-					-0-
06	8040	X	6547	-0-	-1493	-0-	6547	3			N	-0-					-0-
07	8308	X	8089	-0-	-219	-0-	8089	3			N	-0-					-0-
08	8308	X	2955	-0-	-5353	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
09	8040	X	109	-0-	-7931	-0-	109	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743

04	2340	N	2263	-0-	-77	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2124	-0-	-216	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2173	-0-	-152	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2189	-0-	-105	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2072	-0-	-58	-0-	2072	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

04	120	N	168	-0-	48	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

04	1110	X	4073	-0-	2963	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3440	-0-	-40	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3577	-0-	-19	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3393	-0-	-203	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3206	-0-	-274	-0-	3206	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

04	12600	X	4240	-0-	-8360	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4864	-0-	-146	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
07	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	5088	-0-	-89	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
*09	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	12734	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
04	5130	X	1310	-0-	-3820	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
05	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	390	X	276	-0-	-114	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	1364	X	592	-0-	-772	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	1364	X	334	-0-	-1030	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*09	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

04	240	N	833	-0-	593	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	806	N	499	-0-	-307	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	840	N	172	-0-	-668	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	868	N	432	-0-	-436	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
*09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

04	6060	X	4073	-0-	-1987	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	4166	-0-	-2096	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5632	-0-	-428	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5812	-0-	-233	-0-	5812	3			N	-0-					-0-
08	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	5547	-0-	-93	-0-	5547	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

04	3030	X	2945	-0-	-85	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
07	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3114	-0-	-126	-0-	3114	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

04	1080	N	1180	-0-	100	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1123	-0-	-107	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
*09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1187	-0-	-403	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1083	-0-	-157	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	842	-0-	-398	-0-	842	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2573	-0-	-607	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
05	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3023	-0-	-157	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3037	-0-	-249	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2977	-0-	-309	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
*09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	1717	-0-	1147	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	1468	-0-	-981	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1322	-0-	-778	-0-	1322	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1227	-0-	-93	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	705	-0-	-555	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	587	-0-	-684	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	605	-0-	-573	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09	720	N	566	-0-	-154	-0-	566	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9030	X	5664	-0-	-3366	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
05	35781	X	35781	-0-	-0-	-0-	35781	3			N	-0-					-0-
06	12960	X	1831	-0-	-11129	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
07	13392	X	1132	-0-	-12260	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
08	13392	X	933	-0-	-12459	-0-	933	3			N	-0-					-0-
09	12960	X	5592	-0-	-7368	-0-	5592	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	549	-0-	99	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	620	N	342	-0-	-278	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1243	-0-	-137	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1260	-0-	-259	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1194	-0-	-96	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	1157	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
04	2880	X	2980	-0-	100	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	3017	-0-	-83	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	3055	-0-	-35	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3154	-0-	-39	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
*09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	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
04	5280	X	5606	-0-	326	-0-	5560	3	46	9	Y	42	46	1			6
05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5595	3	47	9	Y	43	37	1			12
06	5280	X	4772	-0-	-508	-0-	4739	3	33	9	Y	30	27	1			15
07	5456	X	4676	-0-	-780	-0-	4643	3	33	9	Y	30	33	1			12
08	DLQ	G-10	4424	-0-	4424	4424	4398	3	26	9	Y	24	23	1			13
09	DLQ	G-10	4046	-0-	4046	8470	4032	3	14	9	Y	13	14	1			12

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
04	5400	X	6082	-0-	682	-0-	6082	3			N	-0-					-0-
05	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	3			N	-0-					-0-
06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5286	-0-	-294	-0-	5286	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	5003	-0-	-577	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	4543	-0-	-857	-0-	4543	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
04	2970	X	2463	-0-	-507	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2547	-0-	-522	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2422	-0-	-548	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2469	-0-	-383	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
08	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	2431	-0-	-29	-0-	2431	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
04	4140	X	4199	-0-	59	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
06	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4156	-0-	-184	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4106	-0-	-234	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3989	-0-	-211	-0-	3989	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
04	150	N	217	-0-	67	-0-	202	3	15	9	Y	14					18
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			Y	-0-					18
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	230	3	12	9	Y	11					29
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	433	3	88	9	Y	80	73	1			36
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	552	3	43	9	Y	39					75
*09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	601	3	40	9	Y	36	73	1			38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590

04	2040	N	2149	-0-	109	-0-	1901	3	248	9	Y	225	318	1			152
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2109	3	250	9	Y	227	344	1			35
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2197	3	396	9	Y	360	343	1			52
07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2180	3	173	9	Y	157	182	1			27
08	DLQ G-10		2347	-0-	2347	2347	2043	3	304	9	Y	276	180	1			123
09	DLQ G-10		1257	-0-	1257	3604	1121	3	136	9	Y	124	167	1			80

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

04	1500	X	2536	-0-	1036	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
05	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
07	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
08	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
*09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

04	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					N	-0-	132	1			36
05	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-	36	1			-0-
06	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					N	-0-					-0-
07	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					-0-
08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
*09	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7505	3	123	9	N	112					112

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

04	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	973	-0-	-137	-0-	973	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	975	-0-	-141	-0-	975	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	947	-0-	-169	-0-	947	3			N	-0-					-0-
09	960	N	899	-0-	-61	-0-	899	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

04	3810	X	2980	-0-	-830	-0-	2956	3	24	9	Y	22	25	1			3
05	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2958	3	26	9	Y	24	20	1			7
06	3330	X	2811	-0-	-519	-0-	2792	3	19	9	Y	17	15	1			9
07	3441	X	2868	-0-	-573	-0-	2849	3	19	9	Y	17	19	1			7
08	DLQ G-10		2827	-0-	2827	2827	2809	3	18	9	Y	16	14	1			9
09	DLQ G-10		2699	-0-	2699	5526	2690	3	9	9	Y	8	9	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
04	3420	X	4443	-0-	1023	-0-	4406	3	37	9	Y	34	38	1			5
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3922	3	34	9	Y	31	27	1			9
06	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3734	3	24	9	Y	22	20	1			11
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3580	3	25	9	Y	23	25	1			9
08	DLQ G-10		3809	-0-	3809	3809	3785	3	24	9	Y	22	19	1			12
09	DLQ G-10		3566	-0-	3566	7375	3554	3	12	9	Y	11	12	1			11

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
04	1410	X	4758	-0-	3348	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
06	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
07	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
08	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
*09	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	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
04	2160	N	2298	-0-	138	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2252	-0-	-135	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2323	-0-	-157	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
*09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	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
04	2430	X	3102	-0-	672	-0-	3077	3	25	9	Y	23	26	1			3
05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2992	3	26	9	Y	24	20	1			7
06	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2508	3	17	9	Y	15	14	1			8
07	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2795	3	19	9	Y	17	18	1			7
08	DLQ G-10		2673	-0-	2673	2673	2656	3	17	9	Y	15	14	1			8
09	DLQ G-10		2555	-0-	2555	5228	2545	3	10	9	Y	9	9	1			8

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
04	3690	X	4099	-0-	409	-0-	4066	3	33	9	Y	30	33	1			4
05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4142	3	35	9	Y	32	27	1			9
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3978	3	29	9	Y	26	22	1			13
07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4689	3	33	9	Y	30	31	1			12
08	DLQ G-10		4514	-0-	4514	4514	4485	3	29	9	Y	26	24	1			14
09	DLQ G-10		3888	-0-	3888	8402	3874	3	14	9	Y	13	15	1			12

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
04	5880	X	5699	-0-	-181	-0-	5699	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5702	-0-	-343	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5528	-0-	-352	-0-	5528	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5727	-0-	-349	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	5752	-0-	-324	-0-	5752	3			N	-0-					-0-
*09	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	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
04	2220	N	2873	-0-	653	-0-	2850	3	23	9	Y	21	23	1			3
05	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2928	3	24	9	Y	22	19	1			6
06	3000	N	3337	-0-	337	337	3315	3	22	9	Y	20	16	1			10
07	3100	N	3454	-0-	354	691	3430	3	24	9	Y	22	23	1			9
08	DLQ G-10		2530	-0-	2530	3221	2515	3	15	9	Y	14	15	1			8
09	DLQ G-10		1579	-0-	1579	4800	1573	3	6	9	Y	5	8	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

04	1470	X	1439	-0-	-31	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
05	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
06	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
07	1488	X	1474	-0-	-14	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1451	-0-	-471	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	1479	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

04	330	X	755	-0-	425	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	793	-0-	-2121	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	848	-0-	-1972	-0-	848	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	1283	-0-	-1631	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
08	806	X	777	-0-	-29	-0-	777	3			N	-0-					-0-
09	840	X	831	-0-	-9	-0-	831	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

04	600	N	2307	-0-	1707	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
*09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

04	1710	N	1534	-0-	-176	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1506	-0-	-24	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1326	-0-	-174	-0-	1326	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

04	180	N	199	-0-	19	-0-	197	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2915	3	22	9	Y	20	16	1			4
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1299	3	14	9	Y	13	15	1			2
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	182	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
08	DLQ G-10		97	-0-	97	97	96	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	DLQ G-10		199	-0-	199	296	197	3	2	9	Y	2	1	1			1

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

04	4770	X	4885	-0-	115	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4433	-0-	-341	-0-	4433	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4181	-0-	-439	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4395	-0-	-658	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4517	-0-	-536	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4400	-0-	-490	-0-	4400	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 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
04	2250	X	3147	-0-	897	-0-	3125	3	22	9	Y	20	16	1			11
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3065	3	21	9	Y	19	21	1			9
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2958	3	21	9	Y	19					28
07	3255	X	2688	-0-	-567	-0-	2675	3	13	9	Y	12	20	1			20
08	DLQ G-10		2251	-0-	2251	2251	2245	3	6	9	Y	5	19	1			6
09	DLQ G-10		1765	-0-	1765	4016	1765	3			Y	-0-					6

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615

04	4200	X	4029	-0-	-171	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	4079	-0-	-168	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3966	-0-	-84	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3943	-0-	-242	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3863	-0-	-322	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3704	-0-	-316	-0-	3704	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

04	4230	X	4148	-0-	-82	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
05	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	4104	-0-	-36	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4170	-0-	-108	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
08	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3895	-0-	-275	-0-	3895	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

04	3360	X	2681	-0-	-679	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	2712	-0-	-729	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2657	-0-	-583	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
07	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
08	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2626	-0-	-44	-0-	2626	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

04	3600	X	3119	-0-	-481	-0-	3083	3	36	9	N	33	61	1			50
05	3844	X	2868	-0-	-976	-0-	2800	3	68	9	N	62	53	1			59
06	3720	X	3004	-0-	-716	-0-	2975	3	29	9	N	26	27	1			58
07	3844	X	3311	-0-	-533	-0-	3275	3	36	9	N	33					91
08	3224	X	2100	-0-	-1124	-0-	2055	3	45	9	N	41	63	1			69
*09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3393	3	55	9	N	50	56	1			63

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	174	-0-	-66	-0-	162	3	12	9	Y	11					15
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	165	3	1	9	Y	1					16
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	144	3	7	9	Y	6					22
07	186	N	68	-0-	-118	-0-	56	3	12	9	Y	11	28	1			5
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	840	N	2	-0-	-838	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

04	4080	X	2792	-0-	-1288	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	3728	-0-	-1015	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	3516	-0-	-1074	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	3685	-0-	-1058	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
08	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
*09	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

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-

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558

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-

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

04	1800	X	2122	-0-	322	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
05	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
06	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
07	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
08	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
09	1800	X	1564	-0-	-236	-0-	1564	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

04	1020	N	759	-0-	-261	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	992	N	797	-0-	-195	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	840	N	760	-0-	-80	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
*09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	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 #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	1081	-0-	91	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	761	-0-	-293	-0-	761	3			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
*09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2141	-0-	-409	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2199	-0-	-467	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2111	-0-	-79	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2189	-0-	-12	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
08	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
*09	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3938	-0-	-112	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	4118	-0-	-67	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
*09	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	656	-0-	-154	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	690	N	669	-0-	-21	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251775 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	911	-0-	-391	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	637	-0-	-593	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	529	-0-	-711	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	899	N	304	-0-	-595	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	630	N	305	-0-	-325	-0-	305	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 19 RRCID -> 252809 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3851	-0-	251	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
08	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3047	-0-	-973	-0-	3047	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	6207	-0-	237	-0-	6207	3			N	-0-					-0-
05	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	3			N	-0-					-0-
06	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	6063	-0-	-106	-0-	6063	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	5930	-0-	-239	-0-	5930	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	5398	-0-	-572	-0-	5398	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 #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3447	-0-	-753	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3811	-0-	-436	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3180	-0-	-720	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3337	-0-	-693	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3683	-0-	-130	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3504	-0-	-186	-0-	3504	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2143	-0-	-227	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2240	-0-	-333	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	1966	-0-	-584	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2051	-0-	-150	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2084	-0-	-148	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
*09	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9570	X	8982	-0-	-588	-0-	8891	3	91	9	Y	83	71	1			22
05	9889	X	9009	-0-	-880	-0-	8934	3	75	9	Y	68	76	1			14
06	9480	X	8764	-0-	-716	-0-	8669	3	95	9	Y	86	84	1			16
07	9796	X	8820	-0-	-976	-0-	8736	3	84	9	Y	76	70	1			22
08	DLQ	G-10	8550	-0-	8550	8550	8477	3	73	9	Y	66	71	1			17
09	DLQ	G-10	7425	-0-	7425	15975	7357	3	68	9	Y	62	57	1			22

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	752	-0-	-238	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	978	-0-	-262	-0-	978	3			N	-0-					-0-
*09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	427	-0-	7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	4682	-0-	2192	-0-	4627	3	55	9	N	50	83	1			73
05	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3805	3	91	9	N	83	76	1			80
06	2490	X	1824	-0-	-666	-0-	1805	3	19	9	N	17	36	1			61
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					61
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-	43	1			18
09	2490	X	900	-0-	-1590	-0-	900	3			N	-0-	15	1			3

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	2111	-0-	971	-0-	2093	3	18	9	Y	16	18	1			2
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2243	3	20	9	Y	18	15	1			5
06	2460	N	1221	-0-	-1239	-0-	1212	3	9	9	Y	8	9	1			4
07	2170	N	1378	-0-	-792	-0-	1368	3	10	9	Y	9	9	1			4
08	DLQ	G-10	1397	-0-	1397	1397	1389	3	8	9	Y	7	7	1			4
09	DLQ	G-10	1510	-0-	1510	2907	1503	3	7	9	Y	6	5	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	2790	X	3465	-0-	675	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
06	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
07	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
08	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
*09	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

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

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2791	-0-	-179	-0-	2768	3	23	9	Y	21	23	1			3
05	3069	X	2856	-0-	-213	-0-	2832	3	24	9	Y	22	19	1			6
06	2970	X	2772	-0-	-198	-0-	2753	3	19	9	Y	17	15	1			8
07	3069	X	2870	-0-	-199	-0-	2850	3	20	9	Y	18	19	1			7
08	DLQ G-10		2905	-0-	2905	2905	2886	3	19	9	Y	17	15	1			9
09	DLQ G-10		2743	-0-	2743	5648	2734	3	9	9	Y	8	9	1			8

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	2387	-0-	-13	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
05	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2297	-0-	-133	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2335	-0-	-176	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2276	-0-	-173	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	1899	-0-	-411	-0-	1899	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	2937	-0-	-693	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	2674	-0-	-891	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3204	-0-	-330	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3014	-0-	-520	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	2847	-0-	-663	-0-	2847	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	2263	-0-	673	-0-	2250	3	13	9	Y	12	25	1			13
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2145	3	22	9	Y	20	24	1			9
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2191	3	36	9	Y	33	23	1			19
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2098	3	8	9	Y	7					26
08	DLQ G-10		2010	-0-	2010	1989	3	21	9	Y	19	23	1				22
09	DLQ G-10		2022	-0-	2022	4032	2000	3	22	9	Y	20	22	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	3833	-0-	-757	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3984	-0-	-325	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3748	-0-	-422	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3737	-0-	-510	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3731	-0-	-423	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3592	-0-	-278	-0-	3592	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356

04	4710	X	4014	-0-	-696	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	3756	-0-	-1049	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4412	-0-	-88	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4101	-0-	-177	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	3533	-0-	-745	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	4200	-0-	-210	-0-	4200	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704

04	4920	X	4611	-0-	-309	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	3463	-0-	-1621	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	1830	-0-	-3090	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	1497	-0-	-3277	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	1293	-0-	-3481	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4154	-0-	-466	-0-	4154	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

04	6450	X	6059	-0-	-391	-0-	6059	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	6189	-0-	-42	-0-	6189	3			N	-0-					-0-
06	6300	X	5855	-0-	-445	-0-	5855	3			N	-0-					-0-
07	6510	X	5706	-0-	-804	-0-	5706	3			N	-0-					-0-
08	6510	X	5971	-0-	-539	-0-	5971	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	5746	-0-	-314	-0-	5746	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

04	4800	X	4419	-0-	-381	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
05	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
06	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
07	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	5083	-0-	-280	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4837	-0-	-353	-0-	4837	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

04	4380	X	2553	-0-	-1827	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	3632	-0-	-863	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4099	-0-	-251	-0-	4099	3			N	-0-					-0-
07	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3758	-0-	-352	-0-	3758	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

04	3690	X	4633	-0-	943	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3047	-0-	-549	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
06	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
07	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
08	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3457	-0-	-233	-0-	3457	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

04	4860	X	4810	-0-	-50	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	5121	-0-	-56	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4904	-0-	-106	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	5073	-0-	-104	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4788	-0-	-327	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4597	-0-	-353	-0-	4597	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506

04	11490	X	11673	-0-	183	-0-	11673	3			N	-0-					-0-
05	11873	X	11370	-0-	-503	-0-	11370	3			N	-0-					-0-
06	11490	X	10025	-0-	-1465	-0-	10025	3			N	-0-					-0-
07	12059	X	10407	-0-	-1652	-0-	10407	3			N	-0-					-0-
08	12059	X	10676	-0-	-1383	-0-	10676	3			N	-0-					-0-
09	11670	X	10375	-0-	-1295	-0-	10375	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-
05	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	1222	-0-	-3158	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	620	-0-	-3906	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	851	-0-	-3675	-0-	851	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	30	-0-	-4320	-0-	30	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

04	13140	X	13700	-0-	560	-0-	13560	3	140	9	Y	127	107	1			33
05	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	13917	3	107	9	Y	97	110	1			20
06	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	13186	3	144	9	Y	131	127	1			24
07	13578	X	13480	-0-	-98	-0-	13352	3	128	9	Y	116	107	1			33
08	DLQ G-10		13290	-0-	13290	13290	13178	3	112	9	Y	102	109	1			26
09	DLQ G-10		11688	-0-	11688	24978	11578	3	110	9	Y	100	90	1			36

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

04	1770	X	2696	-0-	926	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
07	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
08	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3412	-0-	412	412	3412	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

04	5010	X	5092	-0-	82	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	4741	-0-	-498	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	3897	-0-	-1173	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4487	-0-	-752	-0-	4487	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	4390	-0-	-849	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	3671	-0-	-1399	-0-	3671	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 #: 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294

04	330	N	128	-0-	-202	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427

04	7500	X	4107	-0-	-3393	-0-	4065	3	42	9	Y	38	37	1			10
05	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8462	3	65	9	Y	59	57	1			12
06	7920	X	7459	-0-	-461	-0-	7378	3	81	9	Y	74	72	1			14
07	8184	X	7317	-0-	-867	-0-	7248	3	69	9	Y	63	59	1			18
08	DLQ G-10		5685	-0-	5685	5685	5637	3	48	9	Y	44	51	1			11
09	DLQ G-10		1	-0-	1	5686	1	3			Y	-0-	11	1			-0-

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632

04	2250	N	2469	-0-	219	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
*09	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404

04	360	N	6245	-0-	5885	-0-	6245	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
06	360	X	71	-0-	-289	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	372	X	43	-0-	-329	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	372	X	24	-0-	-348	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	360	X	27	-0-	-333	-0-	27	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594

04	6270	X	4358	-0-	-1912	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	4651	-0-	-1766	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	4442	-0-	-1768	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4470	-0-	-242	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4434	-0-	-278	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
*09	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

04	2490	X	2387	-0-	-103	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
06	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
07	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
08	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
09	2760	N	2116	-0-	-644	-0-	2116	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 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
04	1260	N	2435	-0-	1175	-0-	2414	3	21	9	Y	19	20	1			3
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2430	3	20	9	Y	18	16	1			5
06	2310	N	2085	-0-	-225	-0-	2070	3	15	9	Y	14	12	1			7
07	2387	N	1451	-0-	-936	-0-	1441	3	10	9	Y	9	12	1			4
08	DLQ	G-10	1711	-0-	1711	1711	1701	3	10	9	Y	9	8	1			5
09	DLQ	G-10	1786	-0-	1786	3497	1779	3	7	9	Y	6	6	1			5

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
04	3810	X	3525	-0-	-285	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3404	-0-	-136	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3512	-0-	-146	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3657	-0-	-94	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3263	-0-	-367	-0-	3263	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3678	-0-	228	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
05	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3646	-0-	-104	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3724	-0-	-151	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3500	-0-	-437	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3118	-0-	-692	-0-	3118	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	257	-0-	47	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	372	N	170	-0-	-202	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	330	N	43	-0-	-287	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	279	N	43	-0-	-236	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2562	-0-	-258	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2525	-0-	-203	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	2141	-0-	-169	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2313	-0-	-322	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2379	-0-	-132	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
*09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	6838	-0-	238	-0-	6768	3	70	9	Y	64	54	1			17
05	6820	X	6028	-0-	-792	-0-	5982	3	46	9	Y	42	50	1			9
06	6600	X	6268	-0-	-332	-0-	6201	3	67	9	Y	61	59	1			11
07	6820	X	6272	-0-	-548	-0-	6213	3	59	9	Y	54	50	1			15
08	DLQ	G-10	5949	-0-	5949	5949	5898	3	51	9	Y	46	49	1			12
09	DLQ	G-10	5577	-0-	5577	11526	5525	3	52	9	Y	47	42	1			17

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2912	-0-	32	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2838	-0-	-132	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2981	-0-	-88	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2933	-0-	-136	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
*09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	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 #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	6418	-0-	748	-0-	6418	3			N	-0-					-0-
05	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	6322	-0-	-158	-0-	6322	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	6300	-0-	-396	-0-	6300	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	6541	-0-	-155	-0-	6541	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	5582	-0-	-838	-0-	5582	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	2437	-0-	-1373	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	2674	-0-	-1015	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
06	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	1602	-0-	-909	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	1460	-0-	-1206	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	1679	-0-	-901	-0-	1679	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4963	-0-	163	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
05	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
06	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	5147	-0-	-30	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	5060	-0-	-117	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4792	-0-	-218	-0-	4792	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	7297	-0-	-923	-0-	7297	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	7737	-0-	-261	-0-	7737	3			N	-0-					-0-
06	7740	X	7552	-0-	-188	-0-	7552	3			N	-0-					-0-
07	7998	X	6158	-0-	-1840	-0-	6158	3			N	-0-					-0-
08	7750	X	5586	-0-	-2164	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	5907	-0-	-1653	-0-	5907	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 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
04	6510	X	6352	-0-	-158	-0-	6352	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	5783	-0-	-944	-0-	5783	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	5828	-0-	-682	-0-	5828	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	5515	-0-	-1057	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	5572	-0-	-1000	-0-	5572	3			N	-0-					-0-
09	6360	X	5701	-0-	-659	-0-	5701	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2466	-0-	-744	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2447	-0-	-498	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2193	-0-	-1017	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2266	-0-	-1051	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	1446	-0-	-1871	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	1000	-0-	-1460	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	X	5973	-0-	5763	-0-	5973	3			N	-0-					-0-
05	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10259	3			N	-0-					-0-
06	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	3			N	-0-					-0-
07	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9890	3			N	-0-					-0-
08	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	3			N	-0-					-0-
*09	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	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 #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 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
04	1350	X	4	-0-	-1346	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	62	X	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

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
04	450	N	358	-0-	-92	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	1445	-0-	-1765	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	393	-0-	-2738	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
07	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
*09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	4334	-0-	1784	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
05	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
07	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
08	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
*09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	5170	-0-	-350	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	5214	-0-	-459	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	4659	-0-	-831	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	4805	-0-	-837	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	4855	-0-	-477	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4785	-0-	-375	-0-	4785	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	2675	-0-	935	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
06	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
07	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
08	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
*09	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	4700	-0-	1400	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	4089	-0-	-2483	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
06	6360	X	2602	-0-	-3758	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	5554	-0-	-1018	-0-	5554	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4640	-0-	-537	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
*09	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	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 #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	1475	-0-	-1795	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2150	-0-	-578	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	1708	-0-	-782	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
07	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
08	2139	X	1844	-0-	-295	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
09	2070	X	1531	-0-	-539	-0-	1531	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	1751	-0-	-919	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2664	-0-	-95	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2967	-0-	-273	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	777	-0-	-2571	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
*09	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	4589	-0-	-1673	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4016	-0-	-754	-0-	4016	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	5679	-0-	-231	-0-	5632	3	47	9	Y	43	47	1			6
05	6045	X	5643	-0-	-402	-0-	5596	3	47	9	Y	43	37	1			12
06	5850	X	5152	-0-	-698	-0-	5117	3	35	9	Y	32	28	1			16
07	6045	X	5652	-0-	-393	-0-	5613	3	39	9	Y	35	37	1			14
08	DLQ	G-10	5411	-0-	5411	5411	5378	3	33	9	Y	30	28	1			16
09	DLQ	G-10	5374	-0-	5374	10785	5353	3	21	9	Y	19	18	1			17

CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	4253	-0-	-967	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	3775	-0-	-1371	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	3894	-0-	-876	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4446	-0-	-235	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	3387	-0-	-1139	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	2995	-0-	-1265	-0-	2995	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	8039	-0-	899	-0-	8039	3			N	-0-					-0-
05	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	3			N	-0-					-0-
06	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	3			N	-0-					-0-
07	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	6137	-0-	-1241	-0-	6137	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	5151	-0-	-1989	-0-	5151	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3767	-0-	-493	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	3821	-0-	-953	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	3416	-0-	-1204	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	3372	-0-	-1402	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3323	-0-	-769	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3412	-0-	-368	-0-	3412	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 #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	6619	-0-	-251	-0-	6619	3			N	-0-					-0-
05	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	6448	-0-	-452	-0-	6448	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	6250	-0-	-880	-0-	6250	3			N	-0-					-0-
08	7130	X	4516	-0-	-2614	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
09	6630	X	4920	-0-	-1710	-0-	4920	3			N	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	5785	-0-	355	-0-	5727	3	58	9	Y	53	45	1			14
05	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5699	3	43	9	Y	39	45	1			8
06	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5522	3	61	9	Y	55	53	1			10
07	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5666	3	54	9	Y	49	45	1			14
08	DLQ G-10		5663	-0-	5663	5663	5615	3	48	9	Y	44	47	1			11
09	DLQ G-10		5432	-0-	5432	11095	5384	3	48	9	Y	44	39	1			16

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14340	X	8206	-0-	-6134	-0-	8206	3			N	-0-					-0-
05	17794	X	17794	-0-	-0-	-0-	17794	3			N	-0-					-0-
06	16199	X	16199	-0-	-0-	-0-	16199	3			N	-0-					-0-
07	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	14630	3			N	-0-					-0-
08	17794	X	12562	-0-	-5232	-0-	12562	3			N	-0-					-0-
09	17220	X	205	-0-	-17015	-0-	205	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4675	-0-	-335	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4816	-0-	-237	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4575	-0-	-195	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4585	-0-	-344	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	3729	-0-	-1138	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4150	-0-	-530	-0-	4150	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2302	-0-	-758	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2324	-0-	-776	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2154	-0-	-756	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	2291	-0-	-189	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	2284	-0-	-134	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	2171	-0-	-139	-0-	2171	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 #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4657	-0-	-233	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4991	-0-	-62	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4641	-0-	-249	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4947	-0-	-75	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4871	-0-	-120	-0-	4871	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4742	-0-	-88	-0-	4742	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

04	6930	X	555	-0-	-6375	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	682	-0-	-6355	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	23	-0-	-1057	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	837	X	30	-0-	-807	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

04	10860	X	10335	-0-	-525	-0-	10230	3	105	9	Y	95	81	1			25
05	10819	X	10343	-0-	-476	-0-	10264	3	79	9	Y	72	82	1			15
06	10530	X	10295	-0-	-235	-0-	10184	3	111	9	Y	101	97	1			19
07	10881	X	10692	-0-	-189	-0-	10592	3	100	9	Y	91	84	1			26
08	DLQ G-10		10288	-0-	10288	10288	10201	3	87	9	Y	79	85	1			20
09	DLQ G-10		9422	-0-	9422	19710	9333	3	89	9	Y	81	72	1			29

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

04	10830	X	10153	-0-	-677	-0-	10035	3	118	9	N	107	175	1			156
05	11005	X	10245	-0-	-760	-0-	10002	3	243	9	N	221	165	1			212
06	10380	X	9706	-0-	-674	-0-	9615	3	91	9	N	83	97	1			198
07	10633	X	9971	-0-	-662	-0-	9862	3	109	9	N	99					297
08	10478	X	9964	-0-	-514	-0-	9746	3	218	9	N	198	208	1			287
09	10140	X	9429	-0-	-711	-0-	9277	3	152	9	N	138	235	1			190

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

04	6450	X	1841	-0-	-4609	-0-	1823	3	18	9	N	16	17	1			4
05	6479	X	3052	-0-	-3427	-0-	3029	3	23	9	N	21	21	1			4
06	6000	X	4013	-0-	-1987	-0-	3969	3	44	9	N	40	37	1			7
07	6200	X	4102	-0-	-2098	-0-	4062	3	40	9	N	36	33	1			10
08	4185	X	3916	-0-	-269	-0-	3882	3	34	9	N	31	33	1			8
09	4020	X	1244	-0-	-2776	-0-	1230	3	14	9	N	13	16	1			5

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

04	6750	X	6402	-0-	-348	-0-	6337	3	65	9	Y	59	50	1			16
05	6913	X	6476	-0-	-437	-0-	6428	3	48	9	Y	44	51	1			9
06	6450	X	6420	-0-	-30	-0-	6419	3	1	9	Y	1	10	1			-0-
07	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6837	3	66	9	Y	60	43	1			17
08	DLQ G-10		6989	-0-	6989	6989	6930	3	59	9	Y	54	57	1			14
09	DLQ G-10		6156	-0-	6156	13145	6099	3	57	9	Y	52	47	1			19

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12360	X	11580	-0-	-780	-0-	11504	3	76	9	Y	69	73	1			38
05	12617	X	11587	-0-	-1030	-0-	11514	3	73	9	Y	66	73	1			31
06	12090	X	10568	-0-	-1522	-0-	10494	3	74	9	Y	67					98
07	12400	X	11086	-0-	-1314	-0-	11038	3	48	9	Y	44	69	1			73
08	DLQ G-10		10832	-0-	10832	10832	10807	3	25	9	Y	23	69	1			27
09	DLQ G-10		10341	-0-	10341	21173	10341	3			Y	-0-					27

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
04	11970	X	10663	-0-	-1307	-0-	10585	3	78	9	Y	71	74	1			39
05	12152	X	10858	-0-	-1294	-0-	10781	3	77	9	Y	70	76	1			33
06	11580	X	10375	-0-	-1205	-0-	10297	3	78	9	Y	71					104
07	11966	X	10553	-0-	-1413	-0-	10501	3	52	9	Y	47	74	1			77
08	DLQ G-10		10824	-0-	10824	10824	10798	3	26	9	Y	24	73	1			28
09	DLQ G-10		10264	-0-	10264	21088	10264	3			Y	-0-					28

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 061372 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8578 - 9673

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

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
07	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
*09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 068626 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6456 - 9710

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

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070104 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8630 - 9563

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

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

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

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-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

04	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1286	-0-	-184	-0-	1286	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
*09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	40	1	1717	3	N	-0-					-0-
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	32	1	1645	3	N	-0-					-0-
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	24	1	1497	3	N	-0-					-0-
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	41	1	1626	3	N	-0-					-0-
*08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	122	1	1718	3	N	-0-					-0-
*09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	75	1	1525	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682

04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	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 WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	843	-0-	-207	-0-	841	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	1116	N	864	-0-	-252	-0-	861	3	3	9	N	3	2	1			1
06	960	N	796	-0-	-164	-0-	796	3			N	-0-	1	1			-0-
07	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	3			N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084486 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8703 - 8737

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700

04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085377 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8874 - 9390

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-

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
05	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	750	N	632	-0-	-118	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799

04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
*09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 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
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
07	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	894	-0-	-306	-0-	894	3			N	-0-					-0-

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
04	930	N	116	-0-	-814	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	823	-0-	-76	-0-	28	1	795	3	Y	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	26	1	823	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	17	1	519	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	28	1	952	3	Y	-0-					-0-
*09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	50	1	1702	3	Y	-0-					-0-

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
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	39	1	1190	3	Y	22	23	1			5
							24	9									
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	41	1	1247	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
06	1320	N	1103	-0-	-217	-0-	35	1	1047	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	41	1	1254	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	38	1	1267	3	Y	25	24	1			4
							28	9									
*09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	34	1	1173	3	Y	32	27	1			9
							35	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
04	T. A.		-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-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
*08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
*09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 097195 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8421 - 9555

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

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 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
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			Y	-0-					-0-
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			Y	-0-					-0-
*08	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1340	-0-	-670	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
07	930	N	335	-0-	-595	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
*09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	10	-0-	-200	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1028	-0-	-367	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1081	-0-	-269	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
*09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	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 #: 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
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	99	1	761	3	N	-0-					-0-
05	744	N	638	-0-	-106	-0-	90	1	548	3	N	-0-					-0-
06	780	N	593	-0-	-187	-0-	72	1	521	3	N	-0-					-0-
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	195	1	1158	3	N	-0-					-0-
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	262	1	1982	3	N	-0-					-0-
*09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	283	1	2353	3	N	-0-					-0-

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
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	420	N	154	-0-	-266	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
*08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
*09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	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
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	979	-0-	-161	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	991	-0-	-187	-0-	991	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	997	-0-	-83	-0-	997	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	3			N	-0-					-0-
08	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	3			N	-0-					-0-
*09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1630	-0-	-290	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1808	-0-	-176	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1622	-0-	-208	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1316	-0-	-358	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	124	-0-	-1674	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	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
04	1680	N	1433	-0-	-247	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			Y	-0-					-0-
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			Y	-0-					-0-
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			Y	-0-					-0-
08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			Y	-0-					-0-
*09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
04	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
05	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
06	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
07	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
*09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	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
04	0	N	-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-

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
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
*08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
*09	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	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
04	2370	N	2308	-0-	-62	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2318	-0-	-22	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
*08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
*09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1237	-0-	-468	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1299	-0-	-313	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1427	-0-	-223	-0-	1427	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
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
06	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	3			N	-0-					-0-
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
*09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	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 #: 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
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
*08	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1019	-0-	-211	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813

04	3420	X	3324	-0-	-96	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3351	-0-	-90	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
*08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
*09	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

04	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
07	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
08	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
*09	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631

04	2940	X	2852	-0-	-88	-0-	2852	3			Y	-0-					-0-
05	3038	X	2951	-0-	-87	-0-	2951	3			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2867	-0-	-73	-0-	2867	3			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2901	-0-	-137	-0-	2901	3			Y	-0-					-0-
08	2914	X	2793	-0-	-121	-0-	2793	3			Y	-0-					-0-
09	2820	N	2671	-0-	-149	-0-	2671	3			Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691

04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2813	-0-	-256	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
06	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
07	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2966	-0-	-134	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2434	-0-	-566	-0-	2434	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 #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1879	-0-	-41	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1899	-0-	-85	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1831	-0-	-269	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1592	-0-	-361	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
*08	1891	N	1377	-0-	-514	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1180	-0-	-650	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3232	-0-	232	232	3232	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3019	-0-	-81	151	3019	3			N	-0-					-0-
06	2780	N	2629	-0-	-151	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
07	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
*08	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
*09	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	957	-0-	-123	-0-	957	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	932	-0-	-215	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
*09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	527	N	324	-0-	-203	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136102 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	775	N	559	-0-	-216	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	3			N	-0-					-0-
08	558	N	93	-0-	-465	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

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

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
*08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
*09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

04	1110	N	974	-0-	-136	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
*08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1056	-0-	-84	-0-	1056	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

04	1560	N	564	-0-	-996	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	899	N	531	-0-	-368	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	630	N	520	-0-	-110	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

04	3060	X	2377	-0-	-683	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
05	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
*08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
*09	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

04	1230	N	592	-0-	-638	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	992	N	667	-0-	-325	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
08	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	530	-0-	-700	-0-	530	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2085	-0-	-75	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
*09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	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 #: 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
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	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-

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
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-

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
04	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
*08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
*09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	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
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1524	-0-	-486	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1699	-0-	-223	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
*08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
*09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	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
04	2520	X	2085	-0-	-435	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	2030	-0-	-78	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1932	-0-	-78	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	2018	-0-	-152	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1903	-0-	-17	-0-	1903	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
*09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1322	-0-	-808	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1364	-0-	-899	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1479	-0-	-474	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
*09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	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 #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
*08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1540	-0-	-50	-0-	1540	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 142008 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	2442	-0-	-1068	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2485	-0-	-987	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2495	-0-	-385	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
07	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
08	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
*09	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
05	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
*08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
*09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
05	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
06	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
07	1612	X	1516	-0-	-96	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
*09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5245	-0-	2245	2245	5245	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4154	-0-	1054	3299	4154	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3409	-0-	309	3608	3409	3			N	-0-					-0-
*09	6457	X	2849	-0-	-3608	-0-	2849	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 142107 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1513	-0-	-227	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1174	-0-	-476	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	897	-0-	-653	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*08	1581	N	1411	-0-	-170	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	1144	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
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1078	-0-	-92	-0-	1078	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 #: 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
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	20	1	158	3	N	-0-			-0-
05	186	N	124	-0-	-62	-0-	17	1	107	3	N	-0-			-0-
06	270	N	37	-0-	-233	-0-	4	1	33	3	N	-0-			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

04	1560	N	1336	-0-	-224	-0-	1336	3			N	-0-			-0-
05	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	1460	3			N	-0-			-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-			-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-			-0-
*08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-			-0-
09	1470	N	625	-0-	-845	-0-	625	3			N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143420 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8886 - 9968

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	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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

04	2580	X	1602	-0-	-978	-0-	1602	3			N	-0-			-0-
05	3038	X	1506	-0-	-1532	-0-	1506	3			N	-0-			-0-
06	2940	X	2091	-0-	-849	-0-	2091	3			N	-0-			-0-
07	3038	X	2033	-0-	-1005	-0-	2033	3			N	-0-			-0-
*08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-			-0-
*09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

04	630	N	500	-0-	-130	-0-	500	3			N	-0-			-0-
05	651	N	405	-0-	-246	-0-	405	3			N	-0-			-0-
06	570	N	381	-0-	-189	-0-	381	3			N	-0-			-0-
07	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	3			N	-0-			-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-			-0-
*09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

04	2100	X	2063	-0-	-37	-0-	2063	3			N	-0-			-0-
05	2170	X	1135	-0-	-1035	-0-	1135	3			N	-0-			-0-
06	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-			-0-
07	2139	X	1468	-0-	-671	-0-	1468	3			N	-0-			-0-
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-			-0-
09	2070	N	1474	-0-	-596	-0-	1474	3			N	-0-			-0-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

04	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-			-0-
05	2046	X	2019	-0-	-27	-0-	2019	3			N	-0-			-0-
06	1980	X	1803	-0-	-177	-0-	1803	3			N	-0-			-0-
07	2046	X	1469	-0-	-577	-0-	1469	3			N	-0-			-0-
*08	2046	X	2016	-0-	-30	-0-	2016	3			N	-0-			-0-
*09	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 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
04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
*08	2170	N	1507	-0-	-663	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1654	-0-	-446	-0-	1654	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
04	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			Y	-0-					-0-
05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			Y	-0-					-0-
06	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			Y	-0-					-0-
07	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			Y	-0-					-0-
*08	2604	N	2283	-0-	-321	-0-	2283	3			Y	-0-					-0-
09	2520	N	1997	-0-	-523	-0-	1997	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
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1822	-0-	-8	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
*08	2170	N	1709	-0-	-461	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1558	-0-	-272	-0-	1558	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
04	960	N	815	-0-	-145	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	1624	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
04	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
05	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
06	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
07	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2159	-0-	-1	-0-	2159	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	991	-0-	-280	-0-	991	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	1165	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
04	2250	N	2191	-0-	-59	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1565	-0-	-760	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1360	-0-	-890	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1106	-0-	-1157	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
*08	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1136	-0-	-214	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144912 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8674 - 9947

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		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2018 - P/A 07/25/18

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

04	1680	N	1003	-0-	-677	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1471	-0-	-265	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
*08	1457	N	1115	-0-	-342	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1185	-0-	-375	-0-	1185	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			Y	-0-					-0-
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			Y	-0-					-0-
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			Y	-0-					-0-
07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			Y	-0-					-0-
*08	2418	N	1695	-0-	-723	-0-	1695	3			Y	-0-					-0-
09	2340	N	1652	-0-	-688	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
*08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
*09	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145253 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8650 - 9813

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	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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145389 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8560 - 9813

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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
06	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	3835	-0-	-939	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
*08	4774	X	3142	-0-	-1632	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	2164	-0-	-2456	-0-	2164	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
04	3270	X	3166	-0-	-104	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3133	-0-	-167	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3198	-0-	-212	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
*08	3410	X	3060	-0-	-350	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
*09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	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
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	310	N	45	-0-	-265	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
*08	2325	X	2110	-0-	-215	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
*09	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	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
04	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1267	-0-	-190	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1077	-0-	-303	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1052	-0-	-374	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1001	-0-	-270	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	935	-0-	-145	-0-	935	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	2971	-0-	-1090	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	2564	-0-	-1366	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	2439	-0-	-1901	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
*08	4340	X	2257	-0-	-2083	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	2250	-0-	-1950	-0-	2250	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
*09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

04	330	N	115	-0-	-215	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
08	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630

04	1230	N	1085	-0-	-145	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3060	-0-	60	60	3060	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

04	2070	N	1696	-0-	-374	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1677	-0-	-462	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
*08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	1769	-0-	-391	-0-	1769	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	248	N	76	-0-	-172	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	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 #: 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
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			Y	-0-					-0-
*09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	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
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-

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
04	1080	N	980	-0-	-100	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	894	-0-	-366	-0-	894	3			N	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
*08	930	N	730	-0-	-200	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09	900	N	518	-0-	-382	-0-	518	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

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

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

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

BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WHITFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157824 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8618 - 9773

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

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

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

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1102	-0-	-128	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	938	-0-	-209	-0-	938	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	966	-0-	-119	-0-	966	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	809	-0-	-211	-0-	809	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2160	-0-	-420	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2487	-0-	-117	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2379	-0-	-141	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
*08	2480	N	2414	-0-	-66	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	1690	-0-	-680	-0-	1690	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4215	-0-	-94	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	4102	-0-	-68	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4123	-0-	-527	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
*08	4650	X	4260	-0-	-390	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	4399	-0-	-101	-0-	4399	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1494	-0-	-276	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1526	-0-	-272	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1428	-0-	-102	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
*09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			Y	-0-					-0-
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			Y	-0-					-0-
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			Y	-0-					-0-
*08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1765	-0-	-215	-0-	1765	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159301 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170

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

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

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
04	2430	N	2147	-0-	-283	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2284	-0-	-41	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
07	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
*08	2294	N	1090	-0-	-1204	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	123	-0-	-2217	-0-	123	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2239	-0-	-161	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
07	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3336	-0-	236	236	3336	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3059	-0-	59	295	3059	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165

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

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

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

MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

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
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 9495

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			Y	-0-					-0-
05	2945	X	1919	-0-	-1026	-0-	1913	3	6	9	Y	5	3	1			2
06	2850	X	2769	-0-	-81	-0-	2755	3	14	9	Y	13	12	1			3
07	2945	X	2170	-0-	-775	-0-	2155	3	15	9	Y	14	13	1			4
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3453	3	18	9	Y	16	14	1			6
*09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3382	3	15	9	Y	14	15	1			5

SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1495	-0-	-5	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1298	-0-	-202	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
*08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
*09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159667 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
*09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 D RRCID -> 159869 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870

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

WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
*08	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
*09	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	52	-0-	-1448	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1067	-0-	-421	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	887	-0-	-313	-0-	887	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3188	-0-	88	88	3188	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3253	-0-	253	341	3253	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

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

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
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			Y	-0-					-0-
05	2511	N	2461	-0-	-50	-0-	2461	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3314	-0-	314	314	3314	3			Y	-0-					-0-
07	3084	N	2770	-0-	-314	-0-	2770	3			Y	-0-					-0-
08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			Y	-0-					-0-
09	3300	X	2680	-0-	-620	-0-	2680	3			Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1202	-0-	-298	-0-	55	1	1147	3	N	-0-					-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	91	1	1554	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1379	-0-	-181	-0-	67	1	1312	3	N	-0-					-0-
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	66	1	1369	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1265	-0-	-378	-0-	66	1	1199	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1299	-0-	-81	-0-	59	1	1240	3	N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1146	-0-	-559	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 D RRCID -> 160951 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600

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

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
*08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1309	-0-	-101	-0-	1309	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2078	3	20	9	Y	18	18	1			3
05	2139	N	2089	-0-	-50	-0-	2068	3	21	9	Y	19	16	1			6
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2069	3	17	9	Y	15	18	1			3
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2191	3	20	9	Y	18	16	1			5
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2236	3	21	9	Y	19	17	1			7
*09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2179	3	19	9	Y	17	18	1			6

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

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-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1387	3	24	9	Y	22	21	1			4
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1708	3	21	9	Y	19	17	1			6
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1491	3	10	9	Y	9	13	1			2
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1501	3	11	9	Y	10	9	1			3
08	1736	N	1430	-0-	-306	-0-	1418	3	12	9	Y	11	10	1			4
*09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1509	3	11	9	Y	10	10	1			4

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

04	1410	N	1125	-0-	-285	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1008	-0-	-449	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	755	-0-	-655	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	387	-0-	-791	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
*09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

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

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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1695	-0-	-75	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
*09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
*08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09	540	N	414	-0-	-126	-0-	414	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	1965	-0-	-405	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1537	-0-	-881	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1530	-0-	-630	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
*09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680

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

SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
*09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1028	-0-	-682	-0-	1028	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
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09	570	N	472	-0-	-98	-0-	472	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
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-

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
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-

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	464	-0-	-166	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	660	N	484	-0-	-176	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
09	480	N	366	-0-	-114	-0-	366	3			N	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163967 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8856 - 9288

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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558

04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
*09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430

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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 8 RRCID -> 164620 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616

04	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
06	750	N	717	-0-	-33	-0-	717	3			N	-0-					-0-
07	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	3			N	-0-					-0-
08	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596

04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1816	3	29	9	Y	26	25	1			5
05	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	1825	3	25	9	Y	23	21	1			7
06	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	1743	3	21	9	Y	19	22	1			4
07	1922	N	1751	-0-	-171	-0-	1728	3	23	9	Y	21	19	1			6
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1749	3	24	9	Y	22	20	1			8
*09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1703	3	21	9	Y	19	20	1			7

AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	720	N	511	-0-	-209	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	775	N	72	-0-	-703	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	775	N	61	-0-	-714	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	510	N	93	-0-	-417	-0-	93	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

04	1950	N	1744	-0-	-206	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	973	-0-	-701	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
07	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
*08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1826	-0-	-184	-0-	1826	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166043 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630

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-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

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-

WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			Y	-0-					-0-
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			Y	-0-					-0-
06	2160	X	1104	-0-	-1056	-0-	1102	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2232	X	1875	-0-	-357	-0-	1866	3	9	9	Y	8	6	1			2
08	2201	X	1734	-0-	-467	-0-	1715	3	19	9	Y	17	13	1			6
09	2130	X	1549	-0-	-581	-0-	1531	3	18	9	Y	16	16	1			6

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	225	-0-	-333	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*08	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
*09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	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 #: 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
04	2010	N	1857	-0-	-153	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1225	-0-	-635	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1401	-0-	-429	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
*08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	1296	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

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-

HARRIS, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946

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-

WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

04	1530	X	1474	-0-	-56	-0-	1450	3	24	9	Y	22	21	1			4
05	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	1507	3	22	9	Y	20	18	1			6
06	1500	N	1496	-0-	-4	-0-	1474	3	22	9	Y	20	22	1			4
07	1519	N	1081	-0-	-438	-0-	1057	3	24	9	Y	22	20	1			6
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	24	21	1			9
09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	21	22	1			8

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

04	1080	N	859	-0-	-221	-0-	859	3			N	-0-					-0-
05	992	N	743	-0-	-249	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
*08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
*09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
*08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
*09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 168519 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
07	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
*08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
*09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	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
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
*08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
*09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	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
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-

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
04	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	941	-0-	-237	-0-	941	3			N	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
*08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
*09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	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
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
06	900	N	220	-0-	-680	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	775	N	210	-0-	-565	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1792	-0-	-158	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1562	-0-	-391	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	4006	-0-	906	906	4006	3			N	-0-					-0-
*09	2749	N	1843	-0-	-906	-0-	1843	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1261	-0-	-179	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1642	-0-	-218	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1259	-0-	-271	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
*09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	419	-0-	-121	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	403	N	162	-0-	-241	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	390	N	22	-0-	-368	-0-	22	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
*09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1796	-0-	-274	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1950	-0-	-313	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
*08	1953	N	371	-0-	-1582	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1751	-0-	-289	-0-	1751	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	532	-0-	-608	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	357	-0-	-852	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
*09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
05	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
07	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
*08	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
*09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1706	3	17	9	Y	15	14	1			3
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1738	3	14	9	Y	13	12	1			4
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1825	3	12	9	Y	11	13	1			2
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1883	3	14	9	Y	13	12	1			3
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1901	3	15	9	Y	14	12	1			5
*09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1668	3	14	9	Y	13	13	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
05	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
06	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
*08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
*09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
*09	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
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

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

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
04	1170	N	1100	-0-	-70	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
*08	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	1028	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
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-

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
04	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
05	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2546	-0-	-214	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
07	2976	N	2461	-0-	-515	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
*08	2914	N	1392	-0-	-1522	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	1017	-0-	-1533	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

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

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
04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			Y	-0-					-0-
05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3556	-0-	-284	-0-	3556	3			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3837	-0-	-131	-0-	3837	3			Y	-0-					-0-
*08	3875	X	3342	-0-	-533	-0-	3342	3			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3045	-0-	-705	-0-	3045	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
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2352	3	31	9	Y	28	28	1			5
05	1612	N	610	-0-	-1002	-0-	578	3	32	9	Y	29	25	1			9
06	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2613	3	29	9	Y	26	30	1			5
07	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2750	3	34	9	Y	31	28	1			8
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1752	3	37	9	Y	34	30	1			12
*09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2276	3	33	9	Y	30	31	1			11

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
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	1438	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*08	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	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
04	1890	N	1004	-0-	-886	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
05	558	N	97	-0-	-461	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1466	-0-	-454	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
07	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
*08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
*09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

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

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

04	990	N	886	-0-	-104	-0-	886	3			N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	768	-0-	-252	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					-0-
08	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					-0-
09	780	N	469	-0-	-311	-0-	469	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	682	N	528	-0-	-154	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
*08	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
*09	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

04	960	N	959	-0-	-1	-0-	959	3			N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
08	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			N	-0-					-0-
09	990	N	943	-0-	-47	-0-	943	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	986	-0-	-285	-0-	986	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3122	-0-	22	22	3122	3			N	-0-					-0-
*09	2919	N	2897	-0-	-22	-0-	2897	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

04	3000	X	2688	-0-	-312	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2839	-0-	-261	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2567	-0-	-433	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2285	-0-	-505	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
*08	2883	N	2022	-0-	-861	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
*09	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2383	-0-	-407	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2503	-0-	-380	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2225	-0-	-535	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2411	-0-	-441	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
*08	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
*09	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
*08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
*09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	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
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
*09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	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
04	2220	N	1701	-0-	-519	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
05	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
06	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
07	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
*08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
*09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	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
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					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
04	450	N	283	-0-	-167	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	330	N	177	-0-	-153	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	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
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	107	1	1776	3	N	-0-					-0-
05	1953	N	1825	-0-	-128	-0-	147	1	1678	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1265	-0-	-715	-0-	225	1	1040	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	807	-0-	-1146	-0-	143	1	664	3	N	-0-					-0-
*08	1829	N	432	-0-	-1397	-0-	16	1	416	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	468	-0-	-792	-0-	16	1	452	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2153	-0-	-451	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
*08	2542	N	2257	-0-	-285	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2148	-0-	-222	-0-	2148	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	1515	-0-	-855	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
07	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	1790	-0-	-659	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
*09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	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
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					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
04	510	N	413	-0-	-97	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	682	N	389	-0-	-293	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*08	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	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
04	2370	N	1871	-0-	-499	-0-	1871	3			Y	-0-					-0-
05	2449	N	1991	-0-	-458	-0-	1991	3			Y	-0-					-0-
06	2280	N	1804	-0-	-476	-0-	1804	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1787	-0-	-13	-0-	1787	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
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-

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
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 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
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
*09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
*08	1798	X	1060	-0-	-738	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
09	1740	X	1217	-0-	-523	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*08	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

04	1950	N	879	-0-	-1071	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	905	-0-	-893	-0-	905	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	838	-0-	-812	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	899	N	694	-0-	-205	-0-	694	3			N	-0-					-0-
08	899	N	603	-0-	-296	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09	840	N	480	-0-	-360	-0-	480	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

04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1412	-0-	-200	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1090	-0-	-230	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1197	-0-	-446	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
*08	1426	N	1180	-0-	-246	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
*09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1229	-0-	-481	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1052	-0-	-777	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
*08	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1130	-0-	-100	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

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

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
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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1865	-0-	-25	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1698	-0-	-286	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1460	-0-	-400	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1566	-0-	-356	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
*08	1705	N	1233	-0-	-472	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1338	-0-	-132	-0-	1338	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1331	-0-	-709	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2037	-0-	-40	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	2021	-0-	-19	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
*08	2046	N	2009	-0-	-37	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1884	-0-	-126	-0-	1884	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1477	-0-	-653	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2128	-0-	-73	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	2002	-0-	-137	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
*09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	1859	-0-	-511	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2296	-0-	-29	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1638	-0-	-432	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
*09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2199	-0-	-351	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2478	-0-	-72	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
07	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
*08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2337	-0-	-153	-0-	2337	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	824	-0-	-199	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	904	-0-	-367	-0-	904	3			N	-0-					-0-
*08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
09	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	997	-0-	-713	-0-	997	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1404	-0-	-146	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
*08	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1411	-0-	-569	-0-	1411	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1677	-0-	-3	-0-	1677	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	1371	-0-	-1047	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
*08	2573	N	913	-0-	-1660	-0-	913	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	808	-0-	-1622	-0-	808	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	444	-0-	-186	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*08	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	10	1	79	3	N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	20	1	119	3	N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	12	1	85	3	N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	17	1	99	3	N	-0-					-0-
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	9	1	64	3	N	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-

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
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-

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
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
05	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
06	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3373	-0-	273	273	3373	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3008	-0-	-92	181	3008	3			N	-0-					-0-
09	2760	N	2468	-0-	-292	-0-	2468	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
04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
07	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
*08	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
*09	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	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
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	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
04	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
05	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	2375	-0-	-295	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2311	-0-	-448	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
*08	2728	N	2367	-0-	-361	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2137	-0-	-233	-0-	2137	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2317	-0-	-143	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2466	-0-	-45	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
*08	2449	N	2367	-0-	-82	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
*09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			Y	-0-					-0-
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			Y	-0-					-0-
*09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611

04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	257	-0-	-425	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638

04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	1972	3			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1880	-0-	-40	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	1959	3			Y	-0-					-0-
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
*09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 11 RRCID -> 192989 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927

04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193402 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835

04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	444	-0-	-876	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	806	N	465	-0-	-341	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	527	N	142	-0-	-385	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 20 RRCID -> 193406 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803

04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
*08	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
*09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	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 #: 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
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
*08	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1212	-0-	-108	-0-	1212	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2212	-0-	-98	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1561	-0-	-733	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
*08	2201	N	840	-0-	-1361	-0-	840	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1653	-0-	-417	-0-	1653	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1291	-0-	-329	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	1628	3			N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

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

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

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

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1558	-0-	-767	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
*08	2139	N	1447	-0-	-692	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1376	-0-	-244	-0-	1376	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 #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 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
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					-0-

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
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
*08	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
*09	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	802	-0-	-128	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	3			N	-0-					-0-
08	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09	750	N	593	-0-	-157	-0-	593	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	779	-0-	-721	-0-	767	3	12	9	Y	11	11	1			2
05	1612	N	1151	-0-	-461	-0-	1138	3	13	9	Y	12	10	1			4
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	992	3	9	9	Y	8	10	1			2
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1263	3	8	9	Y	7	7	1			2
08	1147	N	730	-0-	-417	-0-	721	3	9	9	Y	8	7	1			3
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	7	7	1			3

POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1445	-0-	-384	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
*08	1860	N	801	-0-	-1059	-0-	801	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	323	-0-	-1477	-0-	323	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	86	-0-	-964	-0-	85	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
MANGHAM, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 197166 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	944	-0-	-699	-0-	944	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	702	-0-	-318	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
*09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	920	-0-	-220	-0-	920	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	835	-0-	-312	-0-	835	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	789	-0-	-231	-0-	789	3			N	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	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
04	1110	N	236	-0-	-874	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	243	-0-	-780	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	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
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
*09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	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
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1312	-0-	-455	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	647	-0-	-1063	-0-	647	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	686	-0-	-1081	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*08	1302	N	519	-0-	-783	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	660	N	501	-0-	-159	-0-	501	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
04	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
05	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
06	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	1494	-0-	-211	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
08	1705	X	1405	-0-	-300	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
*09	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	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
04	1230	N	480	-0-	-750	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	301	-0-	-779	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	868	N	47	-0-	-821	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	300	N	15	-0-	-285	-0-	15	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 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
04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3835	-0-	-155	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	3896	-0-	-785	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
*08	4681	X	3992	-0-	-689	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	3699	-0-	-831	-0-	3699	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725

04	720	N	624	-0-	-96	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
*08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
09	600	N	530	-0-	-70	-0-	530	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
*08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
*09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943

04	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
05	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
*08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
*09	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

04	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
07	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
*08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
*09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964

04	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	1059	-0-	-1328	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
*09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 21 RRCID -> 201109 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729

04	4110	X	2610	-0-	-1500	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3395	-0-	-852	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	2761	-0-	-1349	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	1775	-0-	-2472	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
*08	3410	X	1532	-0-	-1878	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	669	-0-	-2631	-0-	669	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 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
04	1320	N	631	-0-	-689	-0-	631	3			N	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
07	651	N	319	-0-	-332	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	574	-0-	-573	-0-	574	3			N	-0-					-0-
09	930	N	350	-0-	-580	-0-	350	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 201214 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	518	-0-	-772	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	428	-0-	-626	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	540	N	355	-0-	-185	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	527	N	298	-0-	-229	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*08	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201270 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2728	-0-	-32	-0-	2728	3			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2787	-0-	-65	-0-	2787	3			Y	-0-					-0-
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			Y	-0-					-0-
07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			Y	-0-					-0-
*08	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			Y	-0-					-0-
*09	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	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
04	3000	N	3228	-0-	228	876	3228	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	2	-0-	-2261	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	54	-0-	-2136	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
*08	2263	X	975	-0-	-1288	-0-	975	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	651	-0-	-1539	-0-	651	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
04	1320	N	1021	-0-	-299	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	849	-0-	-546	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	706	-0-	-374	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
*09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	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
04	1410	N	1176	-0-	-234	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	966	-0-	-174	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	340	-0-	-869	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*08	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
*09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	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
04	1650	N	1320	-0-	-330	-0-	60	1	1260	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	95	1	1629	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1426	-0-	-284	-0-	70	1	1356	3	N	-0-					-0-
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	67	1	1393	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	80	1	1462	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	64	1	1358	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
*08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
*09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 22 RRCID -> 202338 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
07	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
*08	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
*09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	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
04	2490	N	2213	-0-	-277	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
*08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2262	-0-	-48	-0-	2262	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
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	330	N	52	-0-	-278	-0-	52	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
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
*08	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1522	-0-	-128	-0-	1522	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
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	372	N	112	-0-	-260	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	270	N	13	-0-	-257	-0-	13	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
04	1950	N	1743	-0-	-207	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1630	-0-	-168	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
*08	1922	N	1492	-0-	-430	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1178	-0-	-712	-0-	1178	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 #: 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
04	2070	N	1435	-0-	-635	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1202	-0-	-689	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	895	-0-	-785	-0-	895	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
*09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

04	1740	N	1103	-0-	-637	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1923	-0-	-154	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1637	-0-	-313	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	677	-0-	-470	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	3	-0-	-1919	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	714	-0-	-936	-0-	714	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
06	780	N	441	-0-	-339	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	983	-0-	-319	-0-	983	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	657	-0-	-645	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
06	480	N	211	-0-	-269	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
*08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
*09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973

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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063

04	1290	N	945	-0-	-345	-0-	945	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	993	-0-	-371	-0-	993	3			N	-0-					-0-
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
*08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
*09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

04	1470	N	1057	-0-	-413	-0-	48	1	1009	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	84	1	1431	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1254	-0-	-156	-0-	61	1	1193	3	N	-0-					-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	51	1	1066	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	749	-0-	-770	-0-	39	1	710	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	673	-0-	-587	-0-	30	1	643	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	N	1603	-0-	-47	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	1507	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

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

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	204	1	1573	3	N	-0-					-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	258	1	1577	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	213	1	1546	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1709	-0-	-120	-0-	246	1	1463	3	N	-0-					-0-
08	1829	N	1479	-0-	-350	-0-	172	1	1307	3	N	-0-					-0-
*09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	194	1	1615	3	N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	952	-0-	-8	-0-	952	3			N	-0-					-0-
05	992	N	906	-0-	-86	-0-	906	3			N	-0-					-0-
06	960	N	897	-0-	-63	-0-	897	3			N	-0-					-0-
07	992	N	892	-0-	-100	-0-	892	3			N	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
09	900	N	871	-0-	-29	-0-	871	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	623	-0-	-97	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
*08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	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 #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

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

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

04	1230	N	1092	-0-	-138	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
*09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

04	990	N	874	-0-	-116	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	3			N	-0-					-0-
06	900	N	772	-0-	-128	-0-	772	3			N	-0-					-0-
07	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	3			N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
05	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	47	-0-	-1003	-0-	47	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

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-

HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

04	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
*09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

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-

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
04	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
05	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
06	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
*09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

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-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	34	1	717	3	N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	44	1	749	3	N	-0-					-0-
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	32	1	620	3	N	-0-					-0-
07	775	N	593	-0-	-182	-0-	27	1	566	3	N	-0-					-0-
08	806	N	559	-0-	-247	-0-	29	1	530	3	N	-0-					-0-
09	660	N	656	-0-	-4	-0-	30	1	626	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

04	3180	X	1998	-0-	-1182	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	1753	-0-	-1502	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	1597	-0-	-1553	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2722	-0-	-533	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
*08	3255	X	2350	-0-	-905	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
*09	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

04	2790	X	2134	-0-	-656	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2253	-0-	-630	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2062	-0-	-728	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2230	-0-	-622	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
08	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
*09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

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-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

04	1230	N	1041	-0-	-189	-0-	47	1	994	3	N	-0-					-0-
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	91	1	1547	3	N	-0-					-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	72	1	1406	3	N	-0-					-0-
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	81	1	1667	3	N	-0-					-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	89	1	1628	3	N	-0-					-0-
*09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	74	1	1574	3	N	-0-					-0-

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
04	2370	N	2367	-0-	-3	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2407	-0-	-42	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2068	-0-	-257	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	1768	-0-	-512	-0-	1768	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
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
*08	2077	N	1926	-0-	-151	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1394	-0-	-586	-0-	1394	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
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	330	N	77	-0-	-253	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1330	-0-	-140	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	1268	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
04	1980	X	1695	-0-	-285	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1689	-0-	-357	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
07	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
*08	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
*09	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	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
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
05	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
*09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	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
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2027	-0-	-236	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
*08	2263	N	1695	-0-	-568	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	1475	-0-	-685	-0-	1475	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
04	1800	N	1639	-0-	-161	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1576	-0-	-129	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1483	-0-	-284	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1282	-0-	-368	-0-	1282	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
06	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
09	960	N	921	-0-	-39	-0-	921	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1654	-0-	-236	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1561	-0-	-299	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1410	-0-	-300	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1470	-0-	-235	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1330	-0-	-220	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
*09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2301	-0-	-99	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2398	-0-	-113	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	1826	-0-	-561	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
*08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2066	-0-	-334	-0-	2066	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 216650 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	992	-0-	-148	-0-	992	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	464	-0-	-559	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	350	-0-	-704	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 10 T RRCID -> 217051 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8803 - 9556

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

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

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1524	-0-	-156	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
07	1860	N	741	-0-	-1119	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1571	-0-	-109	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1403	-0-	-333	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

04	1680	N	1184	-0-	-496	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	989	-0-	-809	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
*08	992	N	846	-0-	-146	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

04	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
05	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
06	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	2022	-0-	-272	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
*08	2294	X	1735	-0-	-559	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	1562	-0-	-658	-0-	1562	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

04	2100	X	1836	-0-	-264	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	1547	-0-	-623	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	992	-0-	-1108	-0-	992	3			N	-0-					-0-
07	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
08	1891	X	1173	-0-	-718	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
*09	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	1020	N	953	-0-	-67	-0-	953	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	925	-0-	-129	-0-	925	3			N	-0-					-0-
06	990	N	866	-0-	-124	-0-	866	3			N	-0-					-0-
07	992	N	939	-0-	-53	-0-	939	3			N	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
*09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	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
04	420	N	118	-0-	-302	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	270	N	131	-0-	-139	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	465	N	74	-0-	-391	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	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
04	510	N	163	-0-	-347	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	682	N	1	-0-	-681	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	330	N	72	-0-	-258	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

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

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
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-

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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	817	-0-	-83	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
08	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	3			N	-0-					-0-
09	870	N	785	-0-	-85	-0-	785	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 #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
*08	2356	N	2231	-0-	-125	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1519	-0-	-731	-0-	1519	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1458	-0-	-582	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1765	-0-	-343	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
*08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1904	-0-	-16	-0-	1904	3			N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1635	3	20	9	Y	18	18	1			3
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1678	3	20	9	Y	18	16	1			5
06	1500	N	1383	-0-	-117	-0-	1364	3	19	9	Y	17	19	1			3
07	1550	N	947	-0-	-603	-0-	925	3	22	9	Y	20	18	1			5
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1559	3	24	9	Y	22	19	1			8
*09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1637	3	20	9	Y	18	19	1			7

WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2552	-0-	-145	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2308	-0-	-242	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2422	-0-	-275	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2558	-0-	-46	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
*09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 221905 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8427 - 9966

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

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 222017 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

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

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
04	2100	N	1119	-0-	-981	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1101	-0-	-759	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
*09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 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
04	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
*08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
*09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	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
04	900	N	735	-0-	-165	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	3			N	-0-					-0-
06	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	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
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	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
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-

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
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*08	372	N	61	-0-	-311	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

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

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8840 - 9018

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-

HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806

04	2130	X	937	-0-	-1193	-0-	937	3			N	-0-					-0-
05	2201	X	1111	-0-	-1090	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	1093	-0-	-1037	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	1240	X	1182	-0-	-58	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
08	1116	X	1071	-0-	-45	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	909	-0-	-171	-0-	909	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

04	1710	N	539	-0-	-1171	-0-	24	1	515	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1176	-0-	-746	-0-	65	1	1111	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	634	-0-	-686	-0-	31	1	603	3	N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	41	1	848	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	834	-0-	-344	-0-	43	1	791	3	N	-0-					-0-
*09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	68	1	1438	3	N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

04	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4288	3	117	9	N	106	107	0			17
05	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4259	3	95	9	N	86	86	0			17
06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4338	3	30	9	N	27	39	0			5
07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4558	3	28	9	N	25	26	0			4
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3981	3	30	9	N	27	26	0			5
*09	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3888	3	24	9	N	22	21	0			6

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2151	3	47	9	Y	43	42	1			8
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2201	3	39	9	Y	35	32	1			11
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2159	3	32	9	Y	29	34	1			6
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2303	3	40	9	Y	36	32	1			10
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2287	3	43	9	Y	39	35	1			14
*09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2241	3	39	9	Y	35	36	1			13

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 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
04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
*09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

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-

WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

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-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 228321 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383

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-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

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-

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

04	1920	N	1537	-0-	-383	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1617	-0-	-367	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1443	-0-	-417	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1377	-0-	-204	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	551	-0-	-1061	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1835	-0-	-87	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	1753	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-

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
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-			-0-
06	270	N	146	-0-	-124	-0-	146	3			N	-0-			-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-			-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-			-0-
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	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
04	2190	N	825	-0-	-1365	-0-	825	3			N	-0-			-0-
05	1674	N	913	-0-	-761	-0-	913	3			N	-0-			-0-
06	1050	N	907	-0-	-143	-0-	907	3			N	-0-			-0-
07	868	N	402	-0-	-466	-0-	402	3			N	-0-			-0-
*08	899	N	673	-0-	-226	-0-	673	3			N	-0-			-0-
09	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	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
04	1560	N	1335	-0-	-225	-0-	1335	3			N	-0-			-0-
05	1860	N	1444	-0-	-416	-0-	1444	3			N	-0-			-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-			-0-
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-			-0-
*08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-			-0-
09	1680	N	1615	-0-	-65	-0-	1615	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
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-

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
04	1410	N	1177	-0-	-233	-0-	54	1	1123	3	N	-0-			-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	82	1	1407	3	N	-0-			-0-
06	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	66	1	1287	3	N	-0-			-0-
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	64	1	1328	3	N	-0-			-0-
08	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	71	1	1291	3	N	-0-			-0-
09	1350	N	1316	-0-	-34	-0-	59	1	1257	3	N	-0-			-0-

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
04	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	1018	3			N	-0-			-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-			-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-			-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-			-0-
08	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1128	3			N	-0-			-0-
09	1110	N	751	-0-	-359	-0-	751	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	3060	X	2261	-0-	-799	-0-	103	1	2158	3	N	-0-			-0-
05	2883	X	2764	-0-	-119	-0-	153	1	2611	3	N	-0-			-0-
06	2760	X	2467	-0-	-293	-0-	121	1	2346	3	N	-0-			-0-
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	133	1	2762	3	N	-0-			-0-
08	2852	X	2666	-0-	-186	-0-	138	1	2528	3	N	-0-			-0-
09	2670	X	2463	-0-	-207	-0-	111	1	2352	3	N	-0-			-0-

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
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-			-0-
05	558	N	347	-0-	-211	-0-	347	3			N	-0-			-0-
06	540	N	272	-0-	-268	-0-	272	3			N	-0-			-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-			-0-
08	341	N	214	-0-	-127	-0-	214	3			N	-0-			-0-
09	270	N	171	-0-	-99	-0-	171	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
04	1020	N	888	-0-	-132	-0-	888	3			N	-0-			-0-
05	961	N	851	-0-	-110	-0-	851	3			N	-0-			-0-
06	900	N	232	-0-	-668	-0-	232	3			N	-0-			-0-
07	930	N	552	-0-	-378	-0-	552	3			N	-0-			-0-
*08	837	N	417	-0-	-420	-0-	417	3			N	-0-			-0-
*09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
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-

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
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-

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
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-

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
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1211	-0-	-469	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1458	-0-	-185	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1377	-0-	-173	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
*09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	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
04	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	874	-0-	-386	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	525	-0-	-715	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	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
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
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-

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
04	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6035	3	32	9	Y	29	29	0			5
05	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6183	3	29	9	Y	26	26	0			5
06	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	5957	3	62	9	Y	56	51	0			10
07	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6124	3	58	9	Y	53	54	0			9
08	6386	X	6108	-0-	-278	-0-	6045	3	63	9	Y	57	55	0			11
09	6060	X	5474	-0-	-586	-0-	5420	3	54	9	Y	49	46	0			14

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
04	150	X	12	-0-	-138	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
*08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	3			N	-0-					-0-
*09	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
*09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	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
04	6030	X	4597	-0-	-1433	-0-	4584	3	13	9	Y	12	10	0			2
05	6231	X	6003	-0-	-228	-0-	5992	3	11	9	Y	10	10	0			2
06	6030	X	4935	-0-	-1095	-0-	4927	3	8	9	Y	7	8	0			1
07	5549	X	4753	-0-	-796	-0-	4746	3	7	9	Y	6	6	0			1
08	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5312	3	7	9	Y	6	6	0			1
*09	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4966	3	7	9	Y	6	5	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
04	9720	X	7834	-0-	-1886	-0-	7738	3	96	9	N	87	76	0			14
05	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	9871	3	134	9	N	122	112	0			24
06	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	9905	3	112	9	N	102	108	0			18
07	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	9694	3	92	9	N	84	88	0			14
08	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	11634	3	110	9	N	100	94	0			20
09	10020	X	9147	-0-	-873	-0-	9051	3	96	9	N	87	82	0			25

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
04	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	11381	3	15	9	N	14	12	0			2
05	10106	X	9649	-0-	-457	-0-	9636	3	13	9	N	12	12	0			2
06	9780	X	8864	-0-	-916	-0-	8857	3	7	9	N	6	7	0			1
07	11780	X	9254	-0-	-2526	-0-	9250	3	4	9	N	4	4	0			1
08	11780	X	8845	-0-	-2935	-0-	8841	3	4	9	N	4	4	0			1
09	11400	X	8807	-0-	-2593	-0-	8804	3	3	9	N	3	3	0			1

WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2508	-0-	-72	-0-	2502	3	6	9	Y	5	4	0			1
05	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6014	3	12	9	Y	11	10	0			2
06	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6226	3	19	9	Y	17	16	0			3
07	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5981	3	18	9	Y	16	16	0			3
08	6014	X	5931	-0-	-83	-0-	5912	3	19	9	Y	17	17	0			3
09	6240	X	5800	-0-	-440	-0-	5783	3	17	9	Y	15	14	0			4

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
04	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7731	3	14	9	Y	13	13	0			2
05	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7419	3	13	9	Y	12	12	0			2
06	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7139	3	2	9	Y	2	4	0			-0-
07	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	3			Y	-0-					-0-
08	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	3			Y	-0-					-0-
09	7740	X	7570	-0-	-170	-0-	7570	3			Y	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12870	X	7233	-0-	-5637	-0-	7216	3	17	9	Y	15	13	0			2
05	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	13680	3	39	9	Y	35	30	0			7
06	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	13451	3	24	9	Y	22	25	0			4
07	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	14149	3	22	9	Y	20	21	0			3
08	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	13816	3	24	9	Y	22	21	0			4
09	13470	X	13196	-0-	-274	-0-	13176	3	20	9	Y	18	17	0			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14550	X	-0-	-0-	-14550	-0-					Y	-0-					-0-
05	14105	X	-0-	-0-	-14105	-0-					Y	-0-					-0-
06	2640	X	1964	-0-	-676	-0-	1960	3	4	9	Y	4	3	1			1
07	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	14126	3	28	9	Y	25	19	1			7
08	T. A.		16221	-0-	16221	16221	16191	3	30	9	Y	27	24	1			10
09	T. A.		14854	-0-	14854	31075	14829	3	25	9	Y	23	24	1			9

FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28440	X	26325	-0-	-2115	-0-	26250	3	75	9	Y	68	68	0			11
05	27342	X	26315	-0-	-1027	-0-	26249	3	66	9	Y	60	59	0			12
06	26550	X	25844	-0-	-706	-0-	25811	3	33	9	Y	30	37	0			5
07	27435	X	27295	-0-	-140	-0-	27272	3	23	9	Y	21	23	0			3
08	27781	X	27781	-0-	-0-	-0-	27756	3	25	9	Y	23	22	0			4
*09	26615	X	26615	-0-	-0-	-0-	26594	3	21	9	Y	19	18	0			5

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9570	X	7504	-0-	-2066	-0-	7495	3	9	9	Y	8	7	0			1
05	8153	X	7881	-0-	-272	-0-	7873	3	8	9	Y	7	7	0			1
06	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8013	3	43	9	Y	39	33	0			7
07	7998	X	7696	-0-	-302	-0-	7655	3	41	9	Y	37	38	0			6
08	7905	X	7674	-0-	-231	-0-	7629	3	45	9	Y	41	39	0			8
09	7890	X	7235	-0-	-655	-0-	7198	3	37	9	Y	34	32	0			10

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19050	X	17511	-0-	-1539	-0-	17480	3	31	9	Y	28	28	1			5
05	23436	X	15476	-0-	-7960	-0-	15448	3	28	9	Y	25	22	1			8
06	22680	X	11350	-0-	-11330	-0-	11340	3	10	9	Y	9	15	1			2
07	23436	X	10934	-0-	-12502	-0-	10926	3	8	9	Y	7	7	1			2
08	22754	X	17642	-0-	-5112	-0-	17629	3	13	9	Y	12	10	1			4
*09	17520	X	17425	-0-	-95	-0-	17413	3	12	9	Y	11	11	1			4

PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	14624	3	14	9	Y	13	13	0			2
05	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	14875	3	13	9	Y	12	12	0			2
06	14010	X	12874	-0-	-1136	-0-	12853	3	21	9	Y	19	18	0			3
07	14477	X	12446	-0-	-2031	-0-	12427	3	19	9	Y	17	17	0			3
08	15128	X	12396	-0-	-2732	-0-	12376	3	20	9	Y	18	17	0			4
09	14640	X	11925	-0-	-2715	-0-	11910	3	15	9	Y	14	14	0			4

WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10807	3	121	9	Y	110	111	0			17
05	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10754	3	109	9	Y	99	97	0			19
06	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10198	3	19	9	Y	17	33	0			3
07	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	10374	3	18	9	Y	16	16	0			3
08	11284	X	9984	-0-	-1300	-0-	9966	3	18	9	Y	16	16	0			3
09	10920	X	9514	-0-	-1406	-0-	9499	3	15	9	Y	14	13	0			4

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
04	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	13800	3	102	9	Y	93	93	0			15
05	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	14175	3	75	9	Y	68	70	0			13
06	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	14382	3	40	9	Y	36	43	0			6
07	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	13777	3	35	9	Y	32	33	0			5
08	15655	X	14699	-0-	-956	-0-	14659	3	40	9	Y	36	34	0			7
09	14430	X	12107	-0-	-2323	-0-	12075	3	32	9	Y	29	28	0			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16050	X	14228	-0-	-1822	-0-	14122	3	106	9	Y	96	95	1			17
05	14787	X	14745	-0-	-42	-0-	14688	3	57	9	Y	52	53	1			16
06	14400	X	14245	-0-	-155	-0-	14124	3	121	9	Y	110	103	1			23
07	14880	X	11557	-0-	-3323	-0-	11421	3	136	9	Y	124	113	1			34
08	14415	X	11144	-0-	-3271	-0-	10995	3	149	9	Y	135	120	1			49
*09	13950	X	12942	-0-	-1008	-0-	12811	3	131	9	Y	119	124	1			44

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
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-

WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

04	18540	X	16600	-0-	-1940	-0-	16472	3	128	9	N	116	114	1			21
05	17453	X	17033	-0-	-420	-0-	16906	3	127	9	N	115	101	1			35
06	17041	X	17041	-0-	-0-	-0-	16923	3	118	9	N	107	120	1			22
07	17205	X	16913	-0-	-292	-0-	16781	3	132	9	N	120	109	1			33
08	17372	X	17372	-0-	-0-	-0-	17228	3	144	9	N	131	116	1			48
*09	17040	X	16723	-0-	-317	-0-	16596	3	127	9	N	115	121	1			42

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

04	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	11671	3			N	-0-					-0-
05	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	13180	3			N	-0-					-0-
06	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	12909	3			N	-0-					-0-
07	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	12003	3			N	-0-					-0-
*08	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10575	3			N	-0-					-0-
*09	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	12886	3			N	-0-					-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

04	19260	X	16712	-0-	-2548	-0-	16712	3			N	-0-					-0-
05	19375	X	16865	-0-	-2510	-0-	16865	3			N	-0-					-0-
06	17880	X	16303	-0-	-1577	-0-	16303	3			N	-0-					-0-
07	18104	X	16628	-0-	-1476	-0-	16628	3			N	-0-					-0-
*08	17701	X	16077	-0-	-1624	-0-	16077	3			N	-0-					-0-
09	16710	X	15695	-0-	-1015	-0-	15695	3			N	-0-					-0-

WERNER-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279950 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9965 - 15022

04	33000	X	29893	-0-	-3107	-0-	29751	3	142	9	Y	129	129	1			-0-
05	33728	X	31652	-0-	-2076	-0-	31584	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
06	28478	X	28478	-0-	-0-	-0-	28370	3	108	9	Y	98	98	1			-0-
07	30921	X	30921	-0-	-0-	-0-	30804	3	117	9	Y	106	106	1			-0-
*08	30690	X	26359	-0-	-4331	-0-	26293	3	66	9	Y	60	60	1			-0-
09	29700	X	25233	-0-	-4467	-0-	25175	3	58	9	Y	53	53	1			-0-

WERNER JORDAN-BURDEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 282987 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9681 - 16954

04	123720	X	96700	-0-	-27020	-0-	95776	3	924	9	Y	840	840	1			-0-
05	122512	X	101718	-0-	-20794	-0-	100868	3	850	9	Y	773	773	1			-0-
06	101358	X	101358	-0-	-0-	-0-	100368	3	990	9	Y	900	900	1			-0-
07	102705	X	102705	-0-	-0-	-0-	101734	3	971	9	Y	883	883	1			-0-
*08	99913	X	42396	-0-	-57517	-0-	42197	3	199	9	Y	181	181	1			-0-
09	101370	X	98839	-0-	-2531	-0-	98324	3	515	9	Y	468	468	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWELL-WALLACE WELL #: 4H RRCID -> 283769 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10362 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	262860	X	190192	-0-	-72668	-0-	188654	3	1538	9	N	1398	1414	1			251
05	271622	X	171987	-0-	-99635	-0-	170461	3	1526	9	N	1387	1216	1			422
06	242700	X	161565	-0-	-81135	-0-	160146	3	1419	9	N	1290	1448	1			264
07	250790	X	151831	-0-	-98959	-0-	150498	3	1333	9	N	1212	1146	1			330
08	224595	X	145889	-0-	-78706	-0-	144558	3	1331	9	N	1210	1101	1			439
09	190200	X	128024	-0-	-62176	-0-	126763	3	1261	9	N	1146	1172	1			425

CL&F OPERATING LLC 154789
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					2
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					2
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	8			2
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1	1	8			2
08	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		5	-0-	5	49	5	2			Y	-0-					2

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	993	2	9	9	Y	8					8
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1580	2	1	9	Y	1					9
08	DLQ G-10		2904	-0-	2904	2904	2901	2	3	9	Y	3					12
09	DLQ G-10		1644	-0-	1644	4548	1644	2			Y	-0-					12

ADAMS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916

04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					47
05	2604	N	2126	-0-	-478	-0-	2089	2	37	9	Y	34	62	1			19
06	1950	N	994	-0-	-956	-0-	985	2	9	9	Y	8					27
07	2046	N	888	-0-	-1158	-0-	888	2			Y	-0-					27
08	DLQ G-10		2041	-0-	2041	2041	2038	2	3	9	Y	3					30
09	DLQ G-10		2246	-0-	2246	4287	2246	2			Y	-0-					30

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201668 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000

04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					17
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					17
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1461	2	4	9	Y	4					21
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1778	2	9	9	Y	8					29
08	DLQ G-10		1406	-0-	1406	1406	1406	2			Y	-0-					29
09	DLQ G-10		2306	-0-	2306	3712	2306	2			Y	-0-					29

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 208446 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921

04	1590	N	1540	-0-	-50	-0-	1540	2			Y	-0-					21
05	1643	N	1244	-0-	-399	-0-	1244	2			Y	-0-					21
06	1590	N	1438	-0-	-152	-0-	1434	2	4	9	Y	4					25
07	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	1502	2	7	9	Y	6					31
08	DLQ G-10		1722	-0-	1722	1722	1722	2			Y	-0-					31
09	DLQ G-10		1294	-0-	1294	3016	1294	2			Y	-0-					31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
ADAMS G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210068 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			Y	-0-					61
05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4189	2	74	9	Y	67	104	1			24
06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4005	2	35	9	Y	32					56
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3864	2	2	9	Y	2					58
08	DLQ G-10		2799	-0-	2799	2799	2796	2	3	9	Y	3					61
09	DLQ G-10		3505	-0-	3505	6304	3505	2			Y	-0-					61

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 210070 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					5
05	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			Y	-0-					5
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	Y	1					6
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	563	2	2	9	Y	2					8
08	DLQ G-10		372	-0-	372	372	372	2			Y	-0-					8
09	DLQ G-10		463	-0-	463	835	463	2			Y	-0-					8

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	32	1	377	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	36	1	430	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
06	510	N	342	-0-	-168	-0-	23	1	277	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
07	465	N	362	-0-	-103	-0-	25	1	293	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	94	1	1125	2	Y	-0-					-0-
							170	3									
*09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	39	1	459	2	Y	-0-					-0-
							84	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	9	1	245	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
06	240	N	157	-0-	-83	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
07	279	N	152	-0-	-127	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
08	124	N	9	-0-	-115	-0-	8	2	1	3	Y	-0-					-0-
*09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
							33	3									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	17	1	202	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	215	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	219	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	265	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	28	1	339	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
*09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	38	1	451	2	Y	-0-					-0-
							75	3									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	226	-0-		-14	-0-		7 1 30 3	189	2	Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-		-0-	-0-		12 1 23 3	184	2	Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-		-0-	-0-		11 1 25 3	195	2	Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-		-0-	-0-		13 1 33 3	247	2	Y	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-		-0-	-0-		14 1 45 3	355	2	Y	-0-					-0-
*09	469	N	469	-0-		-0-	-0-		21 1 61 3	387	2	Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	533	-0-		-67	-0-		16 1 65 3	423 29	2 9	Y	26	16	1			19
05	679	N	679	-0-		-0-	-0-		34 1 70 3	551 24	2 9	Y	22	32	1			9
06	698	N	698	-0-		-0-	-0-		32 1 74 3	568 24	2 9	Y	22	16	1			15
07	592	N	592	-0-		-0-	-0-		26 1 68 3	498	2	Y	-0-	15	1			-0-
08	620	N	444	-0-		-176	-0-		16 1 48 3	380	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	532	-0-		-68	-0-		24 1 69 3	439	2	Y	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	105	N	105	-0-		-0-	-0-		8 1 11 3	86	2	Y	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-		-0-	-0-		9 1 8 3	75	2	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-		-0-	-0-		6 1 6 3	57	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-		-28	-0-		3 1 3 3	28	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	34	-0-		-59	-0-		3 1 3 3	28	2	Y	-0-					-0-
*09	182	N	182	-0-		-0-	-0-		15 1 21 3	146	2	Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	334	-0-		-26	-0-		25 1 36 3	273	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-		-11	-0-		35 1 31 3	295	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-		-13	-0-		28 1 28 3	261	2	Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-		-0-	-0-		32 1 31 3	288	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-		-24	-0-		25 1 29 3	263	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	304	-0-		-26	-0-		26 1 35 3	243	2	Y	-0-					-0-

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
04	270	N	263	-0-	-7		-0-	18	1	214	2	Y	-0-					-0-
								31	3									
05	290	N	290	-0-	-0-		-0-	20	1	235	2	Y	-0-					-0-
								35	3									
06	280	N	280	-0-	-0-		-0-	19	1	227	2	Y	-0-					-0-
								34	3									
07	290	N	290	-0-	-0-		-0-	20	1	235	2	Y	-0-					-0-
								35	3									
08	326	N	326	-0-	-0-		-0-	22	1	264	2	Y	-0-					-0-
								40	3									
*09	432	N	432	-0-	-0-		-0-	29	1	341	2	Y	-0-					-0-
								62	3									

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
04	189	N	189	-0-	-0-		-0-	13	1	156	2	Y	-0-					-0-
								20	3									
05	217	N	211	-0-	-6		-0-	20	1	174	2	Y	-0-					-0-
								17	3									
06	210	N	200	-0-	-10		-0-	17	1	166	2	Y	-0-					-0-
								17	3									
07	272	N	272	-0-	-0-		-0-	23	1	226	2	Y	-0-					-0-
								23	3									
08	217	N	182	-0-	-35		-0-	14	1	154	2	Y	-0-					-0-
								14	3									
09	210	N	191	-0-	-19		-0-	16	1	155	2	Y	-0-					-0-
								20	3									

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
04	1952	N	1952	-0-	-0-		-0-	131	1	1576	2	Y	13	9	1			15
								231	3	14	9							
05	1996	N	1996	-0-	-0-		-0-	134	1	1605	2	Y	12	17	1			10
								244	3	13	9							
06	1916	N	1916	-0-	-0-		-0-	129	1	1544	2	Y	9	8	1			11
								233	3	10	9							
07	1692	N	1692	-0-	-0-		-0-	114	1	1359	2	Y	11	16	1			6
								207	3	12	9							
08	1964	N	1964	-0-	-0-		-0-	132	1	1576	2	Y	16	16	1			6
								238	3	18	9							
*09	1810	N	1810	-0-	-0-		-0-	122	1	1417	2	Y	13	8	1			11
								257	3	14	9							

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
04	1442	N	1442	-0-	-0-		-0-	96	1	1154	2	Y	21	13	1			23
								169	3	23	9							
05	1457	N	1437	-0-	-20		-0-	96	1	1146	2	Y	19	27	1			15
								174	3	21	9							
06	1534	N	1534	-0-	-0-		-0-	103	1	1229	2	Y	15	13	1			17
								185	3	17	9							
07	1457	N	1442	-0-	-15		-0-	96	1	1151	2	Y	17	25	1			9
								176	3	19	9							
08	1426	N	1385	-0-	-41		-0-	92	1	1099	2	Y	25	24	1			10
								166	3	28	9							
09	1410	N	1236	-0-	-174		-0-	82	1	958	2	Y	20	12	1			18
								174	3	22	9							

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. (I) GAS 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	2010	N	1853	-0-	-157	-0-	59	1	1543	2	Y	13	8	1			10
							237	3	14	9							
05	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	91	1	1447	2	Y	12	17	1			5
							183	3	13	9							
06	1980	N	1811	-0-	-169	-0-	85	1	1517	2	Y	11	8	1			8
							197	3	12	9							
07	1922	N	1387	-0-	-535	-0-	60	1	1141	2	Y	29	10	1			27
							154	3	32	9							
08	1736	N	1179	-0-	-557	-0-	41	1	986	2	Y	25	42	1			10
							124	3	28	9							
09	1800	N	1092	-0-	-708	-0-	48	1	875	2	Y	28	21	1			17
							138	3	31	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168304 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1260	-0-	-210	-0-	85	1	1024	2	Y	1	2	1			4
							150	3	1	9							
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	109	1	1296	2	Y	3	4	1			3
							196	3	3	9							
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	95	1	1137	2	Y	2	2	1			3
							172	3	2	9							
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	96	1	1145	2	Y	3	4	1			2
							174	3	3	9							
08	1519	N	971	-0-	-548	-0-	66	1	783	2	Y	4	4	1			2
							118	3	4	9							
09	1410	N	1074	-0-	-336	-0-	73	1	845	2	Y	3	2	1			3
							153	3	3	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 6 RRCID -> 170055 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	22	1	585	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	41	1	652	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	36	1	662	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
07	682	N	637	-0-	-45	-0-	29	1	536	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	28	1	665	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
*09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	41	1	753	2	Y	-0-					-0-
							119	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	21	1	543	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	510	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	29	1	516	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	30	1	563	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	23	1	561	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
*09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	30	1	550	2	Y	-0-					-0-
							87	3									

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 LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1118	-0-	-262		-0-	75	1	901	2	Y	9	20	1			34
								132	3	10	9							
05	1550	N	887	-0-	-663		-0-	58	1	694	2	Y	27	39	1			22
								105	3	30	9							
06	1200	N	876	-0-	-324		-0-	58	1	690	2	Y	22	19	1			25
								104	3	24	9							
07	1147	N	909	-0-	-238		-0-	60	1	712	2	Y	26	37	1			14
								108	3	29	9							
08	1121	N	1121	-0-	-0-		-0-	73	1	875	2	Y	37	36	1			15
								132	3	41	9							
*09	1147	N	1147	-0-	-0-		-0-	76	1	880	2	Y	28	17	1			26
								160	3	31	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170756 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1496	-0-	-4		-0-	100	1	1205	2	Y	13	11	1			18
								177	3	14	9							
05	1643	N	1636	-0-	-7		-0-	110	1	1310	2	Y	15	21	1			12
								199	3	17	9							
06	1470	N	1398	-0-	-72		-0-	94	1	1122	2	Y	12	10	1			14
								169	3	13	9							
07	1550	N	1353	-0-	-197		-0-	91	1	1083	2	Y	13	20	1			7
								165	3	14	9							
08	1643	N	1476	-0-	-167		-0-	99	1	1178	2	Y	20	19	1			8
								177	3	22	9							
*09	1532	N	1532	-0-	-0-		-0-	103	1	1195	2	Y	15	9	1			14
								217	3	17	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	851	N	851	-0-	-0-		-0-	27	1	714	2	Y	-0-					-0-
								110	3									
05	895	N	895	-0-	-0-		-0-	48	1	752	2	Y	-0-					-0-
								95	3									
06	1070	N	1070	-0-	-0-		-0-	50	1	902	2	Y	-0-					-0-
								118	3									
07	868	N	645	-0-	-223		-0-	29	1	538	2	Y	5					5
								72	3	6	9							
08	899	N	780	-0-	-119		-0-	28	1	665	2	Y	4	7	1			2
								83	3	4	9							
09	960	N	909	-0-	-51		-0-	41	1	745	2	Y	5	4	1			3
								117	3	6	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	2314	-0-	-1466		-0-	154	1	1840	2	Y	46	17	1			29
								269	3	51	9							
05	2852	X	2530	-0-	-322		-0-	170	1	2027	2	Y	24	34	1			19
								307	3	26	9							
06	2760	X	2103	-0-	-657		-0-	141	1	1686	2	Y	19	16	1			22
								255	3	21	9							
07	2852	X	2585	-0-	-267		-0-	174	1	2072	2	Y	22	32	1			12
								315	3	24	9							
08	2542	X	2349	-0-	-193		-0-	157	1	1874	2	Y	32	31	1			13
								283	3	35	9							
*09	2752	X	2752	-0-	-0-		-0-	185	1	2150	2	Y	24	15	1			22
								391	3	26	9							

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
04	2970	X	2615	-0-		-355	-0-	83	1	2185	2	Y	10	6	1			7
								336	3	11	9							
05	2697	X	2392	-0-		-305	-0-	126	1	2002	2	Y	9	12	1			4
								254	3	10	9							
06	2790	X	1472	-0-		-1318	-0-	69	1	1234	2	Y	8	6	1			6
								160	3	9	9							
07	2883	X	2486	-0-		-397	-0-	109	1	2085	2	Y	8	6	1			8
								283	3	9	9							
08	2883	X	1845	-0-		-1038	-0-	65	1	1573	2	Y	8	13	1			3
								198	3	9	9							
*09	2639	X	2639	-0-		-0-	-0-	119	1	2169	2	Y	8	6	1			5
								342	3	9	9							

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
04	2910	X	1569	-0-		-1341	-0-	111	1	1291	2	Y	2	8	1			2
								165	3	2	9							
05	2232	X	2036	-0-		-196	-0-	189	1	1678	2	Y	3					5
								166	3	3	9							
06	2047	X	2047	-0-		-0-	-0-	179	1	1695	2	Y	2	5	1			2
								171	3	2	9							
07	2034	X	2034	-0-		-0-	-0-	174	1	1685	2	Y	3					5
								172	3	3	9							
08	2046	N	1761	-0-		-285	-0-	135	1	1487	2	Y	2					7
								137	3	2	9							
*09	2123	N	2123	-0-		-0-	-0-	175	1	1718	2	Y	3	9	1			1
								227	3	3	9							

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
04	4013	X	4013	-0-		-0-	-0-	271	1	3251	2	Y	14	9	1			15
								476	3	15	9							
05	4094	X	4094	-0-		-0-	-0-	277	1	3302	2	Y	13	18	1			10
								501	3	14	9							
06	3920	X	3920	-0-		-0-	-0-	265	1	3167	2	Y	9	8	1			11
								478	3	10	9							
07	4146	X	4146	-0-		-0-	-0-	278	1	3321	2	Y	37	35	1			13
								506	3	41	9							
08	4202	X	4202	-0-		-0-	-0-	282	1	3372	2	Y	35	34	1			14
								509	3	39	9							
*09	3973	X	3973	-0-		-0-	-0-	267	1	3111	2	Y	26	16	1			24
								566	3	29	9							

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
04	2706	X	2706	-0-		-0-	-0-	181	1	2166	2	Y	38	24	1			41
								317	3	42	9							
05	2604	X	2383	-0-		-221	-0-	159	1	1899	2	Y	34	48	1			27
								288	3	37	9							
06	2548	X	2548	-0-		-0-	-0-	171	1	2039	2	Y	27	23	1			31
								308	3	30	9							
07	2604	N	2598	-0-		-6	-0-	173	1	2070	2	Y	36	49	1			18
								315	3	40	9							
08	2774	N	2774	-0-		-0-	-0-	184	1	2202	2	Y	50	48	1			20
								333	3	55	9							
*09	2675	N	2675	-0-		-0-	-0-	179	1	2077	2	Y	38	23	1			35
								377	3	42	9							

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
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	99	1	2628	2	Y	17	10	1			12
							405	3	19	9							
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	158	1	2500	2	Y	14	20	1			6
							316	3	15	9							
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	143	1	2554	2	Y	13	10	1			9
							332	3	14	9							
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	135	1	2555	2	Y	9	10	1			8
							345	3	10	9							
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	120	1	2898	2	Y	7	12	1			3
							365	3	8	9							
*09	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	139	1	2555	2	Y	8	6	1			5
							404	3	9	9							

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
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	77	1	2037	2	Y	32	20	1			23
							314	3	35	9							
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	124	1	1969	2	Y	29	40	1			12
							250	3	32	9							
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	109	1	1942	2	Y	25	19	1			18
							252	3	28	9							
07	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	120	1	2276	2	Y	34	21	1			31
							308	3	37	9							
08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	93	1	2229	2	Y	28	48	1			11
							280	3	31	9							
*09	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	105	1	1915	2	Y	32	24	1			19
							302	3	35	9							

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
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	77	1	2042	2	Y	34	21	1			25
							315	3	37	9							
05	2325	N	1978	-0-	-347	-0-	103	1	1635	2	Y	30	43	1			12
							207	3	33	9							
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	116	1	2072	2	Y	28	21	1			19
							269	3	31	9							
07	2325	N	2160	-0-	-165	-0-	95	1	1801	2	Y	18	21	1			16
							244	3	20	9							
08	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	102	1	2449	2	Y	14	24	1			6
							308	3	15	9							
09	2220	N	2196	-0-	-24	-0-	98	1	1796	2	Y	16	12	1			10
							284	3	18	9							

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
04	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	71	1	1888	2	Y	34	21	1			24
							291	3	37	9							
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	122	1	1945	2	Y	30	42	1			12
							247	3	33	9							
06	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	132	1	2349	2	Y	27	20	1			19
							304	3	30	9							
07	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	125	1	2381	2	Y	19	21	1			17
							323	3	21	9							
08	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	99	1	2375	2	Y	15	26	1			6
							299	3	17	9							
*09	3000	N	3023	-0-	23	23	136	1	2477	2	Y	18	13	1			11
							390	3	20	9							

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
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	103	1	2733	2	Y	25	15	1			18
							421	3	28	9							
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	179	1	2846	2	Y	22	31	1			9
							361	3	24	9							
06	3150	X	2249	-0-	-901	-0-	105	1	1878	2	Y	20	15	1			14
							244	3	22	9							
07	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	172	1	3255	2	Y	19	15	1			18
							440	3	21	9							
08	3224	X	2188	-0-	-1036	-0-	77	1	1859	2	Y	16	28	1			6
							234	3	18	9							
09	3120	X	2950	-0-	-170	-0-	132	1	2416	2	Y	19	14	1			11
							381	3	21	9							

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
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	124	1	1360	2	Y	1					14
							181	3	1	9							
05	1457	N	667	-0-	-790	-0-	64	1	544	2	Y	1					15
							58	3	1	9							
06	1470	N	1183	-0-	-287	-0-	106	1	967	2	Y	7	14	1			8
							102	3	8	9							
07	1736	N	884	-0-	-852	-0-	79	1	719	2	Y	6					14
							79	3	7	9							
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	140	1	1445	2	Y	8					22
							155	3	9	9							
*09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	124	1	1138	2	Y	17					39
							160	3	19	9							

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
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	78	1	2084	2	Y	-0-					-0-
							322	3									
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	122	1	1945	2	Y	-0-					-0-
							247	3									
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	99	1	1764	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	109	1	2077	2	Y	53	4	1			49
							282	3	58	9							
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	90	1	2183	2	Y	44	75	1			18
							276	3	48	9							
*09	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	119	1	2183	2	Y	50	38	1			30
							345	3	55	9							

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
04	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	102	1	1105	2	Y	14	7	1			14
							146	3	15	9							
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	152	1	1286	2	Y	14	25	1			3
							136	3	15	9							
06	1410	N	1131	-0-	-279	-0-	101	1	922	2	Y	10	4	1			9
							97	3	11	9							
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	165	1	1497	2	Y	17	13	1			13
							165	3	19	9							
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	120	1	1239	2	Y	13	13	1			13
							133	3	14	9							
*09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	106	1	980	2	Y	10	13	1			10
							139	3	11	9							

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
04	3240	X	3143	-0-		-97	-0-	99	1	2627	2	Y	11	7	1			8
								405	3	12	9							
05	3348	X	2783	-0-		-565	-0-	147	1	2330	2	Y	10	14	1			4
								295	3	11	9							
06	3000	X	2643	-0-		-357	-0-	124	1	2220	2	Y	9	7	1			6
								289	3	10	9							
07	3861	X	3861	-0-		-0-	-0-	170	1	3238	2	Y	13	7	1			12
								439	3	14	9							
08	4112	X	4112	-0-		-0-	-0-	146	1	3513	2	Y	10	18	1			4
								442	3	11	9							
09	2820	X	2428	-0-		-392	-0-	109	1	1992	2	Y	12	9	1			7
								314	3	13	9							

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
04	701	N	701	-0-		-0-	-0-	50	1	577	2	Y	-0-	35	1			-0-
								74	3									
05	1054	N	504	-0-		-550	-0-	47	1	416	2	Y	-0-					-0-
								41	3									
06	750	N	444	-0-		-306	-0-	39	1	368	2	Y	-0-					-0-
								37	3									
07	713	N	585	-0-		-128	-0-	50	1	485	2	Y	-0-					-0-
								50	3									
08	496	N	424	-0-		-72	-0-	32	1	358	2	Y	-0-					-0-
								34	3									
09	450	N	129	-0-		-321	-0-	11	1	104	2	Y	-0-					-0-
								14	3									

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
04	1231	N	1231	-0-		-0-	-0-	37	1	980	2	Y	57	35	1			41
								151	3	63	9							
05	1404	N	1404	-0-		-0-	-0-	72	1	1134	2	Y	50	71	1			20
								143	3	55	9							
06	1303	N	1303	-0-		-0-	-0-	59	1	1056	2	Y	46	34	1			32
								137	3	51	9							
07	1231	N	1231	-0-		-0-	-0-	54	1	1021	2	Y	16	33	1			15
								138	3	18	9							
08	1302	N	1100	-0-		-202	-0-	39	1	930	2	Y	13	23	1			5
								117	3	14	9							
09	1260	N	788	-0-		-472	-0-	35	1	635	2	Y	16	12	1			9
								100	3	18	9							

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
04	T. A.		-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	111	1	1350	2	Y	17					57
							174	3	19	9							
05	1674	X	1578	-0-	-96	-0-	105	1	1269	2	Y	32	45	1			44
							169	3	35	9							
06	1620	X	1593	-0-	-27	-0-	108	1	1311	2	Y	-0-					44
							174	3									
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	211	1	2549	2	Y	14	42	1			16
							350	3	15	9							
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	219	1	2657	2	Y	21					37
							350	3	23	9							
*09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	132	1	1557	2	Y	15					52
							260	3	17	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					9
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

04	390	N	171	-0-	-219	-0-	12	1	141	2	Y	-0-	35	1			-0-
							18	3									
05	403	N	104	-0-	-299	-0-	9	1	86	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	187	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
07	186	N	67	-0-	-119	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	157	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
09	210	N	134	-0-	-76	-0-	11	1	109	2	Y	-0-					-0-
							14	3									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

04	1050	N	813	-0-	-237	-0-	55	1	671	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
05	992	N	846	-0-	-146	-0-	57	1	696	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
06	840	N	677	-0-	-163	-0-	46	1	557	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
07	837	N	719	-0-	-118	-0-	49	1	589	2	Y	-0-					-0-
							81	3									
08	837	N	805	-0-	-32	-0-	54	1	663	2	Y	-0-					-0-
							88	3									
*09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	55	1	642	2	Y	-0-					-0-
							107	3									

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
04	2040	N	137	-0-	-1903	-0-	10	1	113	2	Y	-0-	48	1			-0-
							14	3									
05	620	N	196	-0-	-424	-0-	18	1	162	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
06	300	N	67	-0-	-233	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
07	155	N	41	-0-	-114	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
08	155	N	65	-0-	-90	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	Y	-0-					-0-
							12	3									

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
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	46	1	535	2	Y	15	1	1			14
							69	3	17	9							
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	52	1	465	2	Y	24					38
							47	3	26	9							
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	46	1	431	2	Y	14	36	1			16
							43	3	15	9							
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	48	1	471	2	Y	21					37
							49	3	23	9							
08	589	N	377	-0-	-212	-0-	28	1	306	2	Y	14					51
							28	3	15	9							
09	540	N	299	-0-	-241	-0-	23	1	223	2	Y	22	62	1			11
							29	3	24	9							

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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216496 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988

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

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216499 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1901	-0-	-259	-0-	128	1	1535	2	Y	13	7	1			12
							224	3	14	9							
05	2232	X	1548	-0-	-684	-0-	104	1	1245	2	Y	9	13	1			8
							189	3	10	9							
06	2160	X	1881	-0-	-279	-0-	127	1	1517	2	Y	7	6	1			9
							229	3	8	9							
07	2232	X	2072	-0-	-160	-0-	140	1	1668	2	Y	9	13	1			5
							254	3	10	9							
08	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	150	1	1797	2	Y	12	12	1			5
							271	3	13	9							
*09	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	137	1	1591	2	Y	10	6	1			9
							289	3	11	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1496	-0-	-124	-0-	110	1	1207	2	Y	16	25	1			15
							161	3	18	9							
05	1674	N	1180	-0-	-494	-0-	113	1	950	2	Y	15	26	1			4
							100	3	17	9							
06	1380	N	1235	-0-	-145	-0-	111	1	1008	2	Y	10	5	1			9
							105	3	11	9							
07	1550	N	1268	-0-	-282	-0-	114	1	1023	2	Y	18	13	1			14
							111	3	20	9							
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	92	1	950	2	Y	13	14	1			13
							102	3	14	9							
*09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	118	1	1090	2	Y	12	14	1			11
							154	3	13	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2107	-0-	-23	-0-	141	1	1687	2	Y	29	13	1			22
							247	3	32	9							
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	147	1	1756	2	Y	17	25	1			14
							267	3	19	9							
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	144	1	1716	2	Y	14	12	1			16
							259	3	15	9							
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	152	1	1812	2	Y	17	24	1			9
							276	3	19	9							
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	152	1	1809	2	Y	23	23	1			9
							272	3	25	9							
*09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	139	1	1616	2	Y	19	11	1			17
							294	3	21	9							

SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	209	1	2276	2	Y	3					46
							302	3	3	9							
05	2294	N	1545	-0-	-749	-0-	149	1	1262	2	Y	1					47
							133	3	1	9							
06	2220	N	2202	-0-	-18	-0-	198	1	1810	2	Y	4	46	1			5
							190	3	4	9							
07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	243	1	2197	2	Y	3					8
							241	3	3	9							
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	151	1	1555	2	Y	5					13
							166	3	6	9							
*09	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	207	1	1911	2	Y	10					23
							270	3	11	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1290	N	1071	-0-		-219	-0-	72	1	879	2	Y	5					14
								114	3	6	9							
05	1333	N	1089	-0-		-244	-0-	73	1	889	2	Y	7	11	1			10
								119	3	8	9							
06	1170	N	893	-0-		-277	-0-	60	1	735	2	Y	-0-					10
								98	3									
07	1116	N	870	-0-		-246	-0-	59	1	713	2	Y	-0-	10	1			-0-
								98	3									
08	1292	N	1292	-0-		-0-	-0-	87	1	1064	2	Y	-0-					-0-
								141	3									
*09	1164	N	1164	-0-		-0-	-0-	79	1	930	2	Y	-0-					-0-
								155	3									

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	921	N	921	-0-		-0-	-0-	68	1	745	2	Y	8	13	1			7
								99	3	9	9							
05	1177	N	1177	-0-		-0-	-0-	113	1	955	2	Y	7	12	1			2
								101	3	8	9							
06	816	N	816	-0-		-0-	-0-	74	1	669	2	Y	4	2	1			4
								69	3	4	9							
07	1234	N	1234	-0-		-0-	-0-	111	1	1004	2	Y	8	6	1			6
								110	3	9	9							
08	1142	N	1142	-0-		-0-	-0-	92	1	942	2	Y	7	7	1			6
								100	3	8	9							
09	810	N	722	-0-		-88	-0-	62	1	572	2	Y	6	7	1			5
								81	3	7	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1754	-0-		-1006	-0-	118	1	1432	2	Y	18					60
								184	3	20	9							
05	2759	X	2049	-0-		-710	-0-	136	1	1647	2	Y	43	56	1			47
								219	3	47	9							
06	2670	X	1971	-0-		-699	-0-	134	1	1622	2	Y	-0-					47
								215	3									
07	2759	X	1748	-0-		-1011	-0-	118	1	1429	2	Y	4	45	1			6
								197	3	4	9							
08	2835	N	2835	-0-		-0-	-0-	192	1	2327	2	Y	8					14
								307	3	9	9							
*09	2858	N	2858	-0-		-0-	-0-	193	1	2279	2	Y	5					19
								380	3	6	9							

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. GAS	(I) 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	2326	N	2326	-0-		-0-	-0-	72	1	1934	2	Y	19	12	1			13
								299	3	21	9							
05	2119	N	2119	-0-		-0-	-0-	111	1	1765	2	Y	17	23	1			7
								224	3	19	9							
06	2103	N	2103	-0-		-0-	-0-	99	1	1759	2	Y	15	11	1			11
								228	3	17	9							
07	2309	N	2309	-0-		-0-	-0-	103	1	1941	2	Y	3	11	1			3
								262	3	3	9							
08	2108	N	1891	-0-		-217	-0-	67	1	1618	2	Y	2	4	1			1
								204	3	2	9							
09	2040	N	1996	-0-		-44	-0-	90	1	1644	2	Y	3	2	1			2
								259	3	3	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
04	1620	N	907	-0-	-713	-0-	63	1	735	2	Y	14	58	1			14
							94	3	15	9							
05	1395	N	1259	-0-	-136	-0-	115	1	1016	2	Y	25					39
							100	3	28	9							
06	1170	N	873	-0-	-297	-0-	76	1	711	2	Y	14	37	1			16
							71	3	15	9							
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	145	1	1404	2	Y	22					38
							144	3	24	9							
08	1271	N	1033	-0-	-238	-0-	78	1	859	2	Y	15					53
							79	3	17	9							
09	870	N	819	-0-	-51	-0-	68	1	664	2	Y	-0-	53	1			-0-
							87	3									

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
04	2130	N	1811	-0-	-319	-0-	135	1	1473	2	Y	7	11	1			7
							195	3	8	9							
05	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	202	1	1707	2	Y	7	12	1			2
							180	3	8	9							
06	1890	N	1726	-0-	-164	-0-	155	1	1418	2	Y	4	2	1			4
							149	3	4	9							
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	172	1	1554	2	Y	8	6	1			6
							170	3	9	9							
08	2015	N	1654	-0-	-361	-0-	133	1	1368	2	Y	6	6	1			6
							146	3	7	9							
09	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	147	1	1357	2	Y	5	6	1			5
							191	3	6	9							

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
04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	176	1	2116	2	Y	76	28	1			48
							310	3	84	9							
05	2387	N	2212	-0-	-175	-0-	147	1	1756	2	Y	38	55	1			31
							267	3	42	9							
06	2040	N	1986	-0-	-54	-0-	132	1	1581	2	Y	31	26	1			36
							239	3	34	9							
07	2635	N	2147	-0-	-488	-0-	143	1	1706	2	Y	35	52	1			19
							259	3	39	9							
08	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	108	1	1288	2	Y	52	50	1			21
							194	3	57	9							
*09	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	197	1	2293	2	Y	39	24	1			36
							417	3	43	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222731 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	93	1	1116	2	Y	-0-					-0-
							163	3									
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	77	1	924	2	Y	-0-					-0-
							141	3									
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	72	1	862	2	Y	-0-					-0-
							130	3									
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	85	1	1019	2	Y	-0-					-0-
							155	3									
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	95	1	1137	2	Y	-0-					-0-
							172	3									
*09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	92	1	1070	2	Y	-0-					-0-
							195	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	123	1	1338	2	Y	12	18	1			11
							177	3	13	9							
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	153	1	1288	2	Y	12	20	1			3
							135	3	13	9							
06	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	116	1	1058	2	Y	8	4	1			7
							111	3	9	9							
07	1705	N	1086	-0-	-619	-0-	98	1	878	2	Y	13	10	1			10
							96	3	14	9							
08	1550	N	1110	-0-	-440	-0-	89	1	912	2	Y	11	11	1			10
							97	3	12	9							
*09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	115	1	1053	2	Y	9	11	1			8
							148	3	10	9							

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

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

PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	97	1	1064	2	Y	6	9	1			5
							142	3	7	9							
05	1798	N	1564	-0-	-234	-0-	151	1	1273	2	Y	5	9	1			1
							134	3	6	9							
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	171	1	1557	2	Y	4	2	1			3
							163	3	4	9							
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	162	1	1464	2	Y	7	5	1			5
							161	3	8	9							
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	142	1	1465	2	Y	5	5	1			5
							157	3	6	9							
09	1890	N	1692	-0-	-198	-0-	146	1	1351	2	Y	4	5	1			4
							191	3	4	9							

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-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-

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
04	1500	N	1413	-0-	-87	-0-	105	1	1154	2	Y	-0-					-0-
							154	3									
05	1674	N	955	-0-	-719	-0-	92	1	780	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
06	1620	N	1386	-0-	-234	-0-	125	1	1141	2	Y	-0-					-0-
							120	3									
07	1457	N	638	-0-	-819	-0-	58	1	523	2	Y	-0-					-0-
							57	3									
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	100	1	1024	2	Y	-0-					-0-
							109	3									
09	1380	N	821	-0-	-559	-0-	71	1	657	2	Y	-0-					-0-
							93	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	103	1	1126	2	Y	10	23	1			10
							150	3	11	9							
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	146	1	1229	2	Y	9	17	1			2
							129	3	10	9							
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	122	1	1120	2	Y	7	3	1			6
							118	3	8	9							
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	126	1	1138	2	Y	12	9	1			9
							125	3	13	9							
08	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	109	1	1130	2	Y	8	9	1			8
							122	3	9	9							
09	1380	N	1197	-0-	-183	-0-	103	1	951	2	Y	8	9	1			7
							134	3	9	9							

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
04	2490	N	1742	-0-	-748	-0-	128	1	1398	2	Y	27	23	1			27
							186	3	30	9							
05	3100	N	3125	-0-	25	25	300	1	2529	2	Y	27	47	1			7
							266	3	30	9							
06	2582	N	2557	-0-	-25	-0-	229	1	2089	2	Y	18	8	1			17
							219	3	20	9							
07	3100	N	3236	-0-	136	136	292	1	2632	2	Y	22	22	1			17
							288	3	24	9							
08	2387	X	2117	-0-	-270	-0-	168	1	1742	2	Y	18	18	1			17
							187	3	20	9							
09	2310	X	1161	-0-	-1149	-0-	100	1	916	2	Y	15	18	1			14
							128	3	17	9							

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
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	96	1	1038	2	Y	43	7	1			43
							137	3	47	9							
05	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	109	1	913	2	Y	42	75	1			10
							95	3	46	9							
06	1530	N	991	-0-	-539	-0-	86	1	789	2	Y	30	13	1			27
							83	3	33	9							
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	131	1	1184	2	Y	51	39	1			39
							130	3	56	9							
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	187	1	1924	2	Y	39	40	1			38
							206	3	43	9							
*09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	177	1	1627	2	Y	33	40	1			31
							229	3	36	9							

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
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	73	1	791	2	Y	9	12	1			9
							104	3	10	9							
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	118	1	994	2	Y	8	15	1			2
							104	3	9	9							
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	95	1	866	2	Y	6	3	1			5
							91	3	7	9							
07	1023	N	659	-0-	-364	-0-	58	1	530	2	Y	11	8	1			8
							59	3	12	9							
08	1147	N	457	-0-	-690	-0-	36	1	372	2	Y	8	8	1			8
							40	3	9	9							
09	1050	N	610	-0-	-440	-0-	53	1	483	2	Y	6	8	1			6
							67	3	7	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	110	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
06	120	N	60	-0-	-60	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
08	124	N	51	-0-	-73	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	Y	-0-					-0-
							11	3									

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
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	177	1	1920	2	Y	8	5	1			8
							254	3	9	9							
05	2232	N	1425	-0-	-807	-0-	137	1	1157	2	Y	8	14	1			2
							122	3	9	9							
06	2280	N	1987	-0-	-293	-0-	178	1	1630	2	Y	6	3	1			5
							172	3	7	9							
07	2449	N	2265	-0-	-184	-0-	204	1	1848	2	Y	9	7	1			7
							203	3	10	9							
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	157	1	1614	2	Y	8	8	1			7
							172	3	9	9							
*09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	154	1	1421	2	Y	7	8	1			6
							200	3	8	9							

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
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	55	1	1480	2	Y	14	9	1			10
							229	3	15	9							
05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	141	1	2241	2	Y	12	17	1			5
							284	3	13	9							
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	82	1	1455	2	Y	11	8	1			8
							188	3	12	9							
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	80	1	1517	2	Y	21	10	1			19
							205	3	23	9							
08	2201	N	900	-0-	-1301	-0-	31	1	755	2	Y	17	29	1			7
							95	3	19	9							
09	1740	N	1417	-0-	-323	-0-	63	1	1151	2	Y	20	15	1			12
							181	3	22	9							

PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	45	1	487	2	Y	30	27	1			29
							64	3	33	9							
05	558	N	493	-0-	-65	-0-	44	1	371	2	Y	35	57	1			7
							39	3	39	9							
06	570	N	464	-0-	-106	-0-	40	1	364	2	Y	20	9	1			18
							38	3	22	9							
07	651	N	467	-0-	-184	-0-	39	1	352	2	Y	34	26	1			26
							39	3	37	9							
08	496	N	362	-0-	-134	-0-	27	1	276	2	Y	27	27	1			26
							29	3	30	9							
*09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	47	1	438	2	Y	22	27	1			21
							62	3	24	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 18 RRCID -> 230577 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	38	1	417	2	Y	14	6	1			14
							56	3	15	9							
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	70	1	583	2	Y	13	24	1			3
							61	3	14	9							
06	810	N	678	-0-	-132	-0-	60	1	549	2	Y	10	4	1			9
							58	3	11	9							
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	63	1	562	2	Y	16	12	1			13
							61	3	18	9							
08	620	N	477	-0-	-143	-0-	37	1	385	2	Y	12	13	1			12
							42	3	13	9							
*09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	57	1	523	2	Y	11	13	1			10
							73	3	12	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1741	-0-	-269	-0-	118	1	1436	2	Y	2					6
							185	3	2	9							
05	2077	N	1596	-0-	-481	-0-	108	1	1309	2	Y	4	5	1			5
							175	3	4	9							
06	1710	N	1065	-0-	-645	-0-	72	1	876	2	Y	-0-					5
							117	3									
07	1798	N	1657	-0-	-141	-0-	111	1	1339	2	Y	21	5	1			21
							184	3	23	9							
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	110	1	1336	2	Y	30					51
							176	3	33	9							
*09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	92	1	1081	2	Y	20					71
							180	3	22	9							

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
04	2040	N	1811	-0-	-229	-0-	121	1	1456	2	Y	19	14	1			23
							213	3	21	9							
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	142	1	1693	2	Y	19	27	1			15
							257	3	21	9							
06	2040	N	1821	-0-	-219	-0-	122	1	1460	2	Y	16	13	1			18
							221	3	18	9							
07	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	112	1	1336	2	Y	18	26	1			10
							203	3	20	9							
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	136	1	1622	2	Y	25	25	1			10
							245	3	28	9							
*09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	133	1	1547	2	Y	20	12	1			18
							281	3	22	9							

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
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	137	1	1495	2	Y	5					70
							199	3	6	9							
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	201	1	1687	2	Y	1					71
							177	3	1	9							
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	154	1	1406	2	Y	6	70	1			7
							148	3	7	9							
07	1891	N	1542	-0-	-349	-0-	139	1	1259	2	Y	5					12
							138	3	6	9							
08	1984	N	1733	-0-	-251	-0-	139	1	1432	2	Y	8					20
							153	3	9	9							
09	1710	N	1669	-0-	-41	-0-	144	1	1324	2	Y	14					34
							186	3	15	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
04	1680	N	1647	-0-	-33	-0-	116	1	1345	2	Y	13	1	1			12
							172	3	14	9							
05	1953	N	1523	-0-	-430	-0-	140	1	1237	2	Y	22					34
							122	3	24	9							
06	1950	N	1248	-0-	-702	-0-	108	1	1024	2	Y	12	32	1			14
							103	3	13	9							
07	1705	N	1386	-0-	-319	-0-	116	1	1132	2	Y	19					33
							117	3	21	9							
08	1519	N	1345	-0-	-174	-0-	102	1	1125	2	Y	13					46
							104	3	14	9							
*09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	113	1	1110	2	Y	20	56	1			10
							147	3	22	9							

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
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	119	1	1452	2	Y	18					59
							188	3	20	9							
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	107	1	1295	2	Y	32	46	1			45
							172	3	35	9							
06	1410	N	1157	-0-	-253	-0-	78	1	952	2	Y	-0-					45
							127	3									
07	1457	N	926	-0-	-531	-0-	62	1	756	2	Y	4	42	1			7
							104	3	4	9							
08	1612	N	952	-0-	-660	-0-	64	1	775	2	Y	10					17
							102	3	11	9							
*09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	85	1	997	2	Y	7					24
							166	3	8	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 232162 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2870	-0-	-460	-0-	193	1	2311	2	Y	25	14	1			23
							338	3	28	9							
05	3441	X	2425	-0-	-1016	-0-	163	1	1946	2	Y	19	27	1			15
							295	3	21	9							
06	2940	X	2581	-0-	-359	-0-	174	1	2076	2	Y	16	13	1			18
							313	3	18	9							
07	3038	X	2649	-0-	-389	-0-	178	1	2127	2	Y	18	26	1			10
							324	3	20	9							
08	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	185	1	2214	2	Y	25	25	1			10
							334	3	28	9							
09	2490	N	1990	-0-	-500	-0-	133	1	1552	2	Y	20	12	1			18
							283	3	22	9							

BARRYER WELL #: 1 RRCID -> 232950 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	2256	-0-	-174	-0-	152	1	1847	2	Y	13					38
							243	3	14	9							
05	2511	X	2474	-0-	-37	-0-	167	1	2016	2	Y	11					49
							279	3	12	9							
06	2430	X	2004	-0-	-426	-0-	135	1	1630	2	Y	17					66
							220	3	19	9							
07	2511	X	1591	-0-	-920	-0-	107	1	1298	2	Y	10					76
							175	3	11	9							
08	2325	N	1959	-0-	-366	-0-	133	1	1607	2	Y	4					80
							215	3	4	9							
09	2010	N	1710	-0-	-300	-0-	116	1	1365	2	Y	3	78	1			5
							226	3	3	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1585	-0-	-305	-0-	106	1	1292	2	Y	15					44
							170	3	17	9							
05	1953	N	1535	-0-	-418	-0-	103	1	1245	2	Y	13					57
							173	3	14	9							
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	167	1	2030	2	Y	19					76
							274	3	21	9							
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	161	1	1951	2	Y	13					89
							264	3	14	9							
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	148	1	1800	2	Y	13					102
							242	3	14	9							
09	2190	N	1861	-0-	-329	-0-	125	1	1477	2	Y	13	99	1			16
							245	3	14	9							

PORTER WELL #: 17 RRCID -> 233181 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	56	1	608	2	Y	-0-					-0-
							81	3									
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	85	1	723	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
06	720	N	713	-0-	-7	-0-	65	1	587	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	79	1	717	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
08	806	N	786	-0-	-20	-0-	64	1	653	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
*09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	121	1	1110	2	Y	-0-					-0-
							156	3									

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
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	110	1	1197	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	151	1	1271	2	Y	-0-					-0-
							133	3									
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	132	1	1206	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	125	1	1130	2	Y	-0-					-0-
							124	3									
08	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	122	1	1260	2	Y	-0-					-0-
							135	3									
09	1470	N	1244	-0-	-226	-0-	108	1	996	2	Y	-0-					-0-
							140	3									

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
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	103	1	1231	2	Y	-0-					-0-
							180	3									
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	93	1	1112	2	Y	-0-					-0-
							169	3									
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	80	1	958	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	88	1	1052	2	Y	-0-					-0-
							160	3									
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	119	1	1424	2	Y	-0-					-0-
							215	3									
*09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	104	1	1213	2	Y	-0-					-0-
							221	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
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-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244354 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882

04	1680	N	1495	-0-	-185	-0-	101	1	1234	2	Y	-0-					-0-
							160	3									
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	177	1	2149	2	Y	-0-					-0-
							287	3									
06	1920	N	1470	-0-	-450	-0-	100	1	1209	2	Y	-0-					-0-
							161	3									
07	1550	N	1160	-0-	-390	-0-	79	1	951	2	Y	-0-					-0-
							130	3									
08	1922	N	1308	-0-	-614	-0-	89	1	1077	2	Y	-0-					-0-
							142	3									
09	1470	N	608	-0-	-862	-0-	41	1	486	2	Y	-0-					-0-
							81	3									

CRD OPERATING, LLC 186953
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

04	3000	N	1851	-0-	-1149	227	1851	2			N	-0-					138
05	2118	X	1891	-0-	-227	-0-	1867	2	24	9	N	22					160
06	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	1897	2	112	9	N	102	162	1			100
07	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2131	2	9	9	N	8	96	1			12
08	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1756	2	66	9	N	60					72
*09	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					72

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PITTS WELL #: 6 RRCID -> 125741 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8819 - 9461

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	263	1	2404	2	N	-0-					70
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	174	1	1366	2	N	-0-					70
06	1770	N	1591	-0-	-179	-0-	163	1	1428	2	N	-0-					70
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	163	1	1455	2	N	64	59	1			75
							70	9									
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	149	1	1274	2	N	-0-					75
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					75

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
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	643	2	36	9	N	33					190
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	755	2	29	9	N	26	176	1			40
06	720	N	626	-0-	-94	-0-	604	2	22	9	N	20					60
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	717	2	52	9	N	47					107
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	809	2	39	9	N	35					142
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	16					158

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 208277 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8774 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	390	2	4	9	Y	4					6
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	390	2	10	9	Y	9					15
06	450	N	164	-0-	-286	-0-	160	2	4	9	Y	4	13	1			6
07	403	N	131	-0-	-272	-0-	131	2			Y	-0-					6
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	426	2	25	9	Y	23	25	1			4
*09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					4

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					1
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					1
06	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-
*09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-

BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2155	2	6	9	N	5					165
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-	164	1			1
06	1800	N	1372	-0-	-428	-0-	1372	2			N	-0-					1
07	1860	N	1525	-0-	-335	-0-	1525	2			N	-0-					1
08	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	1741	2			N	-0-					1
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					1

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					8
05	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2106	2	76	9	Y	69					77
06	1140	X	950	-0-	-190	-0-	950	2			Y	-0-	63	1			14
07	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					14
08	2170	X	1737	-0-	-433	-0-	1729	2	8	9	Y	7	12	1			9
09	2100	X	1487	-0-	-613	-0-	1487	2			Y	-0-					9

GARLAND WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	836	-0-	-664	-0-	744	2	92	9	Y	84	192	1			65
05	1054	N	849	-0-	-205	-0-	848	2	1	9	Y	1					66
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	842	2	19	9	Y	17	3	1			80
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1032	2	7	9	Y	6					86
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1389	2	41	9	Y	37					123
*09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1340	2	25	9	Y	23	3	1			143

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 212945 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2016

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1150	2	2	9	N	2					25
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					25
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					25
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					25
08	1519	N	1225	-0-	-294	-0-	1225	2			N	-0-					25
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					25

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2 EXT		1089	-0-	1089	1089	1089	2			N	-0-					157
07	14B2 EXT		1409	-0-	1409	2498	1409	2			N	-0-	130	1			27
08	14B2 EXT		1333	-0-	1333	3831	1333	2			N	-0-					27
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3831					N	NO RPT					27

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					3
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					3
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
08	2139	X	1849	-0-	-290	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
09	2370	X	1199	-0-	-1171	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					23
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					23
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					23
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					23
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					23
09	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					23

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 218368 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9554

04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	261	2	2	9	Y	2					6
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	302	2	29	9	Y	26					32
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-	26	1			6
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					6
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			Y	-0-	5	1			1
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			Y	-0-					1

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2925	2	6	9	N	5					68
05	1798	X	1353	-0-	-445	-0-	1353	2			N	-0-					68
06	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					68
07	1798	X	1724	-0-	-74	-0-	1724	2			N	-0-					68
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					68
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					68

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278

04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					94
05	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	1582	2			N	-0-					94
06	1500	N	1495	-0-	-5	-0-	1495	2			N	-0-					94
07	1457	N	1183	-0-	-274	-0-	1183	2			N	-0-					94
08	1581	N	880	-0-	-701	-0-	880	2			N	-0-					94
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					94

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564

04	1320	N	1197	-0-	-123	-0-	1194	2	3	9	Y	3					8
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1324	2	65	9	Y	59					67
06	1350	N	1207	-0-	-143	-0-	1166	2	41	9	Y	37	73	1			31
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1209	2	73	9	Y	66					97
08	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1031	2	67	9	Y	61	135	1			23
09	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	1045	2	1	9	Y	1					24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2200	-0-	-110	-0-	76	1	2047	2	Y	70	64	1			18
							77	9									
05	2232	N	1941	-0-	-291	-0-	66	1	1839	2	Y	33	40	1			11
							36	9									
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	76	1	2069	2	Y	32	30	1			13
							35	9									
07	2263	N	2228	-0-	-35	-0-	77	1	2110	2	Y	37	37	1			13
							41	9									
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	73	1	1963	2	Y	36	36	1			13
							40	9									
*09	2190	N	2066	-0-	-124	-0-	74	1	1951	2	Y	37	36	1			14
							41	9									

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					20
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					20
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					20
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					20
08	589	N	133	-0-	-456	-0-	133	2			N	-0-					20
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					20

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	65	2	N	133	188	1			28
							146	9									
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	28	1	107	2	N	-0-					28
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	81	2	N	55					83
							61	9									
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	19	1	89	2	N	27					110
							30	9									
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	87	2	N	27					137
							30	9									
*09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	61	2	N	138	190	1			85
							152	9									

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

04	660	N	525	-0-	-135	-0-	525	2			N	-0-	160	1			73
05	868	N	500	-0-	-368	-0-	498	2	2	9	N	2					75
06	720	N	431	-0-	-289	-0-	431	2			N	-0-					75
07	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					75
08	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					75
*09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	389	2	110	9	N	100	150	1			25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2369	2	14	9	N	13					130
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					130
06	3000	N	3134	-0-	134	134	3134	2			N	-0-					130
07	3051	N	2917	-0-	-134	-0-	2917	2			N	-0-					130
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					130
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					130
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

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
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	30	1	1591	2	N	-0-					23
05	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	31	1	1557	2	N	-0-					23
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	30	1	1572	2	N	-0-					23
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	31	1	1616	2	N	-0-					23
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	31	1	1612	2	N	-0-					23
09	1590	N	1366	-0-	-224	-0-	30	1	1336	2	N	-0-					23

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
04	1890	N	1444	-0-	-446	-0-	1444	2			N	-0-					133
05	1829	N	314	-0-	-1515	-0-	314	2			N	-0-					133
06	3000	N	3150	-0-	150	150	3081	2	69	9	N	63	179	1			17
07	2897	N	2747	-0-	-150	-0-	2747	2			N	-0-					17
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2456	2	36	9	N	33					50
09	2520	X	2346	-0-	-174	-0-	2346	2			N	-0-					50
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-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

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
04	330	N	211	-0-	-119	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
*09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	Y	1					1

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
04	450	N	464	-0-	14	-0-	17	1	447	2	Y	-0-					17
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	28	1	780	2	Y	-0-					17
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	18	1	501	2	Y	-0-					17
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	25	1	673	2	Y	-0-					17
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	18	1	492	2	Y	-0-					17
*09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	19	1	501	2	Y	-0-					17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
04	2040	N	1628	-0-	-412	-0-	1628	2			N	-0-					18
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					18
06	2160	N	1445	-0-	-715	-0-	1360	2	85	9	N	77					95
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2138	2	6	9	N	5	83	1			17
08	2232	N	1756	-0-	-476	-0-	1756	2			N	-0-					17
*09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1644	2	56	9	N	51					68

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
04	2820	X	2216	-0-	-604	-0-	329	1	1887	2	N	-0-					70
05	2728	X	2722	-0-	-6	-0-	569	1	2153	2	N	-0-					70
06	2640	X	2283	-0-	-357	-0-	351	1	1932	2	N	-0-					70
07	2573	X	2488	-0-	-85	-0-	444	1	2044	2	N	-0-					70
08	2728	N	2164	-0-	-564	-0-	311	1	1853	2	N	-0-					70
09	2280	N	2203	-0-	-77	-0-	289	1	1914	2	N	-0-					70

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2883	2	54	9	N	49	86	1			19
05	3007	X	2974	-0-	-33	-0-	2968	2	6	9	N	5					24
06	2700	X	2660	-0-	-40	-0-	2652	2	8	9	N	7					31
07	3038	X	2812	-0-	-226	-0-	2798	2	14	9	N	13					44
08	3038	X	2977	-0-	-61	-0-	2969	2	8	9	N	7					51
09	2940	X	2737	-0-	-203	-0-	2717	2	20	9	N	18					69

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					1
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					1
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					1
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					1
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					1
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			Y	-0-					1

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1471	2	6	9	N	5	50	1			100
05	1829	N	1585	-0-	-244	-0-	1585	2			N	-0-					100
06	2190	N	1150	-0-	-1040	-0-	1150	2			N	-0-					100
07	1705	N	1227	-0-	-478	-0-	1227	2			N	-0-					100
08	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1477	2			N	-0-					100
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					100

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2931	-0-	-219	-0-	2931	2			N	-0-					125
05	3255	X	3002	-0-	-253	-0-	2923	2	79	9	N	72					197
06	3120	X	2905	-0-	-215	-0-	2904	2	1	9	N	1	178	1			20
07	3038	X	2883	-0-	-155	-0-	2883	2			N	-0-					20
08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3503	2	50	9	N	45					65
*09	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					65

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	210	-0-	-1560	-0-	5	1	201	2	Y	4					84
							4	9									
05	2077	X	156	-0-	-1921	-0-	6	1	150	2	Y	-0-					84
06	2010	X	69	-0-	-1941	-0-	3	1	66	2	Y	-0-	1	1			83
07	2077	X	108	-0-	-1969	-0-	2	1	106	2	Y	-0-					83
08	155	N	47	-0-	-108	-0-	1	1	42	2	Y	4					87
							4	9									
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	5					92
							6	9									

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
04	1140	N	1019	-0-	-121	-0-	45	1	974	2	N	-0-					75
05	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	47	1	1015	2	N	-0-					75
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	45	1	1692	2	N	117					192
							129	9									
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	47	1	1663	2	N	1	150	1			43
							1	9									
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	47	1	1593	2	N	-0-					43
09	1860	N	1555	-0-	-305	-0-	45	1	1510	2	N	-0-					43

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
04	510	N	444	-0-	-66	-0-	441	2	3	9	Y	3					34
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	428	2	3	9	Y	3					37
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	358	2	2	9	Y	2					39
07	465	N	420	-0-	-45	-0-	418	2	2	9	Y	2					41
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	402	2	1	9	Y	1					42
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			Y	-0-					42

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
04	810	N	795	-0-	-15	-0-	774	2	21	9	N	19	189	1			40
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					40
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1003	2	9	9	N	8					48
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					48
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					48
*09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					48

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	445	2	13	9	N	12					75
05	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	2			N	-0-					75
06	1800	N	201	-0-	-1599	-0-	201	2			N	-0-					75
07	465	N	288	-0-	-177	-0-	288	2			N	-0-					75
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					75
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					75

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
04	2220	N	2075	-0-	-145	-0-	2033	2	42	9	N	38	74	1			15
05	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	1884	2	4	9	N	4					19
06	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	1856	2	7	9	N	6					25
07	2139	N	1700	-0-	-439	-0-	1689	2	11	9	N	10					35
08	1891	N	1727	-0-	-164	-0-	1720	2	7	9	N	6					41
09	1860	N	1502	-0-	-358	-0-	1487	2	15	9	N	14					55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	9	2	1	9	Y	1	1	1			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					8
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

04	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2760	2	29	9	N	26					116
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					116
06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					116
07	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-	50	1			66
08	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					66
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					66

SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954

04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	97	1	559	2	N	-0-					90
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	92	1	349	2	N	-0-					90
06	690	N	374	-0-	-316	-0-	57	1	317	2	N	-0-					90
07	682	N	419	-0-	-263	-0-	75	1	344	2	N	-0-					90
08	434	N	378	-0-	-56	-0-	54	1	324	2	N	-0-					90
09	360	N	261	-0-	-99	-0-	34	1	227	2	N	-0-					90

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076

04	270	N	208	-0-	-62	-0-	207	2	1	9	Y	1					52
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					52
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					52
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	2	1	9	Y	1					53
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	Y	1					54
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					54

SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	98	1	424	2	N	5					190
							6	9									
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	55	1	89	2	N	-0-					190
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	49	1	105	2	N	-0-					190
07	558	N	177	-0-	-381	-0-	57	1	120	2	N	-0-					190
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	100	1	484	2	N	-0-					190
*09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	80	1	464	2	N	-0-					190

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936

04	1140	N	1015	-0-	-125	-0-	34	1	917	2	Y	58	66	1			32
							64	9									
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	58	1	1608	2	Y	99	92	1			39
							109	9									
06	1800	N	1660	-0-	-140	-0-	56	1	1519	2	Y	77	77	1			39
							85	9									
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	70	1	1929	2	Y	114	110	1			43
							125	9									
08	1767	N	1484	-0-	-283	-0-	50	1	1343	2	Y	83	89	1			37
							91	9									
*09	1650	N	919	-0-	-731	-0-	31	1	830	2	Y	53	58	1			32
							58	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3507	-0-	-423	-0-	520	1	2987	2	N	-0-					48
05	4061	X	1779	-0-	-2282	-0-	372	1	1407	2	N	-0-					48
06	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	608	1	3350	2	N	22					70
							24	9									
07	4030	X	2792	-0-	-1238	-0-	498	1	2294	2	N	-0-					70
08	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	571	1	3405	2	N	-0-					70
09	3990	X	3899	-0-	-91	-0-	512	1	3387	2	N	-0-					70

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
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	224	2	25	9	N	23	122	1			15
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					15
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					15
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					15
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					15
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					15

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

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
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2068	2	14	9	N	13	26	1			5
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1892	2	1	9	N	1					6
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1785	2	2	9	N	2					8
07	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	1714	2	4	9	N	4					12
08	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1728	2	2	9	N	2					14
09	1710	N	1571	-0-	-139	-0-	1567	2	4	9	N	4					18

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
04	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2602	2	63	9	N	57					127
05	2759	N	2685	-0-	-74	-0-	2685	2			N	-0-					127
06	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2616	2	74	9	N	67	179	1			15
07	2759	N	2657	-0-	-102	-0-	2657	2			N	-0-					15
08	2697	N	2155	-0-	-542	-0-	2155	2			N	-0-					15
09	2670	N	2044	-0-	-626	-0-	2044	2			N	-0-					15

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
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	876	2	14	9	N	13					115
05	837	N	374	-0-	-463	-0-	354	2	20	9	N	18					133
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	678	2	121	9	N	110	185	1			58
07	930	N	523	-0-	-407	-0-	523	2			N	-0-					58
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					58
09	810	N	501	-0-	-309	-0-	501	2			N	-0-					58

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					21
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					21
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					21
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					21

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	317	2	3	9	Y	3					67
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	305	2	7	9	Y	6					73
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	276	2	8	9	Y	7					80
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	304	2	4	9	Y	4					84
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	272	2	4	9	Y	4					88
09	270	N	198	-0-	-72	-0-	197	2	1	9	Y	1					89

LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568

04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					22
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					22
06	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	2			N	-0-					22
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					22
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					22
09	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	2			N	-0-					22

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435

04	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	30	1	1005	2	Y	31	2	1			62
							34	9									
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	31	1	1105	2	Y	26					88
							29	9									
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	30	1	1034	2	Y	28	2	1			114
							31	9									
07	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	31	1	961	2	Y	37					151
							41	9									
08	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	31	1	957	2	Y	32					183
							35	9									
*09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	30	1	1164	2	Y	17	161	1			39
							19	9									

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914

04	1890	X	2748	-0-	858	-0-	98	1	2643	2	Y	6	6	1			75
							7	9									
05	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	94	1	2614	2	Y	6	6	1			75
							7	9									
06	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	75	1	2046	2	Y	4	4	1			75
							4	9									
07	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	86	1	2358	2	Y	5	5	1			75
							6	9									
08	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	85	1	2278	2	Y	5	5	1			75
							6	9									
09	1890	X	1236	-0-	-654	-0-	45	1	1189	2	Y	2	3	1			74
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	20	1	108	2	N	26					48
							29	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	24	1	108	2	N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	N	-0-					48

REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996

04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					28
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					28
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					28
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	401	2	234	9	N	213	204	1			37
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					37
09	510	N	373	-0-	-137	-0-	373	2			N	-0-					37

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242131 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 9888

04	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	2			N	-0-					145
05	248	N	22	-0-	-226	-0-	22	2			N	-0-					145
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					145
07	496	N	391	-0-	-105	-0-	334	2	57	9	N	52	176	1			21
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					21
09	540	N	109	-0-	-431	-0-	109	2			N	-0-					21

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

04	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	2			N	-0-					145
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					145
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					145
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	262	2	41	9	N	37					182
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					182
09	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	2			N	-0-					182

ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BROWNING, 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
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		1646	-0-	1646	1646	1646	2			N	-0-					28
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1646					N	NO RPT					28

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
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1745	2	152	9	N	138	307	1			90
05	1922	N	1723	-0-	-199	-0-	1642	2	81	9	N	74	164	1			-0-
06	1860	N	1627	-0-	-233	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1747	2	185	9	N	168	168	1			-0-
08	1829	N	1559	-0-	-270	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	8624	X	1384	-0-	-7240	-0-	1339	2	45	9	N	41	149	1			32
05	1426	X	81	-0-	-1345	-0-	81	2			N	-0-					32
06	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					32
07	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					32
08	1426	X	540	-0-	-886	-0-	516	2	24	9	N	22	54	1			-0-
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					37
05	1736	N	1295	-0-	-441	-0-	1295	2			N	-0-					37
06	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	1181	2			N	-0-					37
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					37
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					37
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					37

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
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3137	2	3	9	N	3					78
05	2666	X	2665	-0-	-1	-0-	2665	2			N	-0-					78
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					78
07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					78
08	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					78
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					78

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
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					32
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					32
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					32
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					32
08	2015	N	1303	-0-	-712	-0-	1303	2			N	-0-					32
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					32

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			70
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		8216	-0-	8216	8216	8216	2			N	-0-					30
07	14B2 EXT		4464	-0-	4464	12680	4464	2			N	-0-					30
08	15740	X	3060	-0-	-12680	-0-	2971	2	89	9	N	81	111	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2986	2	13	9	N	12					52
05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					52
06	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					52
07	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					52
08	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					52
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					52

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	944	2	8	9	N	7					84
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					84
06	870	N	593	-0-	-277	-0-	593	2			N	-0-					84
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					84
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					84
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					84

DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					32
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					32
06	1710	N	1350	-0-	-360	-0-	1350	2			Y	-0-					32
07	1767	N	773	-0-	-994	-0-	773	2			Y	-0-					32
08	DLQ G-10		313	-0-	313	313	313	2			Y	-0-					32
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	313					Y	NO RPT					32

BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069

04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1708	2	56	9	Y	51					78
05	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					78
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					78
07	3100	N	3254	-0-	154	154	3254	2			Y	-0-					78
08	DLQ G-10		4355	-0-	4355	4509	4355	2			Y	-0-	22	1			56
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4509					Y	NO RPT					56

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	80	2	8	9	N	7					40
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					40
06	540	N	32	-0-	-508	-0-	32	2			N	-0-					40
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					40
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					40
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					40

TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		1245	-0-	1245	1245	1245	2			N	-0-					27
06	14B2 EXT		11236	-0-	11236	12481	11236	2			N	-0-					27
07	14B2 EXT		6488	-0-	6488	18969	6488	2			N	-0-					27
08	23779	X	4810	-0-	-18969	-0-	4810	2			N	-0-					27
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					54
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					54
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

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

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					56
05	2232	N	1777	-0-	-455	-0-	1777	2			Y	-0-					56
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					56
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					56
08	DLQ G-10		2453	-0-	2453	2453	2453	2			Y	-0-					56
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2453					Y	NO RPT					56

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

04	3030	X	54	-0-	-2976	-0-	54	2			Y	-0-					11
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					11
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					11
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					11
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
04	9840	X	9249	-0-	-591	-0-	9111	2	138	9	N	125					142
05	9765	X	9453	-0-	-312	-0-	9347	2	106	9	N	96					238
06	9330	X	9100	-0-	-230	-0-	9091	2	9	9	N	8	188	1			58
07	9548	X	9316	-0-	-232	-0-	9316	2			N	-0-					58
08	9548	X	9254	-0-	-294	-0-	9254	2			N	-0-					58
09	9240	X	8551	-0-	-689	-0-	8475	2	76	9	N	69					127

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
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1295	2	19	9	Y	17					86
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1611	2	95	9	Y	86	172	1			-0-
06	1620	N	1134	-0-	-486	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1345	-0-	1345	1345	1322	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1345					Y	NO RPT					-0-

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					29
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	2					26
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 261503 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8903 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	230	2	23	9	N	21					130
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	67	2	21	9	N	19	149	1			-0-
06	570	N	29	-0-	-541	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	21816	X	21816	-0-	-0-	-0-	21638	2	178	9	Y	162	203	1			153
05	24000	X	24000	-0-	-0-	-0-	23243	2	757	9	Y	688	841	1			-0-
06	20794	X	20794	-0-	-0-	-0-	18533	3	1890	4	Y	337	337	1			-0-
							371	9									
07	19966	X	19966	-0-	-0-	-0-	19446	2	520	9	Y	473	473	1			-0-
08	DLQ G-10		17228	-0-	17228	17228	16885	2	343	9	Y	312	312	1			-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17228					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
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	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

04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	125	2	272	9	N	247	527	1			162
05	341	N	44	-0-	-297	-0-	42	2	2	9	N	2	164	1			-0-
06	810	N	265	-0-	-545	-0-	71	2	194	9	N	176	176	1			-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	48	2	189	9	N	172	172	1			-0-
08	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144

04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	943	2	24	9	Y	22					39
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					39
06	840	N	439	-0-	-401	-0-	439	2			Y	-0-					39
07	961	N	485	-0-	-476	-0-	485	2			Y	-0-					39
08	DLQ	G-10	950	-0-	950	950	897	2	53	9	Y	48	87	1			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	950					Y	NO RPT					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	216	2	3	9	N	3					147
05	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	2			N	-0-					147
06	1050	N	109	-0-	-941	-0-	109	2			N	-0-					147
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	211	2	3	9	N	3	150	1			-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					26
05	465	N	272	-0-	-193	-0-	272	2			Y	-0-					26
06	450	N	229	-0-	-221	-0-	229	2			Y	-0-					26
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					26
08	DLQ	G-10	299	-0-	299	299	299	2			Y	-0-					26
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	299					Y	NO RPT					26

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 10252 - 13619

04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5763	2	2	9	N	2	175	1			40
05	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					40
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					40
07	2418	X	1894	-0-	-524	-0-	1894	2			N	-0-					40
08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					40
*09	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					40

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

04	31968	X	31968	-0-	-0-	-0-	31792	2	176	9	Y	160	203	1			128
05	29450	X	28802	-0-	-648	-0-	28802	2			Y	-0-					128
06	28500	X	19353	-0-	-9147	-0-	16365	3	2988	4	Y	-0-					128
07	33334	X	33334	-0-	-0-	-0-	33334	2			Y	-0-					128
08	DLQ	G-10	25500	-0-	25500	25500	25500	2			Y	-0-					128
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	25500					Y	NO RPT					128

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1481	2	351	9	Y	319	203	1			184
05	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	1141	2			Y	-0-					184
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			Y	-0-					184
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					184
08	DLQ G-10		789	-0-	789	789	789	2			Y	-0-					184
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	789					Y	NO RPT					184

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
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1033	2	21	9	Y	19					39
05	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	1175	2			Y	-0-					39
06	1440	N	694	-0-	-746	-0-	694	2			Y	-0-					39
07	1054	N	638	-0-	-416	-0-	638	2			Y	-0-					39
08	DLQ G-10		720	-0-	720	720	667	2	53	9	Y	48	87	1			-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	720					Y	NO RPT					-0-

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7159	2	23	9	N	21					33
05	7130	X	5908	-0-	-1222	-0-	5887	2	21	9	N	19					52
06	6900	X	5858	-0-	-1042	-0-	5808	2	50	9	N	45					97
07	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8817	2	62	9	N	56					153
08	7409	X	6600	-0-	-809	-0-	6435	2	165	9	N	150	185	1			118
09	7170	X	5752	-0-	-1418	-0-	5722	2	30	9	N	27					145

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

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
04	1890	X	2609	-0-	719	-0-	92	1	2508	2	Y	8	9	1			19
							9	9									
05	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	105	1	2921	2	Y	10	10	1			19
							11	9									
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	104	1	2825	2	Y	8	8	1			19
							9	9									
07	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	94	1	2591	2	Y	8	8	1			19
							9	9									
08	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	102	1	2752	2	Y	8	8	1			19
							9	9									
*09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	106	1	2812	2	Y	9	9	1			19
							10	9									

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					115
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					115
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					115
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19530	X	16716	-0-	-2814	-0-	16605	2	111	9	N	101	173	1			110
05	18569	X	15574	-0-	-2995	-0-	15457	2	117	9	N	106	188	1			28
06	17760	X	14901	-0-	-2859	-0-	14824	2	77	9	N	70					98
07	17267	X	15865	-0-	-1402	-0-	15749	2	116	9	N	105	171	1			32
08	17267	X	12258	-0-	-5009	-0-	12172	2	86	9	N	78					110
09	16710	X	16675	-0-	-35	-0-	16607	2	68	9	N	62					172

POWERS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 275021 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8700 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55530	X	50987	-0-	-4543	-0-	50	1	49910	2	Y	934	897	1			204
							1027	9									
05	57381	X	52625	-0-	-4756	-0-	51	1	51672	2	Y	820	781	1			243
							902	9									
06	55530	X	47418	-0-	-8112	-0-	49	1	46691	2	Y	616	684	1			175
							678	9									
07	57381	X	45365	-0-	-12016	-0-	51	1	44654	2	Y	600	564	1			211
							660	9									
08	51460	X	42946	-0-	-8514	-0-	49	1	42449	2	Y	407	481	1			137
							448	9									
09	49800	X	40501	-0-	-9299	-0-	48	1	40147	2	Y	278	255	1			160
							306	9									

HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73590	X	68286	-0-	-5304	-0-	66	1	67353	2	Y	788	741	1			180
							867	9									
05	76043	X	71625	-0-	-4418	-0-	69	1	70756	2	Y	727	692	1			215
							800	9									
06	73590	X	64576	-0-	-9014	-0-	66	1	63909	2	Y	546	606	1			155
							601	9									
07	76043	X	62353	-0-	-13690	-0-	69	1	61699	2	Y	532	500	1			187
							585	9									
08	69781	X	59658	-0-	-10123	-0-	67	1	59188	2	Y	366	426	1			127
							403	9									
09	67530	X	57299	-0-	-10231	-0-	67	1	56943	2	Y	263	236	1			154
							289	9									

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63690	X	50847	-0-	-12843	-0-	79	1	49723	2	N	950	1043	1			250
							1045	9									
05	63395	X	54089	-0-	-9306	-0-	82	1	52669	2	N	1216	1087	1			379
							1338	9									
06	57450	X	48379	-0-	-9071	-0-	80	1	47481	2	N	744	906	1			217
							818	9									
07	58776	X	46794	-0-	-11982	-0-	82	1	45790	2	N	838	729	1			326
							922	9									
08	54622	X	39960	-0-	-14662	-0-	73	1	39034	2	N	775	746	1			355
							853	9									
09	52350	X	48135	-0-	-4215	-0-	80	1	46797	2	N	1144	1282	1			217
							1258	9									

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10197 - 10402

04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					11
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					11
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-	1	1			10
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	Y	1					11
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					14
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1904	2	22	9	Y	20	47	1			38
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1973	2	17	9	Y	15					53
06	1890	N	1872	-0-	-18	-0-	1863	2	9	9	Y	8	37	1			24
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1976	2	18	9	Y	16					40
08	DLQ G-10		1958	-0-	1958	1958	1948	2	10	9	Y	9					49
09	DLQ G-10		1874	-0-	1874	3832	1870	2	4	9	Y	4					53

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					35
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

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 279285 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 10090

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

DANCE-SAMPLE WELL #: 1H RRCID -> 284435 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10570 - 15920

04	0		113989	-0-	113989	402532	113537	2	452	9	N	411	365	1			213
05	0		110413	-0-	110413	512945	110018	2	395	9	N	359	371	1			201
06	604836	X	91891	-0-	-512945	-0-	91575	2	316	9	N	287	361	1			127
07	85129	X	85129	-0-	-0-	-0-	84900	2	229	9	N	208	187	1			148
08	73869	X	73869	-0-	-0-	-0-	73529	2	340	9	N	309	364	1			93
*09	65039	X	65039	-0-	-0-	-0-	64840	2	199	9	N	181	172	1			102

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTSON OIL COMPANY 278563
MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3222	-0-	-108	-0-	50	1	3172	2	N	-0-					33
05	3503	X	3110	-0-	-393	-0-	45	1	3065	2	N	-0-					33
06	3390	X	3022	-0-	-368	-0-	44	1	2978	2	N	-0-					33
07	3503	X	3051	-0-	-452	-0-	46	1	3005	2	N	-0-					33
08	3410	X	2939	-0-	-471	-0-	42	1	2897	2	N	-0-					33
09	3210	X	2929	-0-	-281	-0-	43	1	2886	2	N	-0-					33

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
04	14B DENY		3118	-0-	3118	11475	3118	2			N	-0-					-0-
05	12732	X	1257	-0-	-11475	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-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-

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
04	14B DENY		100	-0-	100	7932	100	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY		110	-0-	110	8042	110	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		106	-0-	106	8148	106	2			N	-0-					-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-

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
04	570	N	122	-0-	-448	-0-	4	1	118	2	N	-0-					-0-
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	44	1	1418	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	6214	-0-	3214	3214	186	1	6028	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	5922	-0-	2822	6036	178	1	5744	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	5855	-0-	2755	8791	176	1	5679	2	N	-0-					-0-
*09	14484	X	5693	-0-	-8791	-0-	171	1	5522	2	N	-0-					-0-

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
04	2940	X	2642	-0-	-298	-0-	79	1	2563	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2724	-0-	-314	-0-	82	1	2642	2	N	-0-					-0-
06	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	123	1	3985	2	N	-0-					-0-
07	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	102	1	3306	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3166	-0-	66	66	95	1	3071	2	N	-0-					-0-
*09	3221	X	3155	-0-	-66	-0-	95	1	3060	2	N	-0-					-0-

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
04	2160	N	1781	-0-	-379	-0-	53	1	1728	2	N	-0-					-0-
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	75	1	2428	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	78	1	2532	2	N	-0-					-0-
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	67	1	2181	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	1878	-0-	-633	-0-	56	1	1822	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	1502	-0-	-958	-0-	45	1	1457	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	47	1	1532	2	N	-0-			-0-
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	43	1	1376	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	38	1	1231	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	1370	-0-	-273	-0-	41	1	1329	2	N	-0-			-0-
08	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	40	1	1291	2	N	-0-			-0-
*09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	41	1	1340	2	N	-0-			-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909

04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	42	1	1372	2	N	-0-			-0-
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	42	1	1372	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1136	-0-	-154	-0-	34	1	1102	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	943	-0-	-514	-0-	28	1	915	2	N	-0-			-0-
08	1426	N	966	-0-	-460	-0-	29	1	937	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	1007	-0-	-133	-0-	30	1	977	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813

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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	70	1	2265	2	N	-0-			-0-
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	70	1	2271	2	N	-0-			-0-
06	2310	N	2159	-0-	-151	-0-	65	1	2094	2	N	-0-			-0-
07	2418	N	2387	-0-	-31	-0-	72	1	2315	2	N	-0-			-0-
08	2356	N	2080	-0-	-276	-0-	62	1	2018	2	N	-0-			-0-
*09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	69	1	2227	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

04	1770	N	1740	-0-	-30	-0-	52	1	1688	2	N	-0-			-0-
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	56	1	1808	2	N	-0-			-0-
06	1770	N	1681	-0-	-89	-0-	50	1	1631	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	1608	-0-	-190	-0-	48	1	1560	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	54	1	1754	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	1011	-0-	-669	-0-	30	1	981	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

04	2790	X	2263	-0-	-527	-0-	68	1	2195	2	N	-0-			-0-
05	3069	X	2050	-0-	-1019	-0-	62	1	1988	2	N	-0-			-0-
06	2970	X	1967	-0-	-1003	-0-	59	1	1908	2	N	-0-			-0-
07	3069	X	1798	-0-	-1271	-0-	54	1	1744	2	N	-0-			-0-
08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	84	1	2708	2	N	-0-			-0-
*09	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	81	1	2611	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	43	1	1386	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	1204	-0-	-656	-0-	36	1	1168	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	888	-0-	-492	-0-	27	1	861	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1236	-0-	-252	-0-	37	1	1199	2	N	-0-			-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	36	1	1175	2	N	-0-			-0-
*09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	36	1	1169	2	N	-0-			-0-

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
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	5452	-0-	2352	2352	164	1	5288	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	8507	-0-	5507	7859	255	1	8252	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	8263	-0-	5163	13022	248	1	8015	2	N	-0-			-0-
08	20901	X	7879	-0-	-13022	-0-	236	1	7643	2	N	-0-			-0-
*09	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	261	1	8446	2	N	-0-			-0-

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
04	3510	X	3213	-0-	-297	-0-	3213	2			N	-0-			-0-
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-			-0-
06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-			-0-
07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-			-0-
08	3751	X	3011	-0-	-740	-0-	3011	2			N	-0-			-0-
09	3630	X	3394	-0-	-236	-0-	3394	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
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	3	1	172	2	N	-0-			-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	N	-0-			-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	10	1	662	2	N	-0-			-0-
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	2	1	115	2	N	-0-			-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	N	-0-			-0-
09	180	N	80	-0-	-100	-0-	1	1	79	2	N	-0-			-0-

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
04	3210	X	2937	-0-	-273	-0-	44	1	2893	2	N	-0-			-0-
05	3503	X	2351	-0-	-1152	-0-	35	1	2316	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	2832	-0-	-558	-0-	42	1	2790	2	N	-0-			-0-
07	3503	X	2796	-0-	-707	-0-	42	1	2754	2	N	-0-			-0-
08	3038	X	2839	-0-	-199	-0-	43	1	2796	2	N	-0-			-0-
*09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	44	1	2901	2	N	-0-			-0-

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
04	2070	N	1818	-0-	-252	-0-	27	1	1791	2	N	-0-			-0-
05	2046	N	1718	-0-	-328	-0-	26	1	1692	2	N	-0-			-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	30	1	1937	2	N	-0-			-0-
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	30	1	1951	2	N	-0-			-0-
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	27	1	1795	2	N	-0-			-0-
09	1980	N	1635	-0-	-345	-0-	25	1	1610	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1170	X	1076	-0-	-94	-0-	16	1	1060	2	N	-0-			-0-
05	1240	X	773	-0-	-467	-0-	12	1	761	2	N	-0-			-0-
06	1200	X	1090	-0-	-110	-0-	16	1	1074	2	N	-0-			-0-
07	1240	X	3	-0-	-1237	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	775	N	182	-0-	-593	-0-	3	1	179	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462

04	929	N	553	-0-	-376	-0-	300	1	228	2	Y	22	22	0			-0-
							1	3	24	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	300	1	172	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	DLQ G-10		1204	-0-	1204	1204	300	1	858	2	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1204					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

04	1890	N	1787	-0-	-103	-0-	1778	2	9	9	N	8					92
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1892	2	143	9	N	130					222
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1965	2	2	9	N	2	185	1			39
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					39
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					39
09	1980	N	1887	-0-	-93	-0-	1887	2			N	-0-					39

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

04	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2709	2	13	9	N	12					149
05	2604	N	2487	-0-	-117	-0-	2421	2	66	9	N	60					209
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2693	2	14	9	N	13					222
07	2821	N	2575	-0-	-246	-0-	2575	2			N	-0-	187	1			35
08	2480	N	1775	-0-	-705	-0-	1775	2			N	-0-					35
09	2700	N	2584	-0-	-116	-0-	2581	2	3	9	N	3					38

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1383	2	8	9	N	7					119
05	1643	N	1369	-0-	-274	-0-	1368	2	1	9	N	1					120
06	1380	N	1124	-0-	-256	-0-	1124	2			N	-0-					120
07	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	1315	2			N	-0-					120
08	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	1241	2	4	9	N	4					124
09	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	1084	2	1	9	N	1					125

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC 423834
BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1378	-0-	-542	-0-	1349	2	29	9	N	26	193	1			23
05	1953	N	1279	-0-	-674	-0-	1279	2			N	-0-					23
06	1860	N	1245	-0-	-615	-0-	1245	2			N	-0-					23
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1535	2	74	9	N	67					90
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					90
*09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1331	2	6	9	N	5					95

HOOKER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 226232 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8958 - 9516

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10190 - 13150

04	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	257	1	11720	2	Y	-0-					80
05	12090	X	11975	-0-	-115	-0-	264	1	11709	2	Y	2					82
							2	9									
06	11340	X	11295	-0-	-45	-0-	264	1	11031	2	Y	-0-					82
07	12369	X	11006	-0-	-1363	-0-	277	1	10706	2	Y	21					103
							23	9									
08	12369	X	11897	-0-	-472	-0-	199	1	11698	2	Y	-0-					103
09	11970	X	10746	-0-	-1224	-0-	176	1	10570	2	Y	-0-					103

KJ ENERGY, LLC 469901
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

04	1110	N	812	-0-	-298	-0-	223	1	589	2	N	-0-					15
05	558	N	528	-0-	-30	-0-	129	1	397	2	N	2	2	1			15
							2	9									
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					15
07	837	N	17	-0-	-820	-0-	17	1			N	-0-					15
08	527	N	4	-0-	-523	-0-	2	1	2	2	N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					21

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 076790 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 175258 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8605 - 9893

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

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

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 9864

04	2760	X	2325	-0-	-435	-0-	2302	2	23	9	N	21	5	8			202
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2997	2	7	9	N	6	5	8			203
06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2854	2	14	9	N	13					216
07	2852	X	2835	-0-	-17	-0-	2825	2	10	9	N	9	161	1	1	8	63
08	2852	X	2739	-0-	-113	-0-	2738	2	1	9	N	1					64
09	2760	X	2614	-0-	-146	-0-	2604	2	10	9	N	9	1	8			72

PALMER PETROLEUM INC. 636222
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	72	1	1140	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	930	N	817	-0-	-113	-0-	59	1	757	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	62	1	1071	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	1023	N	978	-0-	-45	-0-	75	1	902	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	65	1	617	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	75	1	980	2	Y	29	1	8			28
							32	9									

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	96	1	1519	2	Y	-0-					-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	110	1	1393	2	Y	-0-					-0-
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	87	1	1514	2	Y	-0-					-0-
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	75	1	1786	2	Y	-0-					-0-
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	68	1	1456	2	Y	-0-					-0-
*09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	75	1	1475	2	Y	42					42
							46	9									

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

04	3510	X	3394	-0-	-116	-0-	173	1	3197	3	Y	22					79
							24	9									
05	3565	X	3363	-0-	-202	-0-	157	1	3184	3	Y	20					99
							22	9									
06	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	185	1	3070	3	Y	6					105
							7	9									
07	3503	X	3050	-0-	-453	-0-	184	1	2856	3	Y	9					114
							10	9									
08	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	221	1	3275	3	Y	85	154	1			45
							94	9									
*09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	222	1	3298	3	Y	50					95
							55	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	52 39	1 9	568	3	N	35					77
05	1116	N	630	-0-	-486	-0-	40 28	1 9	562	3	N	25					102
06	630	N	557	-0-	-73	-0-	33 22	1 9	502	3	N	20					122
07	682	N	548	-0-	-134	-0-	39 6	1 9	503	3	N	5					127
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	39 76	1 9	503	3	N	69	189	1			7
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	49 20	1 9	507	3	N	18					25

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2 7	1 9	25	3	N	6					13
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					13
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					13
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					13
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					13
*09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	47	1	489	3	N	-0-					13

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	189 8	1 9	2095	3	N	7					65
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	152	1	2136	3	N	-0-					65
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	135 8	1 9	2053	3	N	7					72
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	178 8	1 9	2314	3	N	7					79
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	182 8	1 9	2226	3	N	7					86
*09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	136 11	1 9	1411	3	N	10					96

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

04	2100	N	2020	-0-	-80	-0-	167 9	1 9	1844	3	N	8					45
05	2542	N	2126	-0-	-416	-0-	140 9	1 9	1977	3	N	8					53
06	2040	N	1952	-0-	-88	-0-	120 6	1 9	1826	3	N	5					58
07	2077	N	1847	-0-	-230	-0-	131 10	1 9	1706	3	N	9					67
08	2139	N	1843	-0-	-296	-0-	131 6	1 9	1706	3	N	5					72
09	1950	N	1715	-0-	-235	-0-	150 8	1 9	1557	3	N	7					79

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	16	1	1657	3	N	12					207
							13	9									
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	19	1	1945	3	N	15					222
							17	9									
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	21	1	2026	3	N	32	182	1			72
							35	9									
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	19	1	1883	3	N	13					85
							14	9									
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	22	1	2137	3	N	25					110
							28	9									
*09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	19	1	1901	3	N	30					140
							33	9									

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

04	450	N	430	-0-	-20	-0-	35	1	392	3	N	3					20
							3	9									
05	527	N	435	-0-	-92	-0-	29	1	406	3	N	-0-					20
06	510	N	361	-0-	-149	-0-	22	1	339	3	N	-0-					20
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	34	1	438	3	N	23					43
							25	9									
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	34	1	438	3	N	-0-					43
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	39	1	409	3	N	2					45
							2	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

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-

BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	16	1	1593	3	N	30	163	1			12
							33	9									
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	16	1	1574	3	N	1					13
							1	9									
06	2070	N	1331	-0-	-739	-0-	14	1	1313	3	N	4					17
							4	9									
07	1705	N	1124	-0-	-581	-0-	11	1	1110	3	N	3					20
							3	9									
08	1581	N	1249	-0-	-332	-0-	12	1	1235	3	N	2					22
							2	9									
09	1320	N	1053	-0-	-267	-0-	11	1	1039	3	N	3					25
							3	9									

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 157821 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8890 - 9709

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162493 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8850 - 9576

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1014					Y	-0-					-0-
05	T. A.		877	-0-	877	1891	857	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1891					Y	-0-					-0-
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

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

WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5200 - 5266

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

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
04	240	N	134	-0-	-106	-0-	131	3	3	9	N	3	3	1			-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	123	3	3	9	N	3	3	1			-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	148	3	3	9	N	3	3	1			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	198	3	4	9	N	4	4	1			-0-

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
04	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	13895	3	19	9	N	17	17	1			-0-
05	13454	X	11539	-0-	-1915	-0-	11524	3	15	9	N	14	14	1			-0-
06	14220	X	13425	-0-	-795	-0-	13406	3	19	9	N	17	17	1			-0-
07	14694	X	14295	-0-	-399	-0-	14274	3	21	9	N	19	19	1			-0-
08	14694	X	14305	-0-	-389	-0-	14280	3	25	9	N	23	23	1			-0-
09	13920	X	13594	-0-	-326	-0-	13564	3	30	9	N	27	27	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28470	X	22249	-0-	-6221	-0-	22174	3	75	9	N	68	68	1			-0-
05	31031	X	24438	-0-	-6593	-0-	24357	3	81	9	N	74	74	1			-0-
06	30030	X	23726	-0-	-6304	-0-	23649	3	77	9	N	70	70	1			-0-
07	31031	X	25046	-0-	-5985	-0-	24962	3	84	9	N	76	76	1			-0-
08	24428	X	23490	-0-	-938	-0-	23412	3	78	9	N	71	71	1			-0-
09	23730	X	22223	-0-	-1507	-0-	22149	3	74	9	N	67	67	1			-0-

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

04	21291	X	21291	-0-	-0-	-0-	275	1	16249	3	Y	37	36	1			7
							4726	5	41	9							
05	20885	X	20885	-0-	-0-	-0-	79	1	16154	2	Y	38	36	1			9
							4610	5	42	9							
06	21300	X	21300	-0-	-0-	-0-	512	1	16527	3	Y	37	34	1			12
							4220	5	41	9							
07	20522	X	20061	-0-	-461	-0-	489	1	15879	2	Y	22	26	1			8
							3669	5	24	9							
08	DLQ G-10		21333	-0-	21333	21333	878	1	17000	2	Y	22	28	1			2
							3431	5	24	9							
09	DLQ G-10		20979	-0-	20979	42312	1053	1	14579	2	Y	22	17	1			7
							5323	5	24	9							

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275243 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10145 - 13252

04	25410	X	-0-	-0-	-25410	-0-					Y	-0-					-0-
05	26195	X	-0-	-0-	-26195	-0-					Y	-0-					-0-
06	23400	X	-0-	-0-	-23400	-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-

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

04	26070	X	24252	-0-	-1818	-0-	24151	3	101	9	Y	92	89	1			17
05	27156	X	25264	-0-	-1892	-0-	25169	3	95	9	Y	86	83	1			20
06	26280	X	23710	-0-	-2570	-0-	23625	3	85	9	Y	77	72	1			25
07	27639	X	27639	-0-	-0-	-0-	27537	3	102	9	Y	93	84	1			34
08	DLQ G-10		27654	-0-	27654	27654	27527	3	127	9	Y	115	138	1			11
09	DLQ G-10		25377	-0-	25377	53031	25259	3	118	9	Y	107	86	1			32

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

04	20802	X	20802	-0-	-0-	-0-	303	1	17860	3	Y	104	101	1			19
							2525	5	114	9							
05	23632	X	23632	-0-	-0-	-0-	89	1	18183	2	Y	93	91	1			21
							5258	5	102	9							
06	21802	X	21802	-0-	-0-	-0-	522	1	16835	2	Y	83	77	1			27
							4354	5	91	9							
07	24721	X	24721	-0-	-0-	-0-	595	1	19299	2	Y	89	83	1			33
							4729	5	98	9							
08	DLQ G-10		24079	-0-	24079	24079	960	1	18580	2	Y	126	147	1			12
							4400	5	139	9							
09	DLQ G-10		25502	-0-	25502	49581	1234	1	17080	2	Y	96	79	1			29
							7082	5	106	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15390	X	14767	-0-	-623	-0-	233	1	13773	3	Y	148	145	1			27
							598	5	163	9							
05	15903	X	2647	-0-	-13256	-0-	12	1	2367	2	Y	26	47	1			6
							239	5	29	9							
06	15390	X	-0-	-0-	-15390	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
07	15903	X	1288	-0-	-14615	-0-	26	1	854	2	Y	5	3	1			2
							402	5	6	9							
08	DLQ G-10		3342	-0-	3342	3342	103	1	1992	2	Y	20	20	1			2
							1225	5	22	9							
09	DLQ G-10		23442	-0-	23442	26784	1041	1	14419	2	Y	186	132	1			56
							7777	5	205	9							

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20352	X	20352	-0-	-0-	-0-	133	1	13600	3	Y	336	333	1			6
							6249	5	370	9							
05	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	14865	1	2977	5	Y	330	319	1			17
							363	9									
06	24621	X	24621	-0-	-0-	-0-	16338	2	7896	5	Y	352	367	1			2
							387	9									
07	20776	X	20776	-0-	-0-	-0-	111	1	15043	2	Y	407	405	1			4
							5174	5	448	9							
08	DLQ G-10		22536	-0-	22536	22536	16670	2	5466	5	Y	364	361	1			7
							400	9									
09	DLQ G-10		21025	-0-	21025	43561	14534	2	6223	5	Y	244	229	1			22
							268	9									

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278104 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10161 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17621	X	17621	-0-	-0-	-0-	106	1	10867	3	Y	222	224	1			2
							6404	5	244	9							
05	14988	X	14988	-0-	-0-	-0-	11261	2	3433	5	Y	267	257	1			12
							294	9									
06	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	11096	2	5616	5	Y	199	186	1			25
							219	9									
07	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	72	1	9692	2	Y	213	233	1			5
							3809	5	234	9							
08	DLQ G-10		21360	-0-	21360	21360	15012	2	6058	5	Y	264	258	1			11
							290	9									
09	DLQ G-10		20022	-0-	20022	41382	13759	2	6090	5	Y	157	147	1			21
							173	9									

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278225 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10435 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25260	X	21001	-0-	-4259	-0-	20862	3	139	9	Y	126	126	1			23
05	26102	X	23415	-0-	-2687	-0-	23273	3	142	9	Y	129	123	1			29
06	25260	X	21423	-0-	-3837	-0-	21290	3	133	9	Y	121	111	1			39
07	26102	X	21274	-0-	-4828	-0-	21215	3	59	9	Y	54	73	1			20
08	DLQ G-10		20042	-0-	20042	20042	19997	3	45	9	Y	41	57	1			4
09	DLQ G-10		18874	-0-	18874	38916	18831	3	43	9	Y	39	31	1			12

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 279937 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10200 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46290	X	39141	-0-	-7149	-0-	38790	3	351	9	Y	319	315	1			5
05	45787	X	40227	-0-	-5560	-0-	39813	3	414	9	Y	376	356	1			25
06	41550	X	37799	-0-	-3751	-0-	37371	3	428	9	Y	389	390	1			24
07	42935	X	37717	-0-	-5218	-0-	37257	3	460	9	Y	418	433	1			9
08	DLQ G-10		40709	-0-	40709	40709	40309	3	400	9	Y	364	352	1			21
09	DLQ G-10		41909	-0-	41909	82618	41567	3	342	9	Y	311	293	1			39

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
04	34920	X	32904	-0-	-2016	-0-	260	1	26590	3	Y	281	291	1			2
							5745	5	309	9							
05	34194	X	34194	-0-	-0-	-0-	25792	2	8088	5	Y	285	256	1			31
							314	9									
06	36210	X	31570	-0-	-4640	-0-	23994	2	7223	5	Y	321	348	1			4
							353	9									
07	37417	X	23350	-0-	-14067	-0-	126	1	17066	2	Y	238	238	1			4
							5896	5	262	9							
08	DLQ G-10		35081	-0-	35081	35081	25350	2	9315	5	Y	378	344	1			38
							416	9									
09	DLQ G-10		33349	-0-	33349	68430	24200	2	8941	5	Y	189	178	1			49
							208	9									

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 282710 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 9671 PERF.12175 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43920	X	28365	-0-	-15555	-0-	207	1	21149	3	Y	308	319	1			1
							6670	5	339	9							
05	41137	X	29036	-0-	-12101	-0-	22510	1	6236	5	Y	264	255	1			10
							290	9									
06	39810	X	26812	-0-	-12998	-0-	20368	2	6299	5	Y	132	140	1			2
							145	9									
07	41137	X	29856	-0-	-11281	-0-	154	1	20759	2	Y	226	224	1			4
							8694	5	249	9							
08	DLQ G-10		25841	-0-	25841	25841	16516	2	9005	5	Y	291	287	1			8
							320	9									
09	DLQ G-10		31183	-0-	31183	57024	22332	2	8618	5	Y	212	199	1			21
							233	9									

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283043 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10233 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61290	X	33251	-0-	-28039	-0-	480	1	28344	3	Y	293	287	1			53
							4105	5	322	9							
05	53971	X	30337	-0-	-23634	-0-	126	1	25697	2	Y	277	267	1			63
							4209	5	305	9							
06	36540	X	35443	-0-	-1097	-0-	933	1	30102	2	Y	281	253	1			91
							4099	5	309	9							
07	37758	X	28549	-0-	-9209	-0-	704	1	23180	2	Y	243	245	1			89
							4398	5	267	9							
08	DLQ G-10		17338	-0-	17338	17338	639	1	12377	2	Y	109	187	1			11
							4202	5	120	9							
09	DLQ G-10		17368	-0-	17368	34706	633	1	8768	2	Y	166	127	1			50
							7784	5	183	9							

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283471 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10814 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	104464	X	104464	-0-	-0-	-0-	104131	3	333	9	Y	303	290	1			55
05	159836	X	99696	-0-	-60140	-0-	99407	3	289	9	Y	263	258	1			60
06	124770	X	86466	-0-	-38304	-0-	86232	3	234	9	Y	213	204	1			69
07	122915	X	82726	-0-	-40189	-0-	82450	3	276	9	Y	251	228	1			92
08	DLQ G-10		78223	-0-	78223	78223	77984	3	239	9	Y	217	288	1			21
09	DLQ G-10		71305	-0-	71305	149528	71118	3	187	9	Y	170	140	1			51

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283743 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 0 - 16082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	358560	X	89426	-0-	-269134	-0-	89204	3	222	9	Y	202	200	1			37
05	370512	X	87194	-0-	-283318	-0-	86998	3	196	9	Y	178	174	1			41
06	122010	X	77230	-0-	-44780	-0-	77067	3	163	9	Y	148	141	1			48
07	122016	X	75504	-0-	-46512	-0-	75308	3	196	9	Y	178	161	1			65
08	102982	X	85475	-0-	-17507	-0-	85264	3	211	9	Y	192	238	1			19
09	89430	X	70206	-0-	-19224	-0-	70043	3	163	9	Y	148	122	1			45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
RICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283763 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10040 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	264810	X	148015	-0-	-116795	-0-	145544	3	2471	9	Y	2246	2261	1			568
05	273637	X	139527	-0-	-134110	-0-	137793	3	1734	9	Y	1576	1501	1			643
06	185580	X	132830	-0-	-52750	-0-	131856	3	974	9	Y	885	1267	1			261
07	187147	X	171170	-0-	-15977	-0-	169494	3	1676	9	Y	1524	1556	1			229
08	162275	X	162275	-0-	-0-	-0-	160632	3	1643	9	Y	1494	1468	1			255
*09	150398	X	150398	-0-	-0-	-0-	147936	3	2462	9	Y	2238	2467	1			26

RICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283771 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10114 - 16652

04	322020	X	156743	-0-	-165277	-0-	154371	3	2372	9	Y	2156	2171	1			599
05	332754	X	164006	-0-	-168748	-0-	161932	3	2074	9	Y	1885	1795	1			689
06	208980	X	151850	-0-	-57130	-0-	150847	3	1003	9	Y	912	1312	1			289
07	215946	X	166895	-0-	-49051	-0-	165590	3	1305	9	Y	1186	1211	1			264
08	166232	X	166232	-0-	-0-	-0-	164952	3	1280	9	Y	1164	1144	1			284
09	158730	X	155175	-0-	-3555	-0-	153204	3	1971	9	Y	1792	2037	1			39

CARROLL, A. E. WELL #: 4H RRCID -> 283969 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9966 - 14723

04	395940	X	156275	-0-	-239665	-0-	155645	3	630	9	N	573	573	1			-0-
05	409138	X	149868	-0-	-259270	-0-	149263	3	605	9	N	550	550	1			-0-
06	395940	X	140418	-0-	-255522	-0-	139865	3	553	9	N	503	503	1			-0-
07	196106	X	132308	-0-	-63798	-0-	131773	3	535	9	N	486	486	1			-0-
08	163215	X	122792	-0-	-40423	-0-	122296	3	496	9	N	451	451	1			-0-
09	156270	X	112318	-0-	-43952	-0-	111869	3	449	9	N	408	408	1			-0-

WIENER-OWEN PSA 3 WELL #: 3H RRCID -> 283972 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10802 - 17052

04	SHUT IN		210125	-0-	210125	689679	206614	3	3511	9	N	3192	3076	1			147
05	SHUT IN		198713	-0-	198713	888392	195932	3	2781	9	N	2528	2655	1			20
06	SHUT IN		152068	-0-	152068	1040460	148528	3	3540	9	N	3218	3200	1			38
*07	1181019	X	140559	-0-	-1040460	-0-	136783	3	3776	9	N	3433	3444	1			27
*08	178299	X	178299	-0-	-0-	-0-	175187	3	3112	9	N	2829	2704	1			152
*09	156961	X	156961	-0-	-0-	-0-	154911	3	2050	9	N	1864	1543	1			473

WIENER CV WELL #: 1H RRCID -> 284174 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10510 - 15892

04	372090	X	326763	-0-	-45327	-0-	321999	3	4764	9	N	4331	4173	1			200
05	384493	X	292013	-0-	-92480	-0-	288656	3	3357	9	N	3052	3206	1			46
06	372090	X	252956	-0-	-119134	-0-	249564	3	3392	9	N	3084	3088	1			42
07	384493	X	212153	-0-	-172340	-0-	210523	3	1630	9	N	1482	1419	1			105
08	376030	X	171596	-0-	-204434	-0-	170126	3	1470	9	N	1336	1429	1			12
09	326760	X	150223	-0-	-176537	-0-	149027	3	1196	9	N	1087	1022	1			77

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
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
04	30	N	50	-0-	20	-0-	50	2			N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

04	1050	N	981	-0-	-69	-0-	948	2	33	9	N	30	1	8			181
05	1085	N	962	-0-	-123	-0-	932	2	30	9	N	27	1	8			207
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1121	2	41	9	N	37	184	1	5	8	55
07	1023	N	781	-0-	-242	-0-	759	2	22	9	N	20	1	8			74
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1162	2	23	9	N	21					95
*09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1104	2	36	9	N	33	2	8			126

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

04	3090	X	2780	-0-	-310	-0-	2758	2	22	9	N	20					266
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3248	2	18	9	N	16					282
06	3090	X	3079	-0-	-11	-0-	3050	2	29	9	N	26	266	1	4	8	38
07	3193	X	3108	-0-	-85	-0-	3089	2	19	9	N	17					55
08	3255	X	2125	-0-	-1130	-0-	2114	2	11	9	N	10					65
09	3150	X	2795	-0-	-355	-0-	2772	2	23	9	N	21	1	8			85

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

04	1950	N	1857	-0-	-93	-0-	84 45	1 9	1728	2	Y	41	36	1			7
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	99 43	1 9	1888	2	Y	39	41	1			5
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	91 35	1 9	1779	2	Y	32	33	1			4
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	92 35	1 9	1807	2	Y	32	32	1			4
08	2015	N	1905	-0-	-110	-0-	90 32	1 9	1783	2	Y	29	30	1			3
09	1920	N	1830	-0-	-90	-0-	85 56	1 9	1689	2	Y	51	48	1			6

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	43	1	884	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	939	-0-	-84	-0-	47	1	892	2	Y	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	44	1	870	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	836	-0-	-125	-0-	41	1	795	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	818	-0-	-112	-0-	40	1	778	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	737	-0-	-163	-0-	35	1	702	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	X	561	-0-	-69	-0-		26	1	520	2	Y	14	13	1			2
								15	9									
05	837	X	619	-0-	-218	-0-		30	1	572	2	Y	15	15	1			2
								17	9									
06	810	X	802	-0-	-8	-0-		38	1	746	2	Y	16	16	1			2
								18	9									
07	837	X	377	-0-	-460	-0-		18	1	351	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
08	620	N	417	-0-	-203	-0-		19	1	389	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
09	810	N	459	-0-	-351	-0-		22	1	434	2	Y	3	4	1			-0-
								3	9									

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	685	-0-	-5	-0-		32	1	653	2	Y	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-		38	1	722	2	Y	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-		31	1	621	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	675	-0-	-38	-0-		33	1	642	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	213	-0-	-562	-0-		10	1	203	2	Y	-0-					-0-
*09	680	N	680	-0-	-0-	-0-		33	1	639	2	Y	7	6	1			1
								8	9									

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-		166	1	3368	2	Y	20	17	1	1	8	3
								22	9									
05	3193	X	2822	-0-	-371	-0-		140	1	2667	2	Y	14	14	1	1	8	2
								15	9									
06	3090	X	2550	-0-	-540	-0-		123	1	2416	2	Y	10	11	1			1
								11	9									
07	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-		164	1	3229	2	Y	14	13	1			2
								15	9									
08	3193	X	3058	-0-	-135	-0-		146	1	2894	2	Y	16	16	1			2
								18	9									
*09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-		169	1	3320	2	Y	19	19	1			2
								21	9									

CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-		33	1	676	2	Y	25	23	1			4
								28	9									
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-		43	1	835	2	Y	14	16	1			2
								15	9									
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-		33	1	634	2	Y	8	9	1			1
								9	9									
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-		52	1	1027	2	Y	14	13	1			2
								15	9									
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-		40	1	776	2	Y	9	10	1			1
								10	9									
*09	793	N	793	-0-	-0-	-0-		37	1	726	2	Y	27	25	1			3
								30	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 074298 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-		22	1	448	2	Y	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-		34	1	641	2	Y	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-		31	1	610	2	Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-		16	1	322	2	Y	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-		33	1	652	2	Y	-0-					-0-
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-		21	1	417	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	1200	N	1002	-0-	-198	-0-	46	1	934	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	71	1	1344	2	Y	26	26	1			3
							29	9									
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	70	1	1372	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	70	1	1376	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	68	1	1351	2	Y	20	21	1			2
							22	9									
*09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	64	1	1247	2	Y	20	20	1			2
							22	9									

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. 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
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	39	1	806	2	Y	19	17	1			3
							21	9									
05	651	N	223	-0-	-428	-0-	11	1	206	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
06	630	N	87	-0-	-543	-0-	4	1	82	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	651	N	57	-0-	-594	-0-	2	1	54	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	427	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	1	1			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	237	-0-	-783	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	87	-0-	-967	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	436	-0-	-134	-0-	21	1	415	2	Y	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	33	1	648	2	Y	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	49	1	965	2	Y	28	25	1			3
							31	9									
*09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	61	1	1232	2	Y	37	36	1			4
							41	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	51	-0-	-99	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	42	-0-	-206	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	-0-					-0-
*09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	49	1	989	2	Y	39	35	1			6
							43	9									
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	56	1	1068	2	Y	38	39	1			5
							42	9									
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	48	1	938	2	Y	28	30	1			3
							31	9									
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	52	1	1016	2	Y	31	30	1			4
							34	9									
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	51	1	1004	2	Y	43	43	1			4
							47	9									
*09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	50	1	988	2	Y	46	45	1			5
							51	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	712	-0-	-38	-0-	32	1	646	2	Y	31	28	1			5
							34	9									
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	32	1	598	2	Y	25	27	1			3
							28	9									
06	750	N	512	-0-	-238	-0-	23	1	469	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
07	744	N	727	-0-	-17	-0-	34	1	665	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
08	651	N	594	-0-	-57	-0-	28	1	551	2	Y	14	16	1			1
							15	9									
09	510	N	482	-0-	-28	-0-	23	1	446	2	Y	12	12	1			1
							13	9									

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
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	65	1	1319	2	Y	89	80	1			14
							98	9									
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	71	1	1340	2	Y	79	83	1			10
							87	9									
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	67	1	1302	2	Y	67	69	1			8
							74	9									
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	68	1	1331	2	Y	68	68	1			8
							75	9									
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	67	1	1333	2	Y	20	26	1			2
							22	9									
*09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	65	1	1284	2	Y	20	20	1			2
							22	9									

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
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	66	1	1341	2	Y	26	23	1			4
							29	9									
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	73	1	1399	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	67	1	1319	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	68	1	1336	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	70	1	1380	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
*09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	68	1	1351	2	Y	51	47	1			6
							56	9									

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
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	76	1	1546	2	Y	-0-					-0-
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	79	1	1492	2	Y	-0-					-0-
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	75	1	1450	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1479	-0-	-195	-0-	72	1	1407	2	Y	-0-					-0-
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	80	1	1596	2	Y	-0-					-0-
*09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	80	1	1590	2	Y	-0-					-0-

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	67	1	1268	2	Y	-0-					-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	52	1	1026	2	Y	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	51	1	988	2	Y	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	37	1	732	2	Y	-0-					-0-
*09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	36	1	745	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	69	1	1413	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
05	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	71	1	1362	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
06	1530	N	1063	-0-	-467	-0-	52	1	1001	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
07	1550	N	1124	-0-	-426	-0-	54	1	1059	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
08	1457	N	1230	-0-	-227	-0-	60	1	1159	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
*09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	64	1	1251	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132000 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8267 - 9557

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	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-

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	34	1	684	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	36	1	677	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	620	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	33	1	642	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	29	1	581	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	573	2	Y	6	5	1			1
							7	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	120	1	2217	2	Y	14	12	1			11
							15	9									
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	96	1	1808	2	Y	4	11	1			4
							4	9									
06	2610	N	1827	-0-	-783	-0-	89	1	1721	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
07	2418	N	1788	-0-	-630	-0-	92	1	1687	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
08	1922	N	1763	-0-	-159	-0-	94	1	1662	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
09	1830	N	1352	-0-	-478	-0-	73	1	1272	2	Y	6	7	1			4
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	37	1	765	2	Y	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	37	1	712	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	621	-0-	-39	-0-	31	1	590	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	626	-0-	-180	-0-	31	1	595	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	635	-0-	-109	-0-	30	1	605	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	31	1	597	2	Y	-0-					-0-

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
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	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-

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	69	1	1422	2	Y	-0-					-0-
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	101	1	1915	2	Y	-0-					-0-
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	89	1	1746	2	Y	-0-					-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	89	1	1748	2	Y	-0-					-0-
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	89	1	1768	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
09	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	80	1	1584	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	97	1	1981	2	Y	-0-					-0-
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	103	1	1963	2	Y	-0-					-0-
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	83	1	1614	2	Y	-0-					-0-
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	94	1	1840	2	Y	-0-					-0-
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	97	1	1937	2	Y	-0-					-0-
*09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	74	1	1463	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 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
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	63	1	1281	2	Y	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	55	1	1046	2	Y	-0-					-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	55	1	1078	2	Y	-0-					-0-
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	72	1	1428	2	Y	-0-					-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	53	1	1060	2	Y	-0-					-0-
*09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	40	1	790	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2462	-0-	-28	-0-	114	1	2309	2	Y	35	31	1	1	8	5
							39	9									
05	2728	N	2514	-0-	-214	-0-	124	1	2355	2	Y	32	32	1	1	8	4
							35	9									
06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	129	1	2527	2	Y	29	29	1	1	8	3
							32	9									
07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	123	1	2419	2	Y	28	27	1	1	8	3
							31	9									
08	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	122	1	2420	2	Y	25	25	1	1	8	2
							28	9									
09	2640	N	2225	-0-	-415	-0-	107	1	2106	2	Y	11	11	1	1	8	1
							12	9									

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
04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	117	1	2375	2	Y	20	18	1			3
							22	9									
05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	131	1	2509	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	124	1	2426	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
07	2418	N	2393	-0-	-25	-0-	115	1	2263	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
08	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	112	1	2228	2	Y	-0-	2	1			-0-
*09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	109	1	2146	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	50	1	1027	2	Y	16	14	1			3
							18	9									
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	57	1	1084	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	89	1	1736	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	85	1	1672	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	125	1	2452	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
*09	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	126	1	2501	2	Y	21	21	1			2
							23	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	948	-0-	-132	-0-	43	1	859	2	Y	42	39	1			7
							46	9									
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	90	1	1718	2	Y	75	72	1			10
							83	9									
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	85	1	1650	2	Y	62	65	1			7
							68	9									
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	82	1	1594	2	Y	60	60	1			7
							66	9									
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	82	1	1636	2	Y	33	37	1			3
							36	9									
*09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	81	1	1604	2	Y	35	34	1			4
							39	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	84	1	1558	2	Y	21	17	1			16
							23	9									
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	78	1	1473	2	Y	8	17	1			7
							9	9									
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	72	1	1381	2	Y	24	23	1			8
							26	9									
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	79	1	1456	2	Y	14	12	1			10
							15	9									
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	77	1	1367	2	Y	23	16	1			17
							25	9									
*09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	70	1	1218	2	Y	29	27	1			19
							32	9									

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
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	151	1	2012	2	Y	48					53
							53	9									
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	176	1	2239	2	Y	56	93	1			16
							62	9									
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	162	1	2040	2	Y	39	41	1			14
							43	9									
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	88	1	1787	2	Y	39					53
							43	9									
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	76	1	1778	2	Y	22	70	1			5
							24	9									
*09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	75	1	1700	2	Y	22					27
							24	9									

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
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	46	1	933	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	707	-0-	-161	-0-	35	1	672	2	Y	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	57	1	1118	2	Y	-0-					-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	53	1	1040	2	Y	-0-					-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	51	1	1021	2	Y	-0-					-0-
*09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	50	1	993	2	Y	-0-					-0-

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
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	43	1	857	2	Y	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	45	1	863	2	Y	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	48	1	935	2	Y	-0-					-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	47	1	938	2	Y	-0-					-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	47	1	928	2	Y	-0-					-0-
*09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	49	1	962	2	Y	-0-					-0-

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
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	214	1	2862	2	Y	50					53
							55	9									
05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	285	1	3637	2	Y	67	101	1			19
							74	9									
06	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	300	1	3767	2	Y	53	53	1			19
							58	9									
07	3441	X	2973	-0-	-468	-0-	138	1	2785	2	Y	45					64
							50	9									
08	3565	X	3311	-0-	-254	-0-	135	1	3154	2	Y	20	80	1			4
							22	9									
*09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	127	1	2899	2	Y	21					25
							23	9									

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
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	69	1	1397	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	63	1	1193	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	59	1	1152	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	561	-0-	-772	-0-	27	1	534	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	77	1	1521	2	Y	-0-					-0-

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
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	45	1	1984	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	46	1	1882	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2040	N	1993	-0-	-47	-0-	48	1	1945	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2011	-0-	-97	-0-	49	1	1962	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	53	1	1740	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1435	-0-	-545	-0-	60	1	1371	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	124	1	2359	2	Y	54	47	1			7
							59	9									
06	3000	N	4381	-0-	1381	1381	209	1	4084	2	Y	80	78	1			9
							88	9									
07	3100	N	3492	-0-	392	1773	166	1	3257	2	Y	63	65	1			7
							69	9									
08	3100	N	3045	-0-	-55	1718	144	1	2845	2	Y	51	53	1			5
							56	9									
*09	4464	X	2746	-0-	-1718	-0-	130	1	2564	2	Y	47	47	1			5
							52	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	54	1	1116	2	Y	43	38	1			7
							47	9									
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	62	1	1182	2	Y	39	41	1			5
							43	9									
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	59	1	1156	2	Y	34	35	1			4
							37	9									
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	60	1	1174	2	Y	34	34	1			4
							37	9									
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	57	1	1114	2	Y	38	38	1			4
							42	9									
09	1052	N	1033	-0-	-19	-0-	48	1	949	2	Y	33	33	1			4
							36	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	41	1	1785	2	Y	20	19	1	1	8	4
							22	9									
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	63	1	2586	2	Y	29	29	1	1	8	3
							32	9									
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	44	1	1803	2	Y	17	16	1	1	8	3
							19	9									
07	3100	N	3134	-0-	34	34	75	1	3027	2	Y	29	27	1	1	8	4
							32	9									
08	2666	N	2599	-0-	-67	-0-	60	1	2516	2	Y	21	22	1	1	8	2
							23	9									
*09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	55	1	2229	2	Y	45	43	1	1	8	3
							50	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/20/2018

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3363	-0-	-327	-0-	75	1	3288	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	2944	-0-	-869	-0-	70	1	2874	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	2608	-0-	-1082	-0-	63	1	2545	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	2681	-0-	-1132	-0-	65	1	2616	2	Y	-0-					-0-
08	3813	X	2472	-0-	-1341	-0-	72	1	2400	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3135	-0-	-225	-0-	131	1	3004	2	Y	-0-					-0-

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
04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	61	1	2682	2	N	20	180	1			84
							22	9									
05	2759	X	2621	-0-	-138	-0-	62	1	2515	2	N	40					124
							44	9									
06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	66	1	2690	2	N	35					159
							39	9									
07	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	67	1	2682	2	N	36					195
							40	9									
08	2759	X	2718	-0-	-41	-0-	63	1	2615	2	N	36					231
							40	9									
09	2670	X	2634	-0-	-36	-0-	62	1	2546	2	N	24					255
							26	9									

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
04	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	77	1	1571	2	Y	-0-					-0-
05	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	108	1	2060	2	Y	-0-					-0-
06	2040	X	1551	-0-	-489	-0-	75	1	1476	2	Y	-0-					-0-
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	100	1	1973	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	1949	-0-	-221	-0-	93	1	1856	2	Y	-0-					-0-
*09	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	113	1	2223	2	Y	-0-					-0-

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
04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	189	1	3475	2	Y	14	12	1			11
							15	9									
05	4123	X	2795	-0-	-1328	-0-	141	1	2648	2	Y	5	12	1			4
							6	9									
06	3990	X	3137	-0-	-853	-0-	154	1	2965	2	Y	16	15	1			5
							18	9									
07	4123	X	3345	-0-	-778	-0-	173	1	3160	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
08	3906	X	3167	-0-	-739	-0-	167	1	2971	2	Y	26	14	1			19
							29	9									
09	3690	X	2353	-0-	-1337	-0-	127	1	2197	2	Y	26	28	1			17
							29	9									

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
04	2700	X	1810	-0-	-890	-0-	93	1	1707	2	Y	9	11	1			7
							10	9									
05	3007	X	1029	-0-	-1978	-0-	52	1	975	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
06	2910	N	1635	-0-	-1275	-0-	80	1	1543	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	94	1	1713	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	99	1	1769	2	Y	11	8	1			8
							12	9									
*09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	98	1	1703	2	Y	15	13	1			10
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	88	1	1792	2	Y	30	27	1			5
							33	9									
05	1922	N	1488	-0-	-434	-0-	73	1	1392	2	Y	21	23	1			3
							23	9									
06	1860	N	1329	-0-	-531	-0-	63	1	1236	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
07	1922	N	1439	-0-	-483	-0-	68	1	1339	2	Y	29	29	1			3
							32	9									
08	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	67	1	1328	2	Y	20	21	1			2
							22	9									
*09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	86	1	1701	2	Y	27	26	1			3
							30	9									

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
04	1511	N	683	-0-	-828	-0-	32	1	651	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1085	-0-	-372	-0-	54	1	1031	2	Y	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	64	1	1242	2	Y	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	64	1	1263	2	Y	-0-					-0-
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	65	1	1298	2	Y	27	24	1			3
							30	9									
09	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	62	1	1227	2	Y	26	26	1			3
							29	9									

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
04	1830	N	1501	-0-	-329	-0-	77	1	1424	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1246	-0-	-645	-0-	63	1	1183	2	Y	-0-					-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	80	1	1546	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1393	-0-	-157	-0-	72	1	1321	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	62	1	1101	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1335	-0-	-285	-0-	73	1	1262	2	Y	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2527	-0-	-263	-0-	113	1	2297	2	Y	106	94	1	1	8	17
							117	9									
05	2883	X	1154	-0-	-1729	-0-	56	1	1051	2	Y	43	53	1	1	8	6
							47	9									
06	2790	X	2474	-0-	-316	-0-	116	1	2272	2	Y	78	75	1			9
							86	9									
07	2728	X	2224	-0-	-504	-0-	104	1	2043	2	Y	70	71	1			8
							77	9									
08	2697	X	2421	-0-	-276	-0-	112	1	2233	2	Y	69	70	1			7
							76	9									
*09	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	117	1	2304	2	Y	100	96	1			11
							110	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1839	-0-	-81	-0-	84	1	1736	2	Y	17	14	1	1	8	3
							19	9									
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	97	1	1835	2	Y	15	15	1	1	8	2
							17	9									
06	1920	N	1825	-0-	-95	-0-	88	1	1724	2	Y	12	12	1	1	8	1
							13	9									
07	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	88	1	1729	2	Y	13	12	1	1	8	1
							14	9									
08	1953	N	1831	-0-	-122	-0-	87	1	1733	2	Y	10	9	1	1	8	1
							11	9									
09	1830	N	1823	-0-	-7	-0-	87	1	1726	2	Y	9	8	1	1	8	1
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

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

BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998

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

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
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	101 1		2069	2	Y	-0-					-0-
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	105 1		1978	2	Y	-0-					-0-
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	89 1		1733	2	Y	-0-					-0-
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	96 1		1895	2	Y	-0-					-0-
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	93 1		1845	2	Y	-0-					-0-
*09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	83 1		1649	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 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
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	100 1 97 9		2040	2	Y	88	183	1			14
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	101 1 79 9		1906	2	Y	72	77	1			9
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	92 1 66 9		1801	2	Y	60	62	1			7
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	92 1 65 9		1793	2	Y	59	59	1			7
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	103 1 32 9		2012	2	Y	29	33	1			3
*09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	89 1 30 9		1772	2	Y	27	27	1			3

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	829	-0-	-761	-0-	18 1 23 9		788	2	Y	21	25	1			8
05	1457	N	880	-0-	-577	-0-	20 1 25 9		835	2	Y	23	17	1			14
06	1230	N	808	-0-	-422	-0-	19 1 15 9		774	2	Y	14	21	1			7
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	21 1 18 9		851	2	Y	16	14	1			9
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	46 1 31 9		1266	2	Y	28	25	1			12
*09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	47 1 101 9		1186	2	Y	92	65	1			39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	108	1	2204	2	Y	-0-					-0-
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	135	1	2563	2	Y	-0-					-0-
06	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	129	1	2505	2	Y	-0-					-0-
07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	127	1	2499	2	Y	-0-					-0-
08	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	128	1	2531	2	Y	35	32	1			3
							39	9									
*09	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	133	1	2626	2	Y	39	38	1			4
							43	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

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

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	78	1	1586	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1481	-0-	-410	-0-	74	1	1407	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1589	-0-	-1	-0-	77	1	1512	2	Y	-0-					-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	86	1	1685	2	Y	-0-					-0-
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	84	1	1653	2	Y	-0-					-0-
*09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	84	1	1659	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	73	1	1472	2	Y	20	18	1			3
							22	9									
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	76	1	1443	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
06	1590	N	1395	-0-	-195	-0-	67	1	1311	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
07	1612	N	1417	-0-	-195	-0-	67	1	1335	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
08	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	71	1	1405	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
*09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	68	1	1342	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	42	1	1846	2	Y	16	1	8			55
							18	9									
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	36	1	1477	2	Y	11	38	1	1	8	27
							12	9									
06	1650	N	987	-0-	-663	-0-	23	1	944	2	Y	18	1	8			44
							20	9									
07	1984	N	1761	-0-	-223	-0-	43	1	1717	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	50	1	2086	2	Y	63	50	1	1	8	56
							69	9									
*09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	47	1	1915	2	Y	28	1	8			83
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	598	-0-	-332	-0-	13	1	576	2	Y	8	10	1			7
							9	9									
05	775	N	500	-0-	-275	-0-	12	1	481	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	41	1	1120	2	Y	14	6	1			11
							15	9									
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	74	1	1538	2	Y	18	11	1			18
							20	9									
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	49	1	1257	2	Y	14	26	1			6
							15	9									
09	1111	N	1082	-0-	-29	-0-	41	1	1041	2	Y	-0-	6	1			-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	190	1	3871	2	Y	27	24	1	1	8	4
							30	9									
05	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	213	1	4053	2	Y	26	26	1	1	8	3
							29	9									
06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	198	1	3859	2	Y	21	21	1	1	8	2
							23	9									
07	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	213	1	4179	2	Y	24	22	1	1	8	3
							26	9									
08	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	204	1	4041	2	Y	20	20	1	1	8	2
							22	9									
09	3690	X	3546	-0-	-144	-0-	169	1	3357	2	Y	18	17	1	1	8	2
							20	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	121	1	2450	2	Y	17	15	1			3
							19	9									
05	2852	N	2542	-0-	-310	-0-	126	1	2401	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	133	1	2608	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
07	2666	N	2540	-0-	-126	-0-	123	1	2403	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
08	2542	N	2530	-0-	-12	-0-	121	1	2397	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
09	2445	N	2413	-0-	-32	-0-	115	1	2265	2	Y	30	28	1			3
							33	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

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

PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	45	1	1983	2	Y	20	25	1	1	8	3
							22	9									
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	51	1	2070	2	Y	17	13	1	1	8	6
							19	9									
06	2160	N	2100	-0-	-60	-0-	50	1	2033	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	52	1	2105	2	Y	15	14	1			7
							17	9									
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	65	1	2191	2	Y	15	12	1			10
							17	9									
*09	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	119	1	2728	2	Y	17	18	1			9
							19	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	361	-0-	-1589	-0-	8	1	351	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
05	2697	N	1106	-0-	-1591	-0-	26	1	1073	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	38	1	1546	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	30	1	1194	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	64	1	2121	2	Y	24	11	1			16
							26	9									
*09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	100	1	2284	2	Y	23	26	1			13
							25	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	24	1	441	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	24	1	463	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	23	1	437	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	25	1	456	2	Y	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	28	1	492	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	24	1	415	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	67	1	1370	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	73	1	1380	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	71	1	1381	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	72	1	1404	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	68	1	1352	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	66	1	1303	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	2520	N	2437	-0-		-83	-0-		114	1	2322	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
05	2573	N	2471	-0-		-102	-0-		124	1	2346	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
06	2490	N	2373	-0-		-117	-0-		115	1	2258	2	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2272	-0-		-239	-0-		110	1	2162	2	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2248	-0-		-232	-0-		108	1	2128	2	Y	11	10	1			1
									12	9									
09	2172	N	2060	-0-		-112	-0-		99	1	1950	2	Y	10	10	1			1
									11	9									

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. 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
04	3450	X	3450	-0-		-0-	-0-		161	1	3282	2	Y	6	5	1			1
									7	9									
05	3410	X	3200	-0-		-210	-0-		159	1	3035	2	Y	5	5	1			1
									6	9									
06	3309	X	3309	-0-		-0-	-0-		161	1	3144	2	Y	4	4	1			1
									4	9									
07	3435	X	3435	-0-		-0-	-0-		166	1	3265	2	Y	4	4	1			1
									4	9									
08	3410	X	3380	-0-		-30	-0-		162	1	3215	2	Y	3	4	1			-0-
									3	9									
*09	3122	X	3122	-0-		-0-	-0-		149	1	2948	2	Y	23	20	1			3
									25	9									

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. 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
04	1998	N	1998	-0-		-0-	-0-		93	1	1891	2	Y	13	12	1			2
									14	9									
05	1773	N	1773	-0-		-0-	-0-		88	1	1674	2	Y	10	11	1			1
									11	9									
06	1863	N	1863	-0-		-0-	-0-		90	1	1762	2	Y	10	10	1			1
									11	9									
07	2077	N	1982	-0-		-95	-0-		96	1	1875	2	Y	10	10	1			1
									11	9									
08	2056	N	2056	-0-		-0-	-0-		99	1	1946	2	Y	10	10	1			1
									11	9									
*09	2051	N	2051	-0-		-0-	-0-		99	1	1938	2	Y	13	12	1			2
									14	9									

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. 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
04	2120	N	2120	-0-		-0-	-0-		98	1	1994	2	Y	25	21	1	1	8	4
									28	9									
05	2232	N	1877	-0-		-355	-0-		93	1	1763	2	Y	19	20	1	1	8	2
									21	9									
06	2145	N	2145	-0-		-0-	-0-		104	1	2020	2	Y	19	18	1	1	8	2
									21	9									
07	2201	N	2164	-0-		-37	-0-		104	1	2039	2	Y	19	18	1	1	8	2
									21	9									
08	2093	N	2093	-0-		-0-	-0-		100	1	1974	2	Y	17	16	1	1	8	2
									19	9									
09	2160	N	1703	-0-		-457	-0-		81	1	1607	2	Y	14	13	1	1	8	2
									15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	101	1	4451	2	Y	79	79	1			16
							87	9									
05	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	117	1	4783	2	Y	90	95	1			11
							99	9									
06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	111	1	4502	2	Y	69	69	1			11
							76	9									
07	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	103	1	4138	2	Y	66	67	1			10
							73	9									
08	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	113	1	4720	2	Y	54	59	1			5
							59	9									
*09	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	108	1	4410	2	Y	40	42	1			3
							44	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

04	1620	N	1580	-0-	-40	-0-	35	1	1544	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	39	1	1594	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1740	N	1563	-0-	-177	-0-	37	1	1526	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	37	1	1501	2	Y	-0-					-0-
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	50	1	1690	2	Y	-0-					-0-
*09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	84	1	1926	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

04	2760	N	1625	-0-	-1135	-0-	36	1	1571	2	Y	16	15	1			6
							18	9									
05	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	63	1	2580	2	Y	27	17	1			16
							30	9									
06	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	66	1	2693	2	Y	18	25	1			9
							20	9									
07	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	74	1	2980	2	Y	21	18	1			12
							23	9									
08	3100	N	3487	-0-	387	387	121	1	3335	2	Y	28	28	1			12
							31	9									
*09	3000	N	2839	-0-	-161	226	106	1	2698	2	Y	32	30	1			14
							35	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	97	1	1965	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	105	1	1991	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	1920	N	1859	-0-	-61	-0-	90	1	1762	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	2108	N	2031	-0-	-77	-0-	98	1	1926	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2108	N	1949	-0-	-159	-0-	93	1	1845	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
*09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	95	1	1860	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635

04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	221	1	2957	2	Y	-0-					-0-
05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	289	1	3690	2	Y	-0-					-0-
06	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	263	1	3305	2	Y	-0-					-0-
07	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	152	1	3065	2	Y	-0-					-0-
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	132	1	3078	2	Y	-0-					-0-
*09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	132	1	3023	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	71	1	1455	2	Y	104	91	1	4	8	16
							114	9									
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	97	1	1850	2	Y	356	322	1	4	8	46
							392	9									
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	89	1	1748	2	Y	285	299	1			32
							314	9									
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	50	1	983	2	Y	162	175	1			19
							178	9									
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	57	1	1137	2	Y	166	169	1			16
							183	9									
09	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	52	1	1020	2	Y	14	28	1			2
							15	9									

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
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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	51	1	2224	2	Y	-0-					-0-
05	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	53	1	2169	2	Y	-0-					-0-
06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	56	1	2298	2	Y	-0-					-0-
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	62	1	2495	2	Y	-0-					-0-
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	62	1	2595	2	Y	52	47	1			5
							57	9									
*09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	61	1	2497	2	Y	40	42	1			3
							44	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3420	X	3411	-0-	-9	-0-	158	1	3210	2	Y	39	35	1			6
							43	9									
05	3534	X	3222	-0-	-312	-0-	159	1	3028	2	Y	32	34	1			4
							35	9									
06	3420	X	3036	-0-	-384	-0-	146	1	2861	2	Y	26	27	1			3
							29	9									
07	3534	X	3152	-0-	-382	-0-	152	1	2970	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
08	3534	X	3511	-0-	-23	-0-	167	1	3312	2	Y	29	29	1			3
							32	9									
09	3420	X	3147	-0-	-273	-0-	150	1	2967	2	Y	27	27	1			3
							30	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	1204	-0-	-716	-0-	27	1	1177	2	Y	-0-					-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	35	1	1412	2	Y	-0-					-0-
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	50	1	2055	2	Y	-0-					-0-
07	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	61	1	2466	2	Y	-0-					-0-
08	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	58	1	2429	2	Y	101	92	1			9
							111	9									
*09	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	64	1	2625	2	Y	86	89	1			6
							95	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	8456	-0-	5356	5356	426	1	7995	2	Y	32	4	1			28
							35	9									
06	3000	N	8972	-0-	5972	11328	438	1	8410	2	Y	113	104	1			37
							124	9									
07	3100	N	6893	-0-	3793	15121	355	1	6483	2	Y	50	52	1			35
							55	9									
08	21244	X	6123	-0-	-15121	-0-	325	1	5772	2	Y	24	41	1			18
							26	9									
*09	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	270	1	4682	2	Y	28	28	1			18
							31	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 179710 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802

04	3000	X	1599	-0-	-1401	-0-	34	1	1509	2	Y	51	87	1			8
							56	9									
05	3100	X	2059	-0-	-1041	-0-	48	1	1953	2	Y	53	42	1			19
							58	9									
06	3000	X	2572	-0-	-428	-0-	60	1	2442	2	Y	64	56	1			27
							70	9									
07	3100	X	2995	-0-	-105	-0-	71	1	2848	2	Y	69	62	1			34
							76	9									
08	3100	X	3018	-0-	-82	-0-	85	1	2828	2	Y	95	65	1			64
							105	9									
*09	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	166	1	3807	2	Y	114	115	1			63
							125	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180135 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532

04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	156	1	3173	2	Y	20	18	1			3
							22	9									
05	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	167	1	3179	2	Y	10	12	1			1
							11	9									
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	148	1	2901	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	174	1	3417	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	3472	X	3359	-0-	-113	-0-	160	1	3174	2	Y	23	22	1			2
							25	9									
*09	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	140	1	2772	2	Y	22	21	1			3
							24	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 181890 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539

04	2250	X	1378	-0-	-872	-0-	30	1	1318	2	Y	27	24	1			10
							30	9									
05	2325	X	1891	-0-	-434	-0-	44	1	1806	2	Y	37	25	1			22
							41	9									
06	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	58	1	2352	2	Y	33	39	1			16
							36	9									
07	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	58	1	2346	2	Y	33	30	1			19
							36	9									
08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	90	1	2480	2	Y	40	42	1			17
							44	9									
09	2250	N	2209	-0-	-41	-0-	82	1	2088	2	Y	35	37	1			15
							39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	82	1	1661	2	Y	36	31	1	1	8	6
							40	9									
05	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	85	1	1617	2	Y	30	31	1	1	8	4
							33	9									
06	1770	N	1648	-0-	-122	-0-	79	1	1543	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
07	1829	N	1355	-0-	-474	-0-	65	1	1268	2	Y	20	21	1			2
							22	9									
08	1736	N	1444	-0-	-292	-0-	68	1	1355	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
09	1650	N	1349	-0-	-301	-0-	64	1	1265	2	Y	18	18	1			2
							20	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	748	-0-	-632	-0-	35	1	707	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1674	N	757	-0-	-917	-0-	37	1	714	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	1320	N	1155	-0-	-165	-0-	56	1	1092	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	59	1	1166	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	60	1	1189	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
*09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	60	1	1182	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	88	1	1797	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	93	1	1769	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	1980	X	1854	-0-	-126	-0-	90	1	1757	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	2046	X	1993	-0-	-53	-0-	96	1	1890	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	99	1	1956	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
*09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	95	1	1875	2	Y	12	12	1			1
							13	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	87	1	1773	2	Y	28	25	1			5
							31	9									
05	2046	N	1927	-0-	-119	-0-	95	1	1804	2	Y	25	27	1			3
							28	9									
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	96	1	1865	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	96	1	1885	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	93	1	1839	2	Y	20	21	1			2
							22	9									
09	1950	N	1748	-0-	-202	-0-	83	1	1644	2	Y	19	19	1			2
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	608	-0-	-682	-0-	13	1	578	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	63	1	2575	2	Y	71	66	1			8
							78	9									
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	51	1	2062	2	Y	47	46	1	1	8	8
							52	9									
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	47	1	1911	2	Y	45	45	1	1	8	7
							50	9									
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	43	1	1804	2	Y	137	131	1	1	8	12
							151	9									
*09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	56	1	2264	2	Y	137	138	1	1	8	10
							151	9									

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
04	1740	X	1460	-0-	-280	-0-	32	1	1413	2	Y	14	13	1	1	8	3
							15	9									
05	1922	X	1431	-0-	-491	-0-	34	1	1380	2	Y	15	15	1	1	8	2
							17	9									
06	1860	X	1767	-0-	-93	-0-	42	1	1708	2	Y	15	14	1	1	8	2
							17	9									
07	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	50	1	2031	2	Y	18	17	1	1	8	2
							20	9									
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	38	1	1584	2	Y	12	12	1	1	8	1
							13	9									
09	1770	N	1590	-0-	-180	-0-	37	1	1521	2	Y	29	27	1	1	8	2
							32	9									

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
04	3540	X	3496	-0-	-44	-0-	162	1	3301	2	Y	30	26	1	1	8	5
							33	9									
05	3658	X	2672	-0-	-986	-0-	133	1	2516	2	Y	21	22	1	1	8	3
							23	9									
06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	183	1	3593	2	Y	24	24	1			3
							26	9									
07	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	178	1	3485	2	Y	24	24	1			3
							26	9									
08	3627	X	3578	-0-	-49	-0-	171	1	3377	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
*09	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	183	1	3606	2	Y	30	30	1			3
							33	9									

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
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	63	1	1272	2	Y	-0-					-0-
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	71	1	1338	2	Y	-0-					-0-
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	71	1	1373	2	Y	-0-					-0-
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	65	1	1283	2	Y	-0-					-0-
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	67	1	1335	2	Y	-0-					-0-
*09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	66	1	1287	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3873	-0-	-147	-0-	199	1	3649	2	Y	23	19	1			17
							25	9									
05	4154	X	3539	-0-	-615	-0-	179	1	3351	2	Y	8	18	1			7
							9	9									
06	4020	X	3503	-0-	-517	-0-	171	1	3302	2	Y	27	25	1			9
							30	9									
07	4123	X	3656	-0-	-467	-0-	189	1	3449	2	Y	16	14	1			11
							18	9									
08	4123	X	2858	-0-	-1265	-0-	151	1	2693	2	Y	13	15	1			9
							14	9									
*09	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	144	1	2497	2	Y	17	15	1			11
							19	9									

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
04	1830	X	975	-0-	-855	-0-	21	1	921	2	Y	30	34	1			12
							33	9									
05	2294	X	1841	-0-	-453	-0-	43	1	1736	2	Y	56	34	1			34
							62	9									
06	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	67	1	2716	2	Y	59	64	1			29
							65	9									
07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	84	1	3367	2	Y	77	62	1			44
							85	9									
08	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	143	1	3946	2	Y	102	102	1			44
							112	9									
09	2850	X	2760	-0-	-90	-0-	104	1	2630	2	Y	24	58	1			10
							26	9									

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
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	88	1	1803	2	Y	49	43	1	1	8	8
							54	9									
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	94	1	1792	2	Y	42	44	1	1	8	5
							46	9									
06	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	84	1	1647	2	Y	34	35	1			4
							37	9									
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	93	1	1822	2	Y	36	36	1			4
							40	9									
08	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	90	1	1784	2	Y	32	33	1			3
							35	9									
09	1770	N	1632	-0-	-138	-0-	77	1	1527	2	Y	25	25	1			3
							28	9									

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
04	1740	X	1567	-0-	-173	-0-	73	1	1474	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
05	1705	X	1519	-0-	-186	-0-	75	1	1427	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
06	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	83	1	1630	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
07	1705	X	1694	-0-	-11	-0-	82	1	1595	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	83	1	1633	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
09	1740	N	9	-0-	-1731	-0-	9	2			Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	63	1	2763	2	Y	-0-					-0-
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	96	1	3917	2	Y	-0-					-0-
06	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	98	1	3991	2	Y	-0-					-0-
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	76	1	3050	2	Y	-0-					-0-
08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	78	1	3254	2	Y	85	77	1			8
							94	9									
*09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	73	1	2955	2	Y	61	65	1			4
							67	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	119	1	2435	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	133	1	2515	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	131	1	2548	2	Y	-0-					-0-
07	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	131	1	2569	2	Y	-0-					-0-
08	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	133	1	2636	2	Y	-0-					-0-
*09	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	129	1	2578	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	2280	-0-	-420	-0-	106	1	2161	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
05	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	149	1	2795	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
06	2640	N	2622	-0-	-18	-0-	127	1	2484	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	138	1	2717	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
08	2945	N	2849	-0-	-96	-0-	137	1	2705	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*09	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	126	1	2482	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	605	-0-	-145	-0-	13	1	592	2	Y	-0-					-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	30	1	1208	2	Y	-0-					-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	38	1	1545	2	Y	-0-					-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	40	1	1607	2	Y	-0-					-0-
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	51	1	2136	2	Y	-0-					-0-
*09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	56	1	2262	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	31	1	1366	2	Y	-0-					-0-
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	44	1	1786	2	Y	-0-					-0-
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	59	1	2400	2	Y	-0-					-0-
07	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	67	1	2689	2	Y	-0-					-0-
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	53	1	2205	2	Y	32	29	1			3
							35	9									
*09	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	48	1	1970	2	Y	23	24	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 #: 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
04	1890	N	1110	-0-	-780	-0-	52	1	1047	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	2573	N	2541	-0-	-32	-0-	126	1	2394	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	119	1	2330	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	110	1	2165	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
08	2542	N	2395	-0-	-147	-0-	114	1	2269	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
*09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	109	1	2148	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833

04	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	37	1	1645	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	50	1	2046	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	48	1	1956	2	Y	-0-					-0-
07	2015	X	1956	-0-	-59	-0-	47	1	1909	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	60	1	2002	2	Y	-0-					-0-
09	2010	X	1804	-0-	-206	-0-	75	1	1729	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	41	1	1790	2	Y	18	9	1			17
							20	9									
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	48	1	1976	2	Y	18	26	1			9
							20	9									
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	72	1	1951	2	Y	17	12	1			14
							19	9									
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	91	1	1895	2	Y	16	14	1			16
							18	9									
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	77	1	1953	2	Y	17	26	1			7
							19	9									
09	2040	N	1858	-0-	-182	-0-	69	1	1756	2	Y	30	18	1			19
							33	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	91	1	1847	2	Y	-0-					-0-
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	81	1	1530	2	Y	-0-					-0-
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	83	1	1609	2	Y	-0-					-0-
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	74	1	1442	2	Y	-0-					-0-
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	93	1	1841	2	Y	-0-					-0-
*09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	74	1	1459	2	Y	46	41	1			5
							51	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	978	-0-	-162	-0-	46	1	932	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	317	-0-	-148	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	62	-0-	-358	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	406	-0-	-617	-0-	20	1	386	2	Y	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	601	2	Y	-0-					-0-
*09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	428	2	Y	41	36	1			5
							45	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

04	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	262	1	4809	2	Y	23	19	1			18
							25	9									
05	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	246	1	4630	2	Y	10	20	1			8
							11	9									
06	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	231	1	4458	2	Y	30	28	1			10
							33	9									
07	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	258	1	4717	2	Y	18	15	1			13
							20	9									
08	4681	X	4332	-0-	-349	-0-	230	1	4093	2	Y	8	15	1			6
							9	9									
09	3921	X	3894	-0-	-27	-0-	212	1	3672	2	Y	9	9	1			6
							10	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	65	1	1313	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1653	-0-	-331	-0-	83	1	1570	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1505	-0-	-145	-0-	73	1	1432	2	Y	-0-					-0-
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	78	1	1530	2	Y	-0-					-0-
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	82	1	1609	2	Y	-0-					-0-
*09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	76	1	1502	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

04	4470	X	4231	-0-	-239	-0-	218	1	3999	2	Y	13	11	1			10
							14	9									
05	4619	X	3792	-0-	-827	-0-	192	1	3594	2	Y	5	11	1			4
							6	9									
06	4470	X	3677	-0-	-793	-0-	180	1	3479	2	Y	16	15	1			5
							18	9									
07	4495	X	3724	-0-	-771	-0-	192	1	3522	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
08	4495	X	3618	-0-	-877	-0-	192	1	3415	2	Y	10	9	1			7
							11	9									
09	4158	X	3320	-0-	-838	-0-	181	1	3128	2	Y	10	10	1			7
							11	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

04	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	66	1	1346	2	Y	26	24	1			4
							29	9									
05	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	71	1	1334	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
06	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	67	1	1299	2	Y	20	21	1			2
							22	9									
07	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	64	1	1250	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
08	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	63	1	1239	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
09	1380	N	1235	-0-	-145	-0-	58	1	1159	2	Y	16	16	1			2
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	53	1	2347	2	Y	73	58	1	2	8	15
							80	9									
05	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	56	1	2295	2	Y	76	80	1	2	8	9
							84	9									
06	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	50	1	2027	2	Y	54	53	1	1	8	9
							59	9									
07	2573	X	2037	-0-	-536	-0-	48	1	1930	2	Y	54	54	1	1	8	8
							59	9									
08	2449	N	1998	-0-	-451	-0-	45	1	1900	2	Y	48	51	1	1	8	4
							53	9									
09	1970	N	1962	-0-	-8	-0-	46	1	1874	2	Y	38	38	1	1	8	3
							42	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2394	X	2417	-0-	23	-0-	52	1	2287	2	N	71	48	1	1	8	45
							78	9									
05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	66	1	2675	2	N	85	71	1	1	8	58
							94	9									
06	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	63	1	2564	2	N	114	74	1	2	8	96
							125	9									
07	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	156	1	3054	2	Y	78	165	1			9
							86	9									
08	3100	N	3126	-0-	26	26	146	1	2896	2	Y	76	76	1	2	8	7
							84	9									
*09	3000	N	2999	-0-	-1	25	143	1	2822	2	Y	31	33	1	2	8	3
							34	9									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2417	-0-	-223	-0-	112	1	2263	2	Y	38	33	1	1	8	6
							42	9									
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	153	1	2908	2	Y	42	42	1	1	8	5
							46	9									
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	134	1	2622	2	Y	33	34	1			4
							36	9									
07	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	154	1	3012	2	Y	36	36	1			4
							40	9									
08	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	144	1	2840	2	Y	32	33	1			3
							35	9									
*09	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	132	1	2620	2	Y	44	42	1			5
							48	9									

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
04	1890	N	1884	-0-	-6	-0-	87	1	1775	2	Y	20	17	1	1	8	3
							22	9									
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	94	1	1785	2	Y	18	18	1	1	8	2
							20	9									
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	95	1	1861	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
07	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	89	1	1744	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	93	1	1841	2	Y	-0-	2	1			-0-
*09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	81	1	1594	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	114	1	2311	2	Y	72	64	1	1	8	11
							79	9									
05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	141	1	2680	2	Y	75	75	1	1	8	10
							83	9									
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	141	1	2758	2	Y	65	67	1	1	8	7
							72	9									
07	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	137	1	2697	2	Y	64	63	1	1	8	7
							70	9									
08	2914	N	2596	-0-	-318	-0-	122	1	2417	2	Y	52	53	1	1	8	5
							57	9									
*09	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	132	1	2609	2	Y	59	56	1	1	8	7
							65	9									

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
04	3810	X	3611	-0-	-199	-0-	166	1	3368	2	Y	70	63	1	1	8	11
							77	9									
05	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	224	1	4260	2	Y	79	79	1	1	8	10
							87	9									
06	4020	X	3793	-0-	-227	-0-	181	1	3550	2	Y	56	59	1	1	8	6
							62	9									
07	4154	X	3799	-0-	-355	-0-	181	1	3555	2	Y	57	56	1	1	8	6
							63	9									
08	4557	X	2974	-0-	-1583	-0-	141	1	2782	2	Y	46	47	1	1	8	4
							51	9									
09	4410	X	3956	-0-	-454	-0-	186	1	3700	2	Y	64	60	1	1	8	7
							70	9									

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
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	54	1	2357	2	Y	80	103	1	1	8	12
							88	9									
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	57	1	2346	2	Y	65	53	1	1	8	23
							72	9									
06	2460	N	2437	-0-	-23	-0-	57	1	2313	2	Y	61	57	1	1	8	26
							67	9									
07	2542	N	2387	-0-	-155	-0-	56	1	2270	2	Y	55	53	1	1	8	27
							61	9									
08	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	70	1	2330	2	Y	44	41	1	1	8	29
							48	9									
*09	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	112	1	2582	2	Y	44	48	1	1	8	24
							48	9									

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
04	3360	X	2069	-0-	-1291	-0-	44	1	1939	2	Y	78	67	1			30
							86	9									
05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	85	1	3482	2	Y	136	84	1			82
							150	9									
06	3480	X	2999	-0-	-481	-0-	70	1	2848	2	Y	74	120	1			36
							81	9									
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	78	1	3121	2	Y	86	73	1			49
							95	9									
08	3596	X	3548	-0-	-48	-0-	120	1	3315	2	Y	103	108	1			44
							113	9									
09	3480	X	2909	-0-	-571	-0-	107	1	2729	2	Y	66	82	1			28
							73	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	1571	-0-	-829	-0-	35	1	1527	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	45	1	1837	2	Y	10	7	1			6
							11	9									
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	34	1	1386	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
07	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	37	1	1494	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	67	1	1825	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
*09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	72	1	1828	2	Y	12	10	1			5
							13	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

04	3060	X	2933	-0-	-127	-0-	138	1	2795	2	Y	-0-					-0-
05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	163	1	3104	2	Y	-0-					-0-
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	156	1	3037	2	Y	-0-					-0-
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	170	1	3343	2	Y	-0-					-0-
08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	162	1	3200	2	Y	-0-					-0-
*09	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	154	1	3041	2	Y	-0-					-0-

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

04	2520	X	2341	-0-	-179	-0-	51	1	2255	2	Y	32	43	1			5
							35	9									
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	60	1	2440	2	Y	28	23	1			10
							31	9									
06	2520	N	2298	-0-	-222	-0-	54	1	2218	2	Y	24	24	1			10
							26	9									
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	62	1	2479	2	Y	26	23	1			13
							29	9									
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	74	1	2477	2	Y	32	23	1			22
							35	9									
*09	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	115	1	2634	2	Y	-0-	22	1			-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

04	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	60	1	2646	2	Y	49	32	1			45
							54	9									
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	69	1	2810	2	Y	47	68	1			24
							52	9									
06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	97	1	2601	2	Y	41	31	1			34
							45	9									
07	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	128	1	2656	2	Y	39	33	1			40
							43	9									
08	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	107	1	2705	2	Y	41	64	1			17
							45	9									
09	2520	N	2517	-0-	-3	-0-	93	1	2377	2	Y	43	33	1			27
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2867	N	2867	-0-		-0-	-0-	64	1	2802	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	3100	X	3100	-0-		-0-	-0-	74	1	3025	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
06	2960	N	2960	-0-		-0-	-0-	71	1	2888	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	3074	N	3074	-0-		-0-	-0-	74	1	2999	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	2897	N	2897	-0-		-0-	-0-	68	1	2828	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
*09	2452	N	2452	-0-		-0-	-0-	59	1	2392	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3774	X	3774	-0-		-0-	-0-	83	1	3658	2	Y	30	28	1			6
								33	9									
05	4706	X	4706	-0-		-0-	-0-	112	1	4550	2	Y	40	41	1			5
								44	9									
06	4221	X	4221	-0-		-0-	-0-	100	1	4089	2	Y	29	29	1			5
								32	9									
07	4168	X	4168	-0-		-0-	-0-	100	1	4035	2	Y	30	31	1			4
								33	9									
08	4169	X	4169	-0-		-0-	-0-	96	1	4021	2	Y	47	47	1			4
								52	9									
*09	4020	X	4020	-0-		-0-	-0-	95	1	3885	2	Y	36	37	1			3
								40	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	3058	-0-		-92	-0-	158	1	2883	2	Y	15	13	1			11
								17	9									
05	3286	X	2734	-0-		-552	-0-	138	1	2589	2	Y	6	12	1			5
								7	9									
06	3180	X	2742	-0-		-438	-0-	135	1	2587	2	Y	18	17	1			6
								20	9									
07	3286	X	2891	-0-		-395	-0-	149	1	2730	2	Y	11	9	1			8
								12	9									
08	3286	X	2585	-0-		-701	-0-	137	1	2442	2	Y	5	9	1			4
								6	9									
09	3060	X	2341	-0-		-719	-0-	127	1	2207	2	Y	6	6	1			4
								7	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2615	N	2615	-0-		-0-	-0-	119	1	2417	2	Y	72	64	1	1	8	11
								79	9									
05	2728	N	2408	-0-		-320	-0-	118	1	2224	2	Y	60	62	1	1	8	8
								66	9									
06	3000	N	3002	-0-		2	2	142	1	2790	2	Y	64	63	1	2	8	7
								70	9									
07	2881	N	2879	-0-		-2	-0-	136	1	2675	2	Y	62	60	1	2	8	7
								68	9									
08	2616	N	2616	-0-		-0-	-0-	123	1	2437	2	Y	51	51	1	2	8	5
								56	9									
09	2640	N	2438	-0-		-202	-0-	115	1	2277	2	Y	42	40	1	2	8	5
								46	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	133	1	2704	2	Y	43	38	1	1	8	7
							47	9									
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	186	1	3539	2	Y	49	49	1	1	8	6
							54	9									
06	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	163	1	3184	2	Y	39	39	1	2	8	4
							43	9									
07	3472	X	2402	-0-	-1070	-0-	115	1	2255	2	Y	29	28	1	2	8	3
							32	9									
08	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	171	1	3390	2	Y	37	35	1	2	8	3
							41	9									
09	3360	X	3002	-0-	-358	-0-	143	1	2829	2	Y	27	25	1	2	8	3
							30	9									

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
04	3420	X	1657	-0-	-1763	-0-	36	1	1591	2	Y	27	31	1			5
							30	9									
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	103	1	4185	2	Y	75	71	1			9
							83	9									
06	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	131	1	5315	2	Y	78	73	1	1	8	13
							86	9									
07	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	118	1	4761	2	Y	73	74	1	1	8	11
							80	9									
08	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	104	1	4353	2	Y	31	38	1	1	8	3
							34	9									
09	4440	X	4049	-0-	-391	-0-	96	1	3928	2	Y	23	23	1	1	8	2
							25	9									

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
04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	121	1	2470	2	Y	49	43	1	1	8	8
							54	9									
05	2387	N	2374	-0-	-13	-0-	116	1	2215	2	Y	39	41	1	1	8	5
							43	9									
06	2310	N	2071	-0-	-239	-0-	100	1	1940	2	Y	28	30	1			3
							31	9									
07	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	125	1	2468	2	Y	36	35	1			4
							40	9									
08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	128	1	2532	2	Y	28	29	1			3
							31	9									
*09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	122	1	2405	2	Y	27	27	1			3
							30	9									

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
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	100	1	2033	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	116	1	2207	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	108	1	2099	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
07	2232	N	2185	-0-	-47	-0-	105	1	2068	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
08	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	107	1	2118	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	2190	N	2111	-0-	-79	-0-	101	1	1999	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	974	-0-	-1396	-0-	21	1	938	2	Y	14	20	1			5
							15	9									
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	102	1	4155	2	Y	62	30	1			37
							68	9									
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	94	1	3817	2	Y	37	56	1			18
							41	9									
07	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	114	1	4592	2	Y	48	39	1			27
							53	9									
08	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	217	1	5980	2	Y	70	67	1			30
							77	9									
*09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	207	1	5272	2	Y	45	56	1			19
							50	9									

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
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	106	1	2158	2	Y	49	43	1	1	8	8
							54	9									
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	115	1	2186	2	Y	43	44	1	1	8	6
							47	9									
06	2400	N	2268	-0-	-132	-0-	108	1	2119	2	Y	37	37	1	2	8	4
							41	9									
07	2387	N	2356	-0-	-31	-0-	112	1	2201	2	Y	39	37	1	2	8	4
							43	9									
08	2356	N	2289	-0-	-67	-0-	108	1	2144	2	Y	34	33	1	2	8	3
							37	9									
*09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	109	1	2150	2	Y	66	60	1	2	8	7
							73	9									

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
04	4380	X	3723	-0-	-657	-0-	256	1	3421	2	Y	42					46
							46	9									
05	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	425	1	5424	2	Y	69	95	1			20
							76	9									
06	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	411	1	5172	2	Y	50	52	1			18
							55	9									
07	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	233	1	4698	2	Y	52					70
							57	9									
08	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	216	1	5042	2	Y	60	117	1			13
							66	9									
*09	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	215	1	4917	2	Y	63					76
							69	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	97	1	1978	2	Y	-0-					-0-
05	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	108	1	2049	2	Y	-0-					-0-
06	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	102	1	2002	2	Y	-0-					-0-
07	2139	X	2091	-0-	-48	-0-	101	1	1990	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	1671	-0-	-499	-0-	80	1	1591	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1917	-0-	-183	-0-	93	1	1824	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

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
04	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	131	1	2674	2	Y	24	20	1	1	8	4
							26	9									
05	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	134	1	2549	2	Y	20	20	1	1	8	3
							22	9									
06	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	123	1	2417	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
07	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	125	1	2453	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
08	2387	N	2373	-0-	-14	-0-	114	1	2245	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
09	2310	N	2011	-0-	-299	-0-	97	1	1902	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

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
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	132	1	2692	2	Y	44	39	1	1	8	7
							48	9									
05	3131	X	2717	-0-	-414	-0-	133	1	2542	2	Y	38	39	1	1	8	5
							42	9									
06	3030	X	2798	-0-	-232	-0-	135	1	2627	2	Y	33	33	1	1	8	4
							36	9									
07	3131	X	2779	-0-	-352	-0-	133	1	2610	2	Y	33	32	1	1	8	4
							36	9									
08	3007	X	2870	-0-	-137	-0-	137	1	2699	2	Y	31	31	1	1	8	3
							34	9									
09	2880	X	2572	-0-	-308	-0-	122	1	2422	2	Y	25	24	1	1	8	3
							28	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

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
04	2610	X	2263	-0-	-347	-0-	50	1	2185	2	N	25	29	1			16
							28	9									
05	2697	X	2465	-0-	-232	-0-	58	1	2377	2	N	27	24	1			19
							30	9									
06	2610	X	1735	-0-	-875	-0-	41	1	1671	2	N	21	22	1			18
							23	9									
07	2604	X	1340	-0-	-1264	-0-	64	1	1256	2	Y	18	34	1			2
							20	9									
08	2604	X	1153	-0-	-1451	-0-	55	1	1086	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
09	2400	X	1061	-0-	-1339	-0-	51	1	1010	2	Y	-0-	1	1			-0-

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

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
04	5310	X	5177	-0-	-133	-0-	241	1	4912	2	Y	22	19	1	1	8	3
							24	9									
05	5487	X	5329	-0-	-158	-0-	266	1	5040	2	Y	21	20	1	1	8	3
							23	9									
06	5400	X	5190	-0-	-210	-0-	252	1	4918	2	Y	18	17	1	2	8	2
							20	9									
07	5580	X	5273	-0-	-307	-0-	254	1	4999	2	Y	18	16	1	2	8	2
							20	9									
08	5580	X	5144	-0-	-436	-0-	247	1	4879	2	Y	16	15	1	2	8	1
							18	9									
09	5190	X	4885	-0-	-305	-0-	235	1	4631	2	Y	17	14	1	2	8	2
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	119	1	2425	2	Y	75	68	1			12
							83	9									
05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	133	1	2513	2	Y	69	72	1			9
							76	9									
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	125	1	2440	2	Y	58	60	1			7
							64	9									
07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	121	1	2357	2	Y	56	56	1			7
							62	9									
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	116	1	2301	2	Y	49	51	1			5
							54	9									
*09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	113	1	2222	2	Y	29	31	1			3
							32	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

04	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	130	1	2656	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2914	X	2846	-0-	-68	-0-	142	1	2703	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2820	X	2744	-0-	-76	-0-	133	1	2611	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2705	-0-	-209	-0-	131	1	2574	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2575	-0-	-339	-0-	124	1	2451	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2541	-0-	-249	-0-	122	1	2419	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	23	1	1021	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	45	1	1833	2	Y	46	45	1			6
							51	9									
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	44	1	1805	2	Y	38	37	1	1	8	6
							42	9									
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	38	1	1518	2	Y	33	33	1	1	8	5
							36	9									
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	42	1	1761	2	Y	48	48	1	1	8	4
							53	9									
*09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	41	1	1651	2	Y	36	36	1	1	8	3
							40	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

04	3150	X	2218	-0-	-932	-0-	103	1	2094	2	Y	19	17	1			3
							21	9									
05	3255	X	2385	-0-	-870	-0-	118	1	2247	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	128	1	2505	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
07	2728	X	2381	-0-	-347	-0-	115	1	2248	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	163	1	3223	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
*09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	149	1	2950	2	Y	79	72	1			9
							87	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	63	1	2764	2	Y	14	11	1			5
							15	9									
05	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	85	1	3487	2	Y	17	12	1			10
							19	9									
06	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	75	1	3062	2	Y	11	16	1			5
							12	9									
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	79	1	3164	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
08	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	137	1	3764	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
*09	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	136	1	3447	2	Y	64	43	1			27
							70	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	61	1	2683	2	Y	49	48	1			19
							54	9									
05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	66	1	2679	2	Y	48	38	1			29
							53	9									
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	60	1	2436	2	Y	29	44	1			14
							32	9									
07	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	67	1	2716	2	Y	35	29	1			20
							39	9									
08	3100	N	3296	-0-	196	196	114	1	3134	2	Y	44	45	1			19
							48	9									
*09	2830	X	2634	-0-	-196	-0-	99	1	2516	2	Y	17	29	1			7
							19	9									

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
04	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	242	1	4428	2	Y	45	37	1			35
							50	9									
05	4898	X	4139	-0-	-759	-0-	209	1	3912	2	Y	16	37	1			14
							18	9									
06	4740	X	4143	-0-	-597	-0-	201	1	3884	2	Y	53	50	1			17
							58	9									
07	4898	X	4319	-0-	-579	-0-	222	1	4062	2	Y	32	27	1			22
							35	9									
08	4867	X	4002	-0-	-865	-0-	212	1	3778	2	Y	11	25	1			8
							12	9									
09	4636	X	3389	-0-	-1247	-0-	184	1	3190	2	Y	14	13	1			9
							15	9									

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
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	45	1	1955	2	Y	-0-					-0-
05	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	71	1	2902	2	Y	-0-					-0-
06	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	71	1	2871	2	Y	-0-					-0-
07	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	64	1	2561	2	Y	-0-					-0-
08	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	64	1	2655	2	Y	37	34	1			3
							41	9									
*09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	61	1	2495	2	Y	28	29	1			2
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	224	1	4562	2	Y	-0-					-0-
05	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	292	1	5546	2	Y	-0-					-0-
06	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	275	1	5393	2	Y	-0-					-0-
07	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	290	1	5697	2	Y	-0-					-0-
08	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	307	1	6071	2	Y	27	24	1			3
							30	9									
*09	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	295	1	5829	2	Y	26	26	1			3
							29	9									

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
04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	168	1	3444	2	Y	32	28	1	1	8	5
							35	9									
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	186	1	3531	2	Y	30	30	1	1	8	4
							33	9									
06	3540	X	3538	-0-	-2	-0-	171	1	3339	2	Y	25	24	1	2	8	3
							28	9									
07	3689	X	3584	-0-	-105	-0-	172	1	3383	2	Y	26	24	1	2	8	3
							29	9									
08	3689	X	3649	-0-	-40	-0-	175	1	3461	2	Y	12	12	1	2	8	1
							13	9									
09	3570	X	2709	-0-	-861	-0-	130	1	2568	2	Y	10	8	1	2	8	1
							11	9									

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
04	2580	N	2535	-0-	-45	-0-	119	1	2416	2	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2517	-0-	-118	-0-	126	1	2391	2	Y	-0-					-0-
06	2580	N	2394	-0-	-186	-0-	117	1	2277	2	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2592	-0-	-43	-0-	125	1	2467	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2419	-0-	-92	-0-	116	1	2303	2	Y	-0-					-0-
09	2400	N	2376	-0-	-24	-0-	115	1	2261	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	99	1	2029	2	Y	50	44	1	1	8	8
							55	9									
05	2294	N	2261	-0-	-33	-0-	110	1	2100	2	Y	46	47	1	1	8	6
							51	9									
06	2220	N	1954	-0-	-266	-0-	93	1	1822	2	Y	35	35	1	2	8	4
							39	9									
07	2263	N	2210	-0-	-53	-0-	105	1	2062	2	Y	39	37	1	2	8	4
							43	9									
08	2263	N	2162	-0-	-101	-0-	103	1	2040	2	Y	17	18	1	2	8	1
							19	9									
*09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	101	1	1989	2	Y	18	15	1	2	8	2
							20	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	108	1	4741	2	Y	29	28	1			6
							32	9									
05	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	138	1	5630	2	Y	36	38	1			4
							40	9									
06	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	122	1	4987	2	Y	26	26	1			4
							29	9									
07	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	128	1	5160	2	Y	28	28	1			4
							31	9									
08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	113	1	4714	2	Y	65	63	1			6
							72	9									
*09	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	101	1	4108	2	Y	45	48	1			3
							50	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2591	-0-	11	-0-	56	1	2480	2	N	50	47	1	1	8	31
							55	9									
05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	68	1	2757	2	N	56	48	1	1	8	38
							62	9									
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	67	1	2718	2	N	79	48	1			69
							87	9									
07	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	183	1	3603	2	Y	52	115	1			6
							57	9									
08	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	167	1	3310	2	Y	55	56	1			5
							61	9									
*09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	161	1	3181	2	Y	62	60	1			7
							68	9									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3417	-0-	-243	-0-	159	1	3237	2	Y	19	16	1	1	8	3
							21	9									
05	3472	X	3433	-0-	-39	-0-	171	1	3243	2	Y	17	17	1	1	8	2
							19	9									
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	173	1	3391	2	Y	17	15	1	2	8	2
							19	9									
07	3658	X	3436	-0-	-222	-0-	166	1	3252	2	Y	16	14	1	2	8	2
							18	9									
08	3658	X	2902	-0-	-756	-0-	139	1	2750	2	Y	12	11	1	2	8	1
							13	9									
*09	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	151	1	2993	2	Y	12	10	1	2	8	1
							13	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	39	1	1705	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	61	1	2500	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	63	1	2559	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	68	1	2753	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	85	1	2833	2	Y	29	9	1	2	8	18
							32	9									
*09	3000	N	3519	-0-	519	519	146	1	3341	2	Y	29	30	1	2	8	15
							32	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	45	1	1999	2	Y	15	18	1	1	8	2
							17	9									
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	48	1	1977	2	Y	12	9	1	1	8	4
							13	9									
06	1920	N	1857	-0-	-63	-0-	44	1	1802	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
07	2139	N	1976	-0-	-163	-0-	48	1	1917	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
08	2046	N	1693	-0-	-353	-0-	49	1	1634	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
09	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	76	1	1733	2	Y	9	10	1			5
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2651	-0-	-349	-0-	58	1	2570	2	Y	21	19	1			8
							23	9									
05	3627	X	2704	-0-	-923	-0-	64	1	2616	2	Y	22	17	1			13
							24	9									
06	3510	X	1367	-0-	-2143	-0-	33	1	1325	2	Y	8	17	1			4
							9	9									
07	3627	X	2584	-0-	-1043	-0-	62	1	2505	2	Y	15	10	1			9
							17	9									
08	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	246	1	6758	2	Y	44	34	1			19
							48	9									
*09	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	196	1	4982	2	Y	47	46	1			20
							52	9									

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
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	4	1	158	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	4	1	169	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	4	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	4	1	165	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	95	-0-	-91	-0-	3	1	92	2	Y	-0-					-0-
*09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-

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
04	2580	X	2428	-0-	-152	-0-	113	1	2301	2	Y	13	11	1	1	8	2
							14	9									
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	148	1	2796	2	Y	14	13	1	1	8	2
							15	9									
06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	142	1	2768	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	144	1	2816	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
08	2945	N	2924	-0-	-21	-0-	140	1	2771	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
09	2825	N	2657	-0-	-168	-0-	128	1	2517	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

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
04	4860	X	3365	-0-	-1495	-0-	75	1	3290	2	Y	-0-					-0-
05	5022	X	3472	-0-	-1550	-0-	83	1	3389	2	Y	-0-					-0-
06	4860	X	3202	-0-	-1658	-0-	77	1	3125	2	Y	-0-					-0-
07	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	96	1	3866	2	Y	-0-					-0-
08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	96	1	4026	2	Y	30	27	1			3
							33	9									
*09	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	99	1	4016	2	Y	24	25	1			2
							26	9									

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
04	1590	X	1095	-0-	-495	-0-	24	1	1036	2	Y	32	26	1			12
							35	9									
05	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	36	1	1486	2	Y	45	30	1			27
							50	9									
06	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	37	1	1504	2	Y	30	42	1			15
							33	9									
07	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	40	1	1600	2	Y	33	29	1			19
							36	9									
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	64	1	1749	2	Y	42	43	1			18
							46	9									
09	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	56	1	1406	2	Y	66	56	1			28
							73	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2891	N	2338	-0-		-553	-0-	107	1	2180	2	Y	46	42	1	1	8	7
								51	9									
05	2604	N	1857	-0-		-747	-0-	91	1	1730	2	Y	33	35	1	1	8	4
								36	9									
06	2520	X	2401	-0-		-119	-0-	115	1	2244	2	Y	38	36	1	2	8	4
								42	9									
07	2604	X	2300	-0-		-304	-0-	109	1	2151	2	Y	36	34	1	2	8	4
								40	9									
08	2604	X	2284	-0-		-320	-0-	108	1	2140	2	Y	33	32	1	2	8	3
								36	9									
09	2400	X	1909	-0-		-491	-0-	91	1	1796	2	Y	20	19	1	2	8	2
								22	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4583	X	4583	-0-		-0-	-0-	214	1	4358	2	Y	10	9	1			2
								11	9									
05	4371	X	3669	-0-		-702	-0-	183	1	3478	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
06	4350	X	4004	-0-		-346	-0-	194	1	3802	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
07	4743	X	3832	-0-		-911	-0-	185	1	3639	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
08	4743	X	3895	-0-		-848	-0-	187	1	3701	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
09	4584	X	4052	-0-		-532	-0-	194	1	3847	2	Y	10	10	1			1
								11	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2003	N	2003	-0-		-0-	-0-	93	1	1899	2	Y	10	9	1			2
								11	9									
05	2032	N	2032	-0-		-0-	-0-	101	1	1921	2	Y	9	10	1			1
								10	9									
06	2040	N	1969	-0-		-71	-0-	96	1	1864	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
07	2077	N	1935	-0-		-142	-0-	94	1	1832	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
08	2046	N	1928	-0-		-118	-0-	93	1	1827	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
*09	1989	N	1989	-0-		-0-	-0-	95	1	1879	2	Y	14	13	1			2
								15	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3039	X	3039	-0-		-0-	-0-	67	1	2922	2	Y	45	57	1	2	8	6
								50	9									
05	3100	X	2976	-0-		-124	-0-	70	1	2864	2	Y	38	29	1	2	8	13
								42	9									
06	3000	X	2865	-0-		-135	-0-	68	1	2760	2	Y	34	31	1	2	8	14
								37	9									
07	3100	X	3068	-0-		-32	-0-	73	1	2958	2	Y	34	30	1	2	8	16
								37	9									
08	3100	X	2871	-0-		-229	-0-	83	1	2744	2	Y	40	28	1	2	8	26
								44	9									
*09	3379	X	3379	-0-		-0-	-0-	139	1	3187	2	Y	48	46	1	2	8	26
								53	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2494	N	2494	-0-		-0-	-0-	53	1	2330	2	Y	101	88	1	3	8	20
								111	9									
05	2759	N	2715	-0-		-44	-0-	62	1	2526	2	Y	115	119	1	3	8	13
								127	9									
06	2537	N	2537	-0-		-0-	-0-	58	1	2382	2	Y	88	85	1	2	8	14
								97	9									
07	2573	N	2478	-0-		-95	-0-	58	1	2322	2	Y	89	88	1	2	8	13
								98	9									
08	2728	N	2310	-0-		-418	-0-	52	1	2180	2	Y	71	76	1	2	8	6
								78	9									
09	2550	N	2165	-0-		-385	-0-	49	1	2009	2	Y	97	94	1	2	8	7
								107	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4724	X	4724	-0-		-0-	-0-	100	1	4404	2	Y	200	186	1	1	8	41
								220	9									
05	5258	X	5258	-0-		-0-	-0-	120	1	4881	2	Y	234	246	1	1	8	28
								257	9									
06	5021	X	5021	-0-		-0-	-0-	115	1	4702	2	Y	185	181	1	2	8	30
								204	9									
07	5006	X	5006	-0-		-0-	-0-	116	1	4680	2	Y	191	191	1	2	8	28
								210	9									
08	4751	X	4751	-0-		-0-	-0-	110	1	4582	2	Y	54	75	1	2	8	5
								59	9									
*09	4546	X	4546	-0-		-0-	-0-	108	1	4392	2	Y	42	42	1	2	8	3
								46	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2321	N	2321	-0-		-0-	-0-	106	1	2170	2	Y	41	36	1	1	8	6
								45	9									
05	2325	N	2252	-0-		-73	-0-	111	1	2102	2	Y	35	36	1	1	8	4
								39	9									
06	2250	N	2138	-0-		-112	-0-	102	1	2004	2	Y	29	29	1	1	8	3
								32	9									
07	2325	N	2218	-0-		-107	-0-	106	1	2079	2	Y	30	29	1	1	8	3
								33	9									
08	2263	N	2174	-0-		-89	-0-	103	1	2042	2	Y	26	26	1	1	8	2
								29	9									
*09	2163	N	2163	-0-		-0-	-0-	103	1	2036	2	Y	22	21	1	1	8	2
								24	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4301	-0-		-229	-0-	220	1	4038	2	Y	39	31	1			30
								43	9									
05	4681	X	3979	-0-		-702	-0-	200	1	3762	2	Y	15	32	1			13
								17	9									
06	4530	X	3897	-0-		-633	-0-	190	1	3656	2	Y	46	44	1			15
								51	9									
07	4495	X	3896	-0-		-599	-0-	200	1	3665	2	Y	28	24	1			19
								31	9									
08	4433	X	3803	-0-		-630	-0-	202	1	3572	2	Y	26	26	1			19
								29	9									
09	3921	X	3337	-0-		-584	-0-	181	1	3123	2	Y	30	29	1			20
								33	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2289	-0-		-81	-0-		48	1	2129	2	Y	102	66	1	3	8	91
									112	9									
05	3100	N	3264	-0-		164	164		75	1	3046	2	Y	130	153	1	3	8	65
									143	9									
06	2838	N	2674	-0-		-164	-0-		92	1	2471	2	Y	101	82	1	2	8	82
									111	9									
07	2805	N	2805	-0-		-0-	-0-		124	1	2578	2	Y	94	78	1	2	8	96
									103	9									
08	2700	X	2700	-0-		-0-	-0-		98	1	2493	2	Y	99	153	1	2	8	40
									109	9									
*09	2374	X	2374	-0-		-0-	-0-		88	1	2252	2	Y	31	51	1	2	8	18
									34	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3205	-0-		-125	-0-		71	1	3101	2	N	30					182
									33	9									
05	3379	X	3300	-0-		-79	-0-		78	1	3191	2	N	28					210
									31	9									
06	3270	X	3112	-0-		-158	-0-		74	1	3008	2	N	27	174	1			63
									30	9									
07	3348	X	3153	-0-		-195	-0-		76	1	3045	2	N	29					92
									32	9									
08	3317	X	3162	-0-		-155	-0-		73	1	3061	2	N	25					117
									28	9									
09	3210	X	3022	-0-		-188	-0-		72	1	2944	2	N	5					122
									6	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2725	-0-		-95	-0-		57	1	2489	2	Y	163	161	1	2	8	33
									179	9									
05	3571	X	3571	-0-		-0-	-0-		80	1	3246	2	Y	223	228	1	2	8	26
									245	9									
06	3659	X	3659	-0-		-0-	-0-		83	1	3368	2	Y	189	183	1	2	8	30
									208	9									
07	4031	X	4031	-0-		-0-	-0-		92	1	3701	2	Y	216	213	1	2	8	31
									238	9									
08	4114	X	4114	-0-		-0-	-0-		92	1	3825	2	Y	179	192	1	2	8	16
									197	9									
*09	3835	X	3835	-0-		-0-	-0-		88	1	3600	2	Y	134	138	1	2	8	10
									147	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	532	-0-		-398	-0-		12	1	510	2	Y	9	9	1			2
									10	9									
05	1147	N	1055	-0-		-92	-0-		25	1	1010	2	Y	18	18	1			2
									20	9									
06	896	N	896	-0-		-0-	-0-		21	1	861	2	Y	13	13	1			2
									14	9									
07	926	N	926	-0-		-0-	-0-		22	1	889	2	Y	14	14	1			2
									15	9									
08	1054	N	885	-0-		-169	-0-		20	1	837	2	Y	25	25	1			2
									28	9									
*09	934	N	934	-0-		-0-	-0-		22	1	889	2	Y	21	21	1			2
									23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2644	-0-	-236	-0-	58	1	2528	2	N	53	52	1	1	8	33
							58	9									
05	2976	X	1949	-0-	-1027	-0-	46	1	1859	2	N	40	45	1	1	8	27
							44	9									
06	2880	X	1842	-0-	-1038	-0-	42	1	1721	2	N	72	34	1			65
							79	9									
07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	197	1	3882	2	Y	35	96	1			4
							39	9									
08	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	206	1	4080	2	Y	63	61	1			6
							69	9									
*09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	169	1	3320	2	Y	33	35	1			4
							36	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	1238	-0-	-1132	-0-	25	1	1121	2	Y	84	94	1	1	8	12
							92	9									
05	2449	X	1922	-0-	-527	-0-	43	1	1759	2	Y	109	81	1	1	8	39
							120	9									
06	2370	X	2124	-0-	-246	-0-	48	1	1949	2	Y	115	104	1	1	8	49
							127	9									
07	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	51	1	2040	2	Y	110	103	1	1	8	55
							121	9									
08	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	57	1	1891	2	Y	131	97	1	1	8	88
							144	9									
*09	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	103	1	2353	2	Y	126	144	1	1	8	69
							139	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	70	1	3069	2	Y	35	31	1	1	8	31
							39	9									
05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	74	1	3034	2	Y	32	46	1	1	8	16
							35	9									
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	109	1	2929	2	Y	27	20	1			23
							30	9									
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	144	1	2985	2	Y	26	22	1			27
							29	9									
08	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	122	1	3083	2	Y	28	43	1			12
							31	9									
*09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	120	1	3066	2	Y	43	28	1			27
							47	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3748	-0-	-182	-0-	81	1	3561	2	Y	96	79	1	1	8	37
							106	9									
05	3937	X	3806	-0-	-131	-0-	89	1	3637	2	Y	73	65	1	1	8	44
							80	9									
06	3810	X	3540	-0-	-270	-0-	84	1	3405	2	Y	46	67	1	1	8	22
							51	9									
07	3875	X	3780	-0-	-95	-0-	90	1	3633	2	Y	52	44	1	1	8	29
							57	9									
08	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	158	1	4343	2	Y	22	41	1	1	8	9
							24	9									
*09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	134	1	3414	2	Y	29	25	1	1	8	12
							32	9									

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
04	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	125	1	2528	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	135	1	2568	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	125	1	2450	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2542	N	2533	-0-	-9	-0-	123	1	2409	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	129	1	2542	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2460	N	2175	-0-	-285	-0-	105	1	2069	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	108	1	2212	2	Y	21	19	1			3
							23	9									
05	2542	N	2490	-0-	-52	-0-	123	1	2344	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
06	2430	N	1843	-0-	-587	-0-	89	1	1741	2	Y	12	14	1			1
							13	9									
07	2418	N	2392	-0-	-26	-0-	115	1	2258	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	2480	N	1907	-0-	-573	-0-	91	1	1805	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
09	1830	N	1403	-0-	-427	-0-	68	1	1326	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

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
04	3390	X	3071	-0-	-319	-0-	142	1	2886	2	Y	39	34	1	1	8	6
							43	9									
05	3193	X	3043	-0-	-150	-0-	150	1	2856	2	Y	34	35	1	1	8	4
							37	9									
06	3240	X	3174	-0-	-66	-0-	152	1	2988	2	Y	31	31	1	1	8	3
							34	9									
07	3348	X	3101	-0-	-247	-0-	149	1	2919	2	Y	30	29	1	1	8	3
							33	9									
08	3348	X	3235	-0-	-113	-0-	154	1	3049	2	Y	29	28	1	1	8	3
							32	9									
*09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	140	1	2763	2	Y	27	26	1	1	8	3
							30	9									

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
04	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	190	1	3856	2	Y	160	142	1	2	8	25
							176	9									
05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	212	1	4019	2	Y	148	152	1	2	8	19
							163	9									
06	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	208	1	4076	2	Y	129	132	1	2	8	14
							142	9									
07	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	209	1	4115	2	Y	131	128	1	2	8	15
							144	9									
08	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	207	1	4081	2	Y	79	85	1	2	8	7
							87	9									
*09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	198	1	3924	2	Y	81	77	1	2	8	9
							89	9									

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
04	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	300	1	6117	2	Y	97	159	1			16
							107	9									
05	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	369	1	6998	2	Y	100	101	1	2	8	13
							110	9									
06	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	325	1	6339	2	Y	79	81	1	2	8	9
							87	9									
07	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	322	1	6312	2	Y	78	76	1	2	8	9
							86	9									
08	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	276	1	5449	2	Y	53	55	1	2	8	5
							58	9									
*09	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	322	1	6373	2	Y	65	61	1	2	8	7
							72	9									

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
04	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	61	1	2702	2	Y	29	24	1	2	8	25
							32	9									
05	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	73	1	2990	2	Y	30	39	1	2	8	14
							33	9									
06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	113	1	3051	2	Y	29	19	1	2	8	22
							32	9									
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	152	1	3159	2	Y	27	21	1	2	8	26
							30	9									
08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	127	1	3225	2	Y	29	42	1	2	8	11
							32	9									
*09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	123	1	3124	2	Y	63	34	1	2	8	38
							69	9									

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
04	3000	X	2756	-0-	-244	-0-	60	1	2629	2	Y	61	55	1	2	8	12
							67	9									
05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	99	1	4048	2	Y	97	96	1	2	8	11
							107	9									
06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	94	1	3822	2	Y	75	72	1	2	8	12
							83	9									
07	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	97	1	3922	2	Y	80	79	1	2	8	11
							88	9									
08	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	90	1	3766	2	Y	77	79	1	2	8	7
							85	9									
*09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	90	1	3656	2	Y	60	61	1	2	8	4
							66	9									

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
04	3870	X	3448	-0-	-422	-0-	76	1	3347	2	Y	23	30	1	1	8	3
							25	9									
05	3999	X	3549	-0-	-450	-0-	84	1	3443	2	Y	20	15	1	1	8	7
							22	9									
06	3870	X	3502	-0-	-368	-0-	83	1	3398	2	Y	19	17	1	2	8	7
							21	9									
07	3875	X	3626	-0-	-249	-0-	87	1	3518	2	Y	19	16	1	2	8	8
							21	9									
08	3875	X	3607	-0-	-268	-0-	104	1	3478	2	Y	23	15	1	2	8	14
							25	9									
*09	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	157	1	3590	2	Y	17	21	1	2	8	8
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4640	X	4640	-0-		-0-	-0-		215	1	4385	2	Y	36	59	1	2	8	5
									40	9									
05	5372	X	5372	-0-		-0-	-0-		266	1	5064	2	Y	38	36	1	2	8	5
									42	9									
06	4485	X	4485	-0-		-0-	-0-		215	1	4233	2	Y	34	33	1	2	8	4
									37	9									
07	4448	X	4448	-0-		-0-	-0-		214	1	4197	2	Y	34	32	1	2	8	4
									37	9									
08	3736	X	3736	-0-		-0-	-0-		180	1	3554	2	Y	2	4	1	2	8	-0-
									2	9									
*09	4323	X	4323	-0-		-0-	-0-		208	1	4113	2	Y	2	2	8			-0-
									2	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5009	X	5009	-0-		-0-	-0-		231	1	4714	2	Y	58	98	1			9
									64	9									
05	4844	X	4844	-0-		-0-	-0-		240	1	4550	2	Y	49	52	1			6
									54	9									
06	4416	X	4416	-0-		-0-	-0-		212	1	4156	2	Y	44	43	1	2	8	5
									48	9									
07	4112	X	4112	-0-		-0-	-0-		197	1	3870	2	Y	41	39	1	2	8	5
									45	9									
08	4044	X	4044	-0-		-0-	-0-		192	1	3813	2	Y	35	35	1	2	8	3
									39	9									
*09	3650	X	3650	-0-		-0-	-0-		175	1	3453	2	Y	20	19	1	2	8	2
									22	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3821	X	3821	-0-		-0-	-0-		175	1	3580	2	Y	60	106	1			10
									66	9									
05	4541	X	4541	-0-		-0-	-0-		223	1	4249	2	Y	63	64	1	1	8	8
									69	9									
06	4084	X	4084	-0-		-0-	-0-		196	1	3833	2	Y	50	51	1	1	8	6
									55	9									
07	4389	X	4389	-0-		-0-	-0-		210	1	4121	2	Y	53	52	1	1	8	6
									58	9									
08	4113	X	4113	-0-		-0-	-0-		196	1	3867	2	Y	45	46	1	1	8	4
									50	9									
*09	3681	X	3681	-0-		-0-	-0-		177	1	3503	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
									1	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4139	-0-		-691	-0-		91	1	4011	2	Y	34	30	1	3	8	6
									37	9									
05	4991	X	4704	-0-		-287	-0-		111	1	4548	2	Y	41	39	1	3	8	5
									45	9									
06	4830	X	4690	-0-		-140	-0-		112	1	4542	2	Y	33	31	1	2	8	5
									36	9									
07	4681	X	4321	-0-		-360	-0-		104	1	4183	2	Y	31	30	1	2	8	4
									34	9									
08	4712	X	3993	-0-		-719	-0-		90	1	3756	2	Y	134	124	1	2	8	12
									147	9									
09	4680	X	3198	-0-		-1482	-0-		74	1	3029	2	Y	86	90	1	2	8	6
									95	9									

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
04	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	149	1	6560	2	Y	-0-					-0-
05	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	176	1	7179	2	Y	-0-					-0-
06	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	156	1	6352	2	Y	-0-					-0-
07	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	169	1	6803	2	Y	-0-					-0-
08	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	160	1	6680	2	Y	-0-					-0-
*09	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	157	1	6379	2	Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

04	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	142	1	6257	2	Y	247	236	1	4	8	50
							272	9									
05	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	160	1	6508	2	Y	271	285	1	4	8	32
							298	9									
06	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	148	1	6013	2	Y	204	200	1	3	8	33
							224	9									
07	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	151	1	6075	2	Y	214	213	1	3	8	31
							235	9									
08	6076	X	5876	-0-	-200	-0-	135	1	5644	2	Y	88	108	1	3	8	8
							97	9									
09	5438	X	5367	-0-	-71	-0-	127	1	5168	2	Y	65	65	1	3	8	5
							72	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

04	4260	X	4119	-0-	-141	-0-	191	1	3914	2	Y	13	10	1	2	8	2
							14	9									
05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	206	1	3898	2	Y	11	10	1	2	8	1
							12	9									
06	3930	X	3801	-0-	-129	-0-	185	1	3605	2	Y	10	8	1	2	8	1
							11	9									
07	4247	X	3740	-0-	-507	-0-	181	1	3548	2	Y	10	8	1	2	8	1
							11	9									
08	4247	X	3939	-0-	-308	-0-	189	1	3741	2	Y	8	6	1	2	8	1
							9	9									
09	3836	X	3460	-0-	-376	-0-	167	1	3285	2	Y	7	5	1	2	8	1
							8	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	33	1	1436	2	Y	-0-					-0-
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	51	1	2063	2	Y	-0-					-0-
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	53	1	2149	2	Y	-0-					-0-
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	54	1	2160	2	Y	-0-					-0-
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	45	1	1862	2	Y	33	30	1			3
							36	9									
*09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	39	1	1594	2	Y	23	24	1			2
							25	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	199	1	4064	2	Y	57	50	1	1	8	9
							63	9									
05	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	221	1	4213	2	Y	52	53	1	1	8	7
							57	9									
06	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	210	1	4103	2	Y	43	44	1	1	8	5
							47	9									
07	4371	X	4305	-0-	-66	-0-	207	1	4051	2	Y	43	42	1	1	8	5
							47	9									
08	4371	X	4184	-0-	-187	-0-	200	1	3962	2	Y	20	22	1	1	8	2
							22	9									
09	4230	X	4036	-0-	-194	-0-	193	1	3809	2	Y	31	29	1	1	8	3
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
04	4110	X	3908	-0-	-202	-0-	87	1	3803	2	Y	16	19	1	2	8	2
							18	9									
05	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	103	1	4194	2	Y	15	10	1	2	8	5
							17	9									
06	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	102	1	4164	2	Y	13	12	1	1	8	5
							14	9									
07	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	108	1	4334	2	Y	13	11	1	1	8	6
							14	9									
08	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	125	1	4179	2	Y	21	12	1	1	8	14
							23	9									
*09	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	195	1	4465	2	Y	20	22	1	1	8	11
							22	9									

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
04	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	270	1	5563	2	Y	77	182	1			75
							85	9									
05	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	266	1	5884	2	Y	73					148
							80	9									
06	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	228	1	5161	2	Y	59					207
							65	9									
07	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	261	1	5897	2	Y	50	177	1			80
							55	9									
08	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	282	1	6285	2	Y	60					140
							66	9									
*09	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	264	1	5974	2	Y	60					200
							66	9									

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
04	4080	X	3983	-0-	-97	-0-	88	1	3863	2	Y	29	1	8			179
							32	9									
05	4309	X	3703	-0-	-606	-0-	88	1	3593	2	Y	20	141	1	1	8	57
							22	9									
06	4230	X	3943	-0-	-287	-0-	93	1	3780	2	Y	64	1	8			120
							70	9									
07	4371	X	4112	-0-	-259	-0-	100	1	4011	2	Y	1	1	8			120
							1	9									
08	4371	X	4155	-0-	-216	-0-	94	1	3945	2	Y	105	129	1	1	8	95
							116	9									
09	3990	X	3569	-0-	-421	-0-	85	1	3454	2	Y	27	1	8			121
							30	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	4900	-0-	-320	-0-	339	1	4528	2	Y	30					33
							33	9									
05	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	411	1	5244	2	Y	35	58	1			10
							39	9									
06	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	410	1	5153	2	Y	28	28	1			10
							31	9									
07	5394	X	4645	-0-	-749	-0-	218	1	4398	2	Y	26					36
							29	9									
08	5394	X	4707	-0-	-687	-0-	191	1	4458	2	Y	53	78	1			11
							58	9									
*09	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	210	1	4814	2	Y	62					73
							68	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HOLT UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4122	-0-	-498	-0-	91	1	3979	2	Y	47	60	1	2	8	7
							52	9									
05	4774	X	4117	-0-	-657	-0-	97	1	3978	2	Y	38	30	1	2	8	13
							42	9									
06	4620	X	3937	-0-	-683	-0-	93	1	3805	2	Y	35	33	1	1	8	14
							39	9									
07	4402	X	4043	-0-	-359	-0-	97	1	3910	2	Y	33	30	1	1	8	16
							36	9									
08	4402	X	4057	-0-	-345	-0-	117	1	3894	2	Y	42	29	1	1	8	28
							46	9									
*09	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	178	1	4064	2	Y	47	48	1	1	8	26
							52	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263984 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	4245	-0-	-135	-0-	198	1	4026	2	Y	19	16	1	1	8	3
							21	9									
05	4526	X	4382	-0-	-144	-0-	219	1	4144	2	Y	17	17	1	1	8	2
							19	9									
06	4380	X	4298	-0-	-82	-0-	208	1	4073	2	Y	15	14	1	1	8	2
							17	9									
07	4526	X	4349	-0-	-177	-0-	210	1	4122	2	Y	15	14	1	1	8	2
							17	9									
08	4526	X	4253	-0-	-273	-0-	204	1	4035	2	Y	13	13	1	1	8	1
							14	9									
09	4290	X	4103	-0-	-187	-0-	198	1	3892	2	Y	12	11	1	1	8	1
							13	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 18 RRCID -> 263992 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	113	1	4945	2	Y	126	126	1			26
							139	9									
05	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	127	1	5167	2	Y	139	148	1			17
							153	9									
06	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	119	1	4830	2	Y	106	106	1			17
							117	9									
07	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	116	1	4665	2	Y	106	107	1			16
							117	9									
08	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	133	1	5569	2	Y	24	38	1			2
							26	9									
*09	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	133	1	5434	2	Y	19	20	1			1
							21	9									

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
04	22950	X	18791	-0-	-4159	-0-	416	1	18300	2	N	68	3	8			118
							75	9									
05	23715	X	19188	-0-	-4527	-0-	456	1	18612	2	N	109	177	1	3	8	47
							120	9									
06	22950	X	18242	-0-	-4708	-0-	436	1	17748	2	N	53	3	8			97
							58	9									
07	20770	X	16104	-0-	-4666	-0-	388	1	15641	2	N	68	3	8			162
							75	9									
08	20553	X	19016	-0-	-1537	-0-	695	1	18254	2	N	61	3	8			220
							67	9									
09	18780	X	18421	-0-	-359	-0-	692	1	17692	2	N	34	179	1	3	8	72
							37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	N	2					28
05	248	N	148	-0-	-100	-0-	147	2	1	9	N	1					29
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	N	1					30
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	156	2	1	9	N	1					31
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	N	1					32
09	210	N	149	-0-	-61	-0-	148	2	1	9	N	1					33

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
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2112	2	54	9	Y	49					168
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					168
06	1830	N	1499	-0-	-331	-0-	1491	2	8	9	Y	7	7	8			168
07	2232	N	1334	-0-	-898	-0-	1334	2			Y	-0-					168
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					168
09	1350	N	1104	-0-	-246	-0-	1104	2			Y	-0-					168

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
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1100	2	9	9	Y	8	6	8			2
07	1364	N	499	-0-	-865	-0-	499	2			Y	-0-					2
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1130	2	4	9	Y	4	4	1	1	8	1
*09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					1

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	131						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1948	-0-	-32	-0-	1948	2			Y	-0-					113
05	2418	N	2109	-0-	-309	-0-	2109	2			Y	-0-					113
06	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					113
07	3100	N	3442	-0-	342	342	3442	2			Y	-0-					113
08	3100	N	3194	-0-	94	436	3194	2			Y	-0-					113
*09	2298	N	1862	-0-	-436	-0-	1862	2			Y	-0-					113

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	X	530	-0-	-130	-0-	530	2			Y	-0-					22
05	496	X	219	-0-	-277	-0-	219	2			Y	-0-					22
06	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					22
07	558	X	227	-0-	-331	-0-	227	2			Y	-0-					22
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					22
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					22

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		50	-0-	50	214	50	2			Y	-0-					10
05	286	X	72	-0-	-214	-0-	72	2			Y	-0-					10
06	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					10
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					10
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	54	2	7	9	Y	6	13	1			3
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					3

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	1082	-0-	-2068	-0-	1082	2			Y	-0-					17
05	2883	X	1975	-0-	-908	-0-	1975	2			Y	-0-					17
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	2993	2	33	9	Y	30	27	8			20
07	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			Y	-0-					20
08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3358	2	69	9	Y	63	57	1	10	8	16
09	3030	X	2762	-0-	-268	-0-	2762	2			Y	-0-					16

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

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

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680

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

SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					10
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					10
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			Y	-0-					10
07	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			Y	-0-					10
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-	10	1			-0-
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					95
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					95
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					95
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					95
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-	95	1			-0-
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			Y	-0-					-0-

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
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					14
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					14
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					14
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					14
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					14
*09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
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-

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
04	1740	X	685	-0-	-1055	-0-	685	2			N	-0-					120
05	1798	X	652	-0-	-1146	-0-	652	2			N	-0-					120
06	690	X	593	-0-	-97	-0-	593	2			N	-0-					120
07	713	X	636	-0-	-77	-0-	636	2			N	-0-					120
08	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					120
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	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
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	329	2	52	9	Y	47					88
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	323	2	26	9	Y	24					112
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					112
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					112
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					112
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					112

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					37
05	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					37
06	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					37
07	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					37
08	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1580	2	30	9	Y	27					64
*09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					64

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
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					120
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					120
06	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	2			N	-0-					120
07	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					120
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					120
09	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					120

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 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
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-

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

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

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					2
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					2
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	345	2	51	9	Y	46					48
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					48
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-	45	1			3
*09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					3

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

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

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					40
05	372	X	111	-0-	-261	-0-	111	2			Y	-0-					40
06	60	X	18	-0-	-42	-0-	18	2			Y	-0-					40
07	62	X	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					40
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					40
*09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					40

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	1496	2			Y	-0-					8
05	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			Y	-0-					8
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1514	2	152	9	Y	138					146
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					146
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1607	2	6	9	Y	5	137	1			14
09	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	1512	2			Y	-0-					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					15
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					15

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					54
09	14B2 EXT		31	-0-	31	35	31	2			N	-0-					54

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757

04	240	N	126	-0-	-114	-0-	126	2			Y	-0-					49
05	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	2			Y	-0-					49
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					49
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					49
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					49
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			Y	-0-					49

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

04	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	2			Y	-0-					38
05	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2			Y	-0-					38
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					38
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					38
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					38
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			Y	-0-					38

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

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-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
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

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					20
05	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	1417	2			N	-0-					20
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					20
07	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	1354	2			N	-0-					20
08	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	1206	2	98	9	N	89					109
09	1380	N	1144	-0-	-236	-0-	1144	2			N	-0-					109

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
04	11250	X	10923	-0-	-327	-0-	10923	2			N	-0-					112
05	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11130	2	112	9	N	102	177	1			37
06	11250	X	10688	-0-	-562	-0-	10579	2	109	9	N	99	99	8			37
07	11625	X	10763	-0-	-862	-0-	10763	2			N	-0-					37
08	11625	X	10681	-0-	-944	-0-	10657	2	24	9	N	22	22	8			37
09	10920	X	10497	-0-	-423	-0-	10497	2			N	-0-					37

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
04	20070	X	18879	-0-	-1191	-0-	18796	2	83	9	N	75					160
05	20491	X	19139	-0-	-1352	-0-	19078	2	61	9	N	55	178	1			37
06	19440	X	18363	-0-	-1077	-0-	18253	2	110	9	N	100					137
07	19995	X	18823	-0-	-1172	-0-	18733	2	90	9	N	82	177	1			42
08	19685	X	18095	-0-	-1590	-0-	18026	2	69	9	N	63					105
09	18870	X	17503	-0-	-1367	-0-	17446	2	57	9	N	52					157

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
04	13080	X	12030	-0-	-1050	-0-	11947	2	83	9	N	75					188
05	13051	X	12163	-0-	-888	-0-	12110	2	53	9	N	48	174	1			62
06	12630	X	10760	-0-	-1870	-0-	10691	2	69	9	N	63					125
07	13051	X	7535	-0-	-5516	-0-	7458	2	77	9	N	70					195
08	12648	X	9569	-0-	-3079	-0-	9525	2	44	9	N	40					235
09	12030	X	7150	-0-	-4880	-0-	7113	2	37	9	N	34	178	1			91

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
04	16320	X	14865	-0-	-1455	-0-	14806	2	59	9	N	54	173	1			88
05	16461	X	15235	-0-	-1226	-0-	15189	2	46	9	N	42					130
06	15690	X	13507	-0-	-2183	-0-	13419	2	88	9	N	80	175	1			35
07	16027	X	12062	-0-	-3965	-0-	12011	2	51	9	N	46					81
08	15593	X	12118	-0-	-3475	-0-	12085	2	33	9	N	30					111
09	14880	X	11294	-0-	-3586	-0-	11261	2	33	9	N	30					141

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
04	13620	X	12594	-0-	-1026	-0-	12498	2	96	9	N	87					205
05	13888	X	10083	-0-	-3805	-0-	10028	2	55	9	N	50	173	1			82
06	13200	X	10518	-0-	-2682	-0-	10507	2	11	9	N	10					92
07	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	13801	2	106	9	N	96					188
08	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	13374	2	101	9	N	92	178	1			102
09	12600	X	11974	-0-	-626	-0-	11890	2	84	9	N	76					178

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
04	19710	X	17938	-0-	-1772	-0-	17422	2	516	9	N	469	521	1			98
05	19406	X	18787	-0-	-619	-0-	18106	2	681	9	N	619	354	1			363
06	18480	X	17782	-0-	-698	-0-	17519	2	263	9	N	239	363	1			239
07	19096	X	18359	-0-	-737	-0-	17696	2	663	9	N	603	700	1			142
08	19096	X	17759	-0-	-1337	-0-	17448	2	311	9	N	283	354	1			71
09	18180	X	17162	-0-	-1018	-0-	16642	2	520	9	N	473	335	1			209

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	30780	X	24296	-0-	-6484	-0-	24268	2	28	9	Y	25	70	1			73
05	31806	X	29209	-0-	-2597	-0-	29209	2			Y	-0-					73
06	30450	X	30184	-0-	-266	-0-	30050	2	134	9	Y	122	143	1			52
07	31465	X	30266	-0-	-1199	-0-	30125	2	141	9	Y	128	71	1			109
08	31465	X	29078	-0-	-2387	-0-	29052	2	26	9	Y	24					133
09	30180	X	28785	-0-	-1395	-0-	28765	2	20	9	Y	18	64	1			87

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
04	38490	X	35468	-0-	-3022	-0-	35428	2	40	9	Y	36	104	1			109
05	39370	X	27402	-0-	-11968	-0-	27402	2			Y	-0-					109
06	29640	X	26846	-0-	-2794	-0-	26645	2	201	9	Y	183	214	1			78
07	36642	X	26767	-0-	-9875	-0-	26556	2	211	9	Y	192	107	1			163
08	27900	X	26310	-0-	-1590	-0-	26269	2	41	9	Y	37					200
09	27000	X	25318	-0-	-1682	-0-	25289	2	29	9	Y	26	96	1			130

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
04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	507	1	4613	2	N	44	24	8			196
							48	9									
05	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	564	1	4384	2	N	49	178	1	24	8	43
							54	9									
06	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	541	1	3781	2	N	31	15	8			59
							34	9									
07	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	567	1	4396	2	N	32	24	8			67
							35	9									
08	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	568	1	4502	2	N	43	23	8			87
							47	9									
*09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	522	1	3419	2	N	-0-					87

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
07	14B2	EXT	-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

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
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

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	165
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	165
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	165
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	165
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	165
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	165

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	61	1	281	2	N	4	4	8			64
							4	9									
05	496	N	408	-0-	-88	-0-	97	1	302	2	N	8	8	8			64
							9	9									
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	84	1	348	2	N	7	7	8			64
							8	9									
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	97	1	310	2	N	10	10	8			64
							11	9									
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	112	1	325	2	N	9	9	8			64
							10	9									
*09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	321	1	631	2	N	-0-					64

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
04	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	182	1	7885	2	N	290	357	1	29	8	84
							319	9									
05	8928	X	8197	-0-	-731	-0-	175	1	7749	2	N	248	182	1	22	8	128
							273	9									
06	8640	X	7970	-0-	-670	-0-	183	1	7577	2	N	191	182	1	16	8	121
							210	9									
07	8928	X	7759	-0-	-1169	-0-	172	1	7418	2	N	154	24	8			251
							169	9									
08	8835	X	7537	-0-	-1298	-0-	163	1	7107	2	N	243	365	1	26	8	103
							267	9									
09	8400	X	7181	-0-	-1219	-0-	162	1	7019	2	N	-0-					103

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
04	23640	X	19191	-0-	-4449	-0-	425	1	18445	2	N	292	177	1	156	8	208
							321	9									
05	24428	X	19468	-0-	-4960	-0-	424	1	18774	2	N	245	180	1	126	8	147
							270	9									
06	22740	X	18709	-0-	-4031	-0-	437	1	18089	2	N	166	165	1	83	8	65
							183	9									
07	20987	X	19654	-0-	-1333	-0-	439	1	18974	2	N	219	132	8			152
							241	9									
08	21276	X	21276	-0-	-0-	-0-	470	1	20511	2	N	268	187	1	153	8	80
							295	9									
*09	20133	X	20133	-0-	-0-	-0-	456	1	19677	2	N	-0-					80

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

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	447	2	21	9	Y	19	9	1			10
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	389	2	11	9	Y	10	16	1			4
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	379	2	18	9	Y	16	9	1			11
08	465	N	398	-0-	-67	-0-	383	2	15	9	Y	14	18	1			7
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
*08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074811 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8361 - 9473

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581

04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2071	2	56	9	Y	51	48	1			13
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1715	2	46	9	Y	42	50	1			5
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1306	2	44	9	Y	40	35	1			10
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1697	2	40	9	Y	36	35	1			11
*08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1702	2	55	9	Y	50	45	1			16
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					16

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

04	3000	N	2738	-0-	-262	138	2716	2	22	9	Y	20	22	1			9
05	2720	N	2582	-0-	-138	-0-	2561	2	21	9	Y	19	22	1			6
06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2551	2	17	9	Y	15	18	1			3
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2586	2	14	9	Y	13	11	1			5
*08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2646	2	13	9	Y	12	10	1			7
09	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					7

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546

04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	898	-0-	-362	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
*08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1879	2	25	9	Y	23	23	1			8
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1779	2	26	9	Y	24	18	1			14
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1584	2	24	9	Y	22	29	1			7
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1628	2	40	9	Y	36	32	1			11
*08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1494	2	39	9	Y	35	36	1			10
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	3000	N	2109	-0-	-891	2525	2098	2	11	9	Y	10	8	1			2
05	3100	N	1990	-0-	-1110	1415	1980	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	3000	N	2074	-0-	-926	489	2064	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	2555	N	2066	-0-	-489	-0-	2055	2	11	9	Y	10	11	1			1
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1980	2	13	9	Y	12	11	1			2
09	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	1852	2	11	9	Y	10	10	1			2

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
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	956	2	25	9	Y	23	21	1			4
05	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	992	2	46	9	Y	42	37	1			9
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	980	2	66	9	Y	60	58	1			11
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1010	2	75	9	Y	68	71	1			8
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	996	2	74	9	Y	67	66	1			9
*09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	936	2	69	9	Y	63	62	1			10

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
04	2490	N	2247	-0-	-243	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
05	2883	N	2338	-0-	-545	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
09	2370	N	2368	-0-	-2	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	109	1	1770	2	Y	-0-					-0-
05	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	113	1	1741	2	Y	-0-					-0-
06	1710	X	1521	-0-	-189	-0-	94	1	1427	2	Y	-0-					-0-
07	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	111	1	1659	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1510	-0-	-195	-0-	94	1	1416	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
*08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
*08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155

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

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2399	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2505	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2405	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2514	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2405	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	777	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	851	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	815	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	841	2	11	9	Y	10	11	1			1
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	839	2	11	9	Y	10	10	1			1
*09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	834	2	12	9	Y	11	10	1			2

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084857 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9014 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	455	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	373	2	8	9	Y	7	6	1			2
06	420	N	310	-0-	-110	-0-	309	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	265	2	4	9	Y	4	3	1			1
08	372	N	173	-0-	-199	-0-	167	2	6	9	Y	5	4	1			2
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					2

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1909	2	44	9	Y	40	25	1			24
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2064	2	63	9	Y	57	63	1			18
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1974	2	45	9	Y	41	49	1			10
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2137	2	50	9	Y	45	37	1			18
*08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2366	2	46	9	Y	42	49	1			11
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					11

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	354	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	341	N	268	-0-	-73	-0-	267	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	252	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	683	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	691	2	3	9	Y	3	2	1			1
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	642	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	667	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	682	N	674	-0-	-8	-0-	668	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	660	N	642	-0-	-18	-0-	639	2	3	9	Y	3	3	1			1

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
04	570	N	483	-0-	-87	-0-	470	2	13	9	Y	12	11	1			2
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	540	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494

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

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
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1223	2	18	9	Y	16	15	1			3
05	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1288	2	17	9	Y	15	15	1			3
06	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	1153	2	8	9	Y	7	9	1			1
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1159	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	1302	N	998	-0-	-304	-0-	992	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	1170	N	726	-0-	-444	-0-	722	2	4	9	Y	4	4	1			1

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
04	660	N	461	-0-	-199	-0-	457	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	615	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	570	N	516	-0-	-54	-0-	504	2	12	9	Y	11	8	1			3
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	609	2	4	9	Y	4	6	1			1
08	620	N	539	-0-	-81	-0-	531	2	8	9	Y	7	7	1			1
*09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	686	2	13	9	Y	12	11	1			2

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
04	1740	N	1291	-0-	-449	-0-	1280	2	11	9	Y	10	11	1			1
05	1798	N	1296	-0-	-502	-0-	1292	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1560	N	1132	-0-	-428	-0-	1129	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1879	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1697	2	6	9	Y	5	4	1			1
*09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1884	2	3	9	Y	3	3	1			1

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
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	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

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	1560	N	1330	-0-	-230	-0-	1304	2	26	9	Y	24	21	1			8
05	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	1600	2	24	9	Y	22	21	1			9
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1685	2	22	9	Y	20	21	1			8
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1470	2	22	9	Y	20	22	1			6
08	1612	N	1302	-0-	-310	-0-	1280	2	22	9	Y	20	22	1			4
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					4

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					1
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	752	2	1	9	Y	1					1
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	273	-0-	-1437	-0-	269	2	4	9	Y	4					9
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2539	2	8	9	Y	7	10	1			6
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2312	2	10	9	Y	9					15
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2094	2	7	9	Y	6	16	1			5
08	2387	N	2251	-0-	-136	-0-	2243	2	8	9	Y	7					12
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	364	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	370	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-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
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2478	2	17	9	Y	15	15	1			5
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1605	2	18	9	Y	16	18	1			3
06	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1315	2	14	9	Y	13	11	1			5
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2569	2	3	9	Y	3	4	1			4
*08	3100	N	3322	-0-	222	222	3316	2	6	9	Y	5	3	1			6
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
*08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-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
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-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
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2011	2	19	9	Y	17	14	1			6
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2042	2	19	9	Y	17	14	1			9
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1995	2	20	9	Y	18	20	1			7
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1925	2	17	9	Y	15	13	1			9
*08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2000	2	15	9	Y	14	12	1			11
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					11

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	-0-	-0-	-540	-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	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-

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
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	333	-0-	-442	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	243	-0-	-747	-0-	243	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
04	2850	X	2444	-0-	-406	-0-	2433	2	11	9	Y	10	11	1			4
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3003	2	10	9	Y	9	10	1			3
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2862	2	8	9	Y	7	9	1			1
07	2852	X	2841	-0-	-11	-0-	2834	2	7	9	Y	6	5	1			2
08	3007	X	2758	-0-	-249	-0-	2747	2	11	9	Y	10	5	1			7
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3253	-0-	-137	-0-	3210	2	43	9	Y	39	37	1			10
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3448	2	36	9	Y	33	39	1			4
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3484	2	35	9	Y	32	28	1			8
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3645	2	30	9	Y	27	27	1			8
08	3472	X	3229	-0-	-243	-0-	3188	2	41	9	Y	37	33	1			12
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	3600	X	3503	-0-	-97	-0-	3503	2			Y	-0-					2
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3717	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
06	3600	X	3402	-0-	-198	-0-	3400	2	2	9	Y	2					2
07	3720	X	3515	-0-	-205	-0-	3511	2	4	9	Y	4	4	1			2
08	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	3599	2			Y	-0-					2
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	1650	N	815	-0-	-835	-0-	814	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1767	N	878	-0-	-889	-0-	877	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	1410	N	1019	-0-	-391	-0-	1018	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1214	2	1	9	Y	1	1	1			1
*08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1688	2	3	9	Y	3	2	1			2
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					2

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	2023	-0-	-17	-0-	2017	2	6	9	Y	5	5	1			2
05	2170	N	2146	-0-	-24	-0-	2143	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
06	2100	N	2036	-0-	-64	-0-	2032	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2152	2	3	9	Y	3	2	1			2
*08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2149	2	6	9	Y	5	4	1			3
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	341	-0-	-229	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	304	-0-	-316	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	563	-0-	-277	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-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
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	368	-0-	-624	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MORGAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102960 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9535 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
05	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
07	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2172	-0-	-1021	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
*08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 2 RRCID -> 103898 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8494 - 9394

04	360	N	327	-0-	-33	-0-	323	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	324	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	312	2	10	9	Y	9	8	1			2
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	311	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	300	2	10	9	Y	9	9	1			1
*09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	287	2	10	9	Y	9	9	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8556 - 9402

04	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	1205	2	13	9	Y	12	11	1			2
05	1271	N	1050	-0-	-221	-0-	1046	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
06	1290	N	503	-0-	-787	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1210	2	4	9	Y	4	3	1			1
*09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1013	2	3	9	Y	3	3	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1024	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	992	N	957	-0-	-35	-0-	949	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	964	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1012	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1023	2	8	9	Y	7	7	1			1
*09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	991	2	8	9	Y	7	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452

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

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

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

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	430	-0-	-170	-0-	428	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	620	N	525	-0-	-95	-0-	524	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	415	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	527	N	482	-0-	-45	-0-	481	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 109203 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8556 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	X	487	-0-	-683	-0-	481	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	1209	X	242	-0-	-967	-0-	241	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	1170	X	185	-0-	-985	-0-	184	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	899	X	594	-0-	-305	-0-	588	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	509	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 109955 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	440	2	13	9	Y	12	11	1			2
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	438	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	412	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	430	2	13	9	Y	12	13	1			1
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	442	2	14	9	Y	13	12	1			2
*09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1483	2	8	9	Y	7	8	1			1

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
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2056	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	2294	N	2108	-0-	-186	-0-	2102	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2390	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2309	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2523	2	6	9	Y	5	5	1			1
*09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2236	2	6	9	Y	5	5	1			1

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
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
*09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
*08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3396	-0-	-14	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	3267	-0-	-33	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402

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-

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499

04	1680	X	984	-0-	-696	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
05	1736	X	1250	-0-	-486	-0-	1249	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1680	X	3	-0-	-1677	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1554	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	806	N	787	-0-	-19	-0-	751	2	36	9	Y	33	30	1			3
*09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	395	2	14	9	Y	13	12	1			4

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

04	3000	N	3031	-0-	31	2055	2974	2	57	9	Y	52	32	1			32
05	3100	N	2369	-0-	-731	1324	2288	2	81	9	Y	74	83	1			23
06	3693	X	2369	-0-	-1324	-0-	2308	2	61	9	Y	55	65	1			13
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3586	2	65	9	Y	59	48	1			24
*08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3389	2	67	9	Y	61	66	1			19
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					19

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

04	1980	N	1659	-0-	-321	-0-	1612	2	47	9	Y	43	40	1			11
05	2046	N	1626	-0-	-420	-0-	1589	2	37	9	Y	34	41	1			4
06	3000	N	4719	-0-	1719	1719	4682	2	37	9	Y	34	29	1			9
07	3100	N	4432	-0-	1332	3051	4400	2	32	9	Y	29	29	1			9
*08	3100	N	4085	-0-	985	4036	4050	2	35	9	Y	32	31	1			10
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	2296					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2616	2	3	9	Y	3					8
05	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2612	2	4	9	Y	4	8	1			4
06	2400	X	2295	-0-	-105	-0-	2289	2	6	9	Y	5					9
07	2480	X	2469	-0-	-11	-0-	2467	2	2	9	Y	2	8	1			3
*08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2611	2	4	9	Y	4					7
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					7

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1236	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	1250	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1190	2	4	9	Y	4					5
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1175	2	2	9	Y	2	3	1			4
*08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1256	2	3	9	Y	3	4	1			3
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	2			Y	-0-					1
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	884	2	1	9	Y	1					1
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					1
*08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-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
04	3000	X	2541	-0-	-459	-0-	2494	2	47	9	Y	43	50	1			16
05	3100	X	2589	-0-	-511	-0-	2549	2	40	9	Y	36	50	1			2
06	3000	X	2610	-0-	-390	-0-	2578	2	32	9	Y	29	24	1			7
07	2976	X	2673	-0-	-303	-0-	2640	2	33	9	Y	30	17	1			20
08	2604	N	2529	-0-	-75	-0-	2479	2	50	9	Y	45	36	1			29
09	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	3000	N	2727	-0-	-273	4803	2719	2	8	9	Y	7	4	1			4
05	3100	N	3352	-0-	252	5055	3343	2	9	9	Y	8	9	1			3
06	3000	N	3089	-0-	89	5144	3083	2	6	9	Y	5	7	1			1
07	3100	N	3153	-0-	53	5197	3145	2	8	9	Y	7	5	1			3
*08	8373	X	3176	-0-	-5197	-0-	3169	2	7	9	Y	6	7	1			2
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					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
04	2970	X	2835	-0-	-135	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3067	-0-	-2	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2799	-0-	-171	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2377	-0-	-692	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2514	-0-	-555	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-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
04	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2692	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2953	2	12	9	Y	11	9	1			8
06	3000	N	3012	-0-	12	12	3001	2	11	9	Y	10	16	1			2
07	3100	N	3188	-0-	88	100	3176	2	12	9	Y	11	8	1			5
*08	3100	N	3205	-0-	105	205	3193	2	12	9	Y	11	8	1			8
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

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

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509

04	2602	N	2113	-0-	-489	-0-	2109	2	4	9	Y	4	4	1			5
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2349	2	6	9	Y	5	7	1			3
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2217	2	6	9	Y	5	4	1			4
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2251	2	6	9	Y	5	4	1			5
08	2356	N	2168	-0-	-188	-0-	2162	2	6	9	Y	5	8	1			2
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					2

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8494 - 9514

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	200	1	3503	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	221	1	3913	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	214	1	3721	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	218	1	3574	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	209	1	3583	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

04	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2884	2	100	9	Y	91	85	1			24
05	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	2939	2	83	9	Y	75	89	1			10
06	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2772	2	79	9	Y	72	63	1			19
07	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2805	2	68	9	Y	62	62	1			19
*08	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2452	2	75	9	Y	68	66	1			21
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					21

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

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	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

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
04	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1191	2	51	9	Y	46	42	1			23
05	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1044	2	48	9	Y	44	44	1			23
06	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1261	2	46	9	Y	42	45	1			20
07	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1245	2	34	9	Y	31	25	1			26
*08	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1246	2	33	9	Y	30	42	1			14
09	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					14

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544

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

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545

04	11063	X	2654	-0-	-8409	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
05	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
07	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
*08	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524

04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					2
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1747	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1574	2	1	9	Y	1					1
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					1
*08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					1
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					1

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486

04	2070	N	1832	-0-	-238	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	1886	-0-	-253	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1715	-0-	-325	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548

04	3000	N	3663	-0-	663	2601	3574	2	89	9	Y	81	80	1			7
05	5582	X	2981	-0-	-2601	-0-	2903	2	78	9	Y	71	40	1			38
06	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2054	2	73	9	Y	66	79	1			25
07	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2149	2	61	9	Y	55	80	1			-0-
*08	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 131631 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8298 - 9513

04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1502	2	33	9	Y	30	31	1			11
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1610	2	33	9	Y	30	23	1			18
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1424	2	30	9	Y	27	37	1			8
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1276	2	56	9	Y	51	43	1			16
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1195	2	58	9	Y	53	54	1			15
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-					5
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3084	2	2	9	Y	2	4	1			3
06	2940	X	2905	-0-	-35	-0-	2902	2	3	9	Y	3					6
07	3038	X	3000	-0-	-38	-0-	2999	2	1	9	Y	1	5	1			2
08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3142	2	3	9	Y	3					5
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					5

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1816	-0-	-434	-0-	1802	2	14	9	Y	13	14	1			9
05	2325	X	1925	-0-	-400	-0-	1905	2	20	9	Y	18	14	1			13
06	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2261	2	18	9	Y	16	25	1			4
07	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2574	2	18	9	Y	16	12	1			8
08	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2509	2	17	9	Y	15	12	1			11
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	3000	N	2801	-0-	-199	8987	2788	2	13	9	Y	12	10	1			4
05	3100	N	2856	-0-	-244	8743	2842	2	14	9	Y	13	10	1			7
06	3000	N	2727	-0-	-273	8470	2713	2	14	9	Y	13	15	1			5
07	3100	N	2867	-0-	-233	8237	2856	2	11	9	Y	10	9	1			6
08	3100	N	3038	-0-	-62	8175	3026	2	12	9	Y	11	9	1			8
09	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	5715					Y	NO RPT					8

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2161	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	2325	N	2214	-0-	-111	-0-	2212	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	2280	N	2060	-0-	-220	-0-	2057	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2181	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2106	2	3	9	Y	3	2	1			2
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					2

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	969	2	18	9	Y	16	17	1			10
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	725	2	11	9	Y	10	13	1			7
06	720	N	652	-0-	-68	-0-	633	2	19	9	Y	17	14	1			10
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	705	2	14	9	Y	13	14	1			9
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	963	2	17	9	Y	15	14	1			10
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					1
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2249	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2113	2	1	9	Y	1					1
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					1
*08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					1
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					1

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	81	1	1315	2	Y	-0-					-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	88	1	1351	2	Y	-0-					-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	86	1	1300	2	Y	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	81	1	1204	2	Y	-0-					-0-
*08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	86	1	1299	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	939	-0-	-441	-0-	933	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1487	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1506	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1693	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1449	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1290	N	1268	-0-	-22	-0-	1264	2	4	9	Y	4	4	1			1

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
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	634	2	14	9	Y	13	16	1			1
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	563	-0-	-119	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	205	-0-	-455	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3543	2	26	9	Y	24	22	1			4
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3423	2	37	9	Y	34	32	1			6
06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3419	2	37	9	Y	34	34	1			6
07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3464	2	42	9	Y	38	40	1			4
08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3440	2	42	9	Y	38	37	1			5
*09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3299	2	40	9	Y	36	35	1			6

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
04	1410	N	288	-0-	-1122	-0-	269	2	19	9	Y	17	16	1			2
05	744	N	466	-0-	-278	-0-	440	2	26	9	Y	24	21	1			5
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1568	2	23	9	Y	21	22	1			4
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1416	2	24	9	Y	22	23	1			3
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1873	2	24	9	Y	22	22	1			3
*09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1974	2	22	9	Y	20	20	1			3

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
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2117	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2299	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2217	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2071	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2232	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2165	2	4	9	Y	4	3	1			1

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	395	-0-	-115	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
*08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	Y	1					1
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					1

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
*08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2137	-0-	-863	1222	2131	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	3100	N	1964	-0-	-1136	86	1958	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2370	N	2125	-0-	-245	-0-	2121	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2179	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2128	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	2100	N	1953	-0-	-147	-0-	1947	2	6	9	Y	5	5	1			1

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1057	2	96	9	Y	87	72	1			28
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1072	2	54	9	Y	49	73	1			4
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	950	2	34	9	Y	31	23	1			12
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	935	2	36	9	Y	33	32	1			13
08	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	988	2	57	9	Y	52	58	1			7
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					7

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2706	2	11	9	Y	10	9	1			2
05	2821	N	2752	-0-	-69	-0-	2743	2	9	9	Y	8	9	1			1
06	2820	N	2728	-0-	-92	-0-	2724	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2803	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2877	2	4	9	Y	4	4	1			1
*09	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2747	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2265	-0-	-735	779	2243	2	22	9	Y	20	19	1			3
05	3100	N	2431	-0-	-669	110	2412	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	2480	N	2370	-0-	-110	-0-	2352	2	18	9	Y	16	16	1			3
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2400	2	20	9	Y	18	19	1			2
08	2418	N	2380	-0-	-38	-0-	2359	2	21	9	Y	19	18	1			3
09	2370	N	2323	-0-	-47	-0-	2304	2	19	9	Y	17	17	1			3

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
04	2850	N	2572	-0-	-278	-0-	2566	2	6	9	Y	5	5	1			2
05	2728	N	2474	-0-	-254	-0-	2468	2	6	9	Y	5	5	1			2
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2422	2	6	9	Y	5					7
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2326	2	4	9	Y	4	5	1			6
*08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2278	2	4	9	Y	4	5	1			5
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					5

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	X	279	-0-	-51	-0-	272	2	7	9	Y	6	7	1			1
05	341	X	274	-0-	-67	-0-	270	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	436	X	436	-0-	-0-	-0-	434	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	279	N	132	-0-	-147	-0-	131	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	418	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1273	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1325	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	1239	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1236	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1325	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1246	2	4	9	Y	4	3	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1682	-0-	-28	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1806	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1787	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1933	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	1648	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	1710	N	1048	-0-	-662	-0-	1040	2	8	9	Y	7	7	1			1

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
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133330 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8421 - 9562

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

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2554	2	134	9	Y	122	114	1			32
05	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2548	2	110	9	Y	100	119	1			13
06	2400	N	2365	-0-	-35	-0-	2258	2	107	9	Y	97	85	1			25
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2348	2	91	9	Y	83	83	1			25
*08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2497	2	65	9	Y	59	75	1			9
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					9

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4485	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4108	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3694	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3726	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	4867	X	3712	-0-	-1155	-0-	3706	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	4500	X	3588	-0-	-912	-0-	3584	2	4	9	Y	4	4	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2487	N	2204	-0-	-283	-0-	2120	2	84	9	Y	76	71	1			20
05	2263	N	2055	-0-	-208	-0-	1988	2	67	9	Y	61	73	1			8
06	2190	N	2003	-0-	-187	-0-	1938	2	65	9	Y	59	52	1			15
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1919	2	57	9	Y	52	51	1			16
08	2046	N	1932	-0-	-114	-0-	1858	2	74	9	Y	67	59	1			24
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					24

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 133802 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9101 - 9530

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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	896	2	12	9	Y	11	13	1			14
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	898	2	9	9	Y	8	12	1			10
06	870	N	863	-0-	-7	-0-	855	2	8	9	Y	7	12	1			5
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	895	2	9	9	Y	8					13
*08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	866	2	4	9	Y	4	12	1			5
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	3000	N	2512	-0-	-488	1315	2512	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2526	-0-	-574	741	2526	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2378	-0-	-622	119	2378	2			Y	-0-					-0-
07	2433	N	2314	-0-	-119	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
08	2511	N	2257	-0-	-254	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	241	1	807	2	Y	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	265	1	1095	2	Y	-0-					-0-
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	305	1	1590	2	Y	-0-					-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	310	1	1620	2	Y	-0-					-0-
*09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	282	1	1528	2	Y	-0-					-0-

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
04	1530	N	1142	-0-	-388	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1047	-0-	-441	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
*08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-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
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	636	-0-	-264	-0-	630	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1137	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2900	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1796	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2634	2	9	9	Y	8	8	1			1
*09	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2468	2	9	9	Y	8	8	1			1

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
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1300	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1391	2	14	9	Y	13	12	1			2
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1345	2	13	9	Y	12	12	1			2
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1400	2	17	9	Y	15	15	1			2
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1396	2	15	9	Y	14	14	1			2
*09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1336	2	14	9	Y	13	13	1			2

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	997	2	42	9	N	38	35	1			11
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1034	2	40	9	N	36	33	1			14
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1014	2	75	9	N	68	64	1			18
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1022	2	80	9	N	73	78	1			13
*08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1017	2	66	9	N	60	57	1			16
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

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

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
*09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

04	2520	X	2296	-0-	-224	-0-	2241	2	55	9	Y	50	56	1			15
05	3100	X	2732	-0-	-368	-0-	2676	2	56	9	Y	51	59	1			7
06	3000	X	2556	-0-	-444	-0-	2519	2	37	9	Y	34	29	1			12
07	3100	X	2772	-0-	-328	-0-	2757	2	15	9	Y	14	16	1			10
08	2728	X	1992	-0-	-736	-0-	1978	2	14	9	Y	13	12	1			11
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					11

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1712	2	52	9	Y	47	41	1			54
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1764	2	63	9	Y	57	79	1			32
06	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	1661	2	52	9	Y	47	38	1			41
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1749	2	55	9	Y	50	39	1			52
*08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1761	2	55	9	Y	50	82	1			20
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					20

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
08	2325	N	2131	-0-	-194	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1390	2	42	9	Y	38	36	1			6
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1649	2	26	9	Y	24	27	1			3
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1533	2	15	9	Y	14	14	1			3
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1433	2	17	9	Y	15	16	1			2
08	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1623	2	17	9	Y	15	15	1			2
*09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1679	2	15	9	Y	14	14	1			2

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504

04	1890	N	1718	-0-	-172	-0-	1704	2	14	9	Y	13	12	1			16
05	1953	N	1709	-0-	-244	-0-	1689	2	20	9	Y	18	24	1			10
06	1860	N	1549	-0-	-311	-0-	1532	2	17	9	Y	15	12	1			13
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1733	2	17	9	Y	15	12	1			16
*08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1806	2	17	9	Y	15	25	1			6
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1021	2	13	9	Y	12	11	1			2
05	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1092	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	1080	N	993	-0-	-87	-0-	981	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1087	2	13	9	Y	12	13	1			1
08	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1082	2	14	9	Y	13	12	1			2
*09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1230	2	12	9	Y	11	11	1			2

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	205	1	664	2	Y	63	69	1			6
							69	9									
05	868	N	314	-0-	-554	-0-	246	1	68	9	Y	62	54	1			14
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	248	1	797	2	Y	51	52	1			13
							56	9									
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	255	1	599	2	Y	58	61	1			10
							64	9									
*08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	193	1	391	2	Y	63	58	1			15
							69	9									
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					15

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-					-0-
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
07	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
*09	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

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

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	256	1	1156	2	Y	34	37	1			3
							37	9									
05	1085	N	338	-0-	-747	-0-	303	1	35	9	Y	32	28	1			7
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	284	1	978	2	Y	28	28	1			7
							31	9									
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	354	1	1500	2	Y	30	32	1			5
							33	9									
*08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	452	1	1468	2	Y	31	28	1			8
							34	9									
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 139292 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8652 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	136	2	Y	89	95	1			1
							98	9									
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	23	1	61	9	Y	55	15	1			41
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	4	1	157	2	Y	61	76	1			26
							67	9									
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	228	2	Y	27	52	1			1
							30	9									
08	403	X	269	-0-	-134	-0-	7	1	244	2	Y	16	12	1			5
							18	9									
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					5

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 139357 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8574 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	57	1			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	80	1			15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	96	1			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/27/2018

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

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

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
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1306	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1019	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	570	N	484	-0-	-86	-0-	482	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	332	-0-	-412	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	305	-0-	-175	-0-	305	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
04	360	N	26	-0-	-334	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	12	-0-	-329	-0-	11	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	12	N	6	-0-	-6	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	37	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	67	2	6	9	Y	5	4	1			1
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	63	2	6	9	Y	5	4	1			2
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	46	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	52	2	11	9	Y	10	9	1			1
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	46	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	900	X	616	-0-	-284	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
05	682	X	663	-0-	-19	-0-	662	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	660	X	632	-0-	-28	-0-	631	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	655	X	655	-0-	-0-	-0-	654	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	637	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	655	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	385	2	17	9	Y	15	16	1			2
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	335	2	8	9	Y	7	8	1			1
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	345	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	332	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	336	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	334	2	8	9	Y	7	7	1			1

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
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-

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
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
*09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	1999	-0-	-941	-0-	1931	2	68	9	Y	62	60	1			9
05	3627	X	2047	-0-	-1580	-0-	1973	2	74	9	Y	67	66	1			10
06	3510	X	3105	-0-	-405	-0-	3055	2	50	9	Y	45	48	1			7
07	3627	X	2629	-0-	-998	-0-	2606	2	23	9	Y	21	26	1			2
08	3038	X	2288	-0-	-750	-0-	2267	2	21	9	Y	19	19	1			2
09	3120	X	2522	-0-	-598	-0-	2502	2	20	9	Y	18	17	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	306	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	434	N	266	-0-	-168	-0-	262	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	388	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	524	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	X	447	-0-	-63	-0-	437	2	10	9	Y	9	8	1			1
05	527	X	360	-0-	-167	-0-	356	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	510	X	380	-0-	-130	-0-	374	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	403	X	383	-0-	-20	-0-	379	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	372	N	283	-0-	-89	-0-	280	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	556	2	4	9	Y	4	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	X	1319	-0-	-1	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
05	1364	X	1212	-0-	-152	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
06	1320	X	1193	-0-	-127	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
07	1333	X	1111	-0-	-222	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
08	1364	X	1360	-0-	-4	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
09	1320	X	1082	-0-	-238	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

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

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8542 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	16	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	29	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	21	2	14	9	Y	13	11	1			2
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	60	2	22	9	Y	20	19	1			3
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	52	2	23	9	Y	21	19	1			5
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	30	2	13	9	Y	12	14	1			3

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
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	536	1	1657	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	512	-0-	-480	-0-	512	1			Y	-0-					-0-
06	960	N	620	-0-	-340	-0-	386	1	234	2	Y	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	695	1	375	2	Y	-0-					-0-
*08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	626	1	362	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	319	-0-	-71	-0-	318	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	331	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
*09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 4 RRCID -> 142168 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8594 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	890	2	64	9	Y	58	54	1			9
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	898	2	55	9	Y	50	51	1			8
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	722	2	45	9	Y	41	41	1			8
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	375	2	42	9	Y	38	43	1			3
08	930	N	245	-0-	-685	-0-	214	2	31	9	Y	28	27	1			4
09	780	N	161	-0-	-619	-0-	148	2	13	9	Y	12	13	1			3

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8920 - 9112

04	270	N	212	-0-	-58	-0-	205	2	7	9	Y	6	5	1			1
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	403	2	15	9	Y	14	10	1			5
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	460	2	24	9	Y	22	24	1			3
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	285	2	12	9	Y	11	13	1			1
08	403	N	219	-0-	-184	-0-	211	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	480	N	150	-0-	-330	-0-	142	2	8	9	Y	7	7	1			1

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468

04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1287	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1318	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1294	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1278	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1206	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	1206	2	3	9	Y	3	3	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498

04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1125	2	7	9	Y	6	5	1			1
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1488	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1623	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	346	-0-	-1142	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	308	-0-	-1312	-0-	308	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230

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-

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516

04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1845	2	11	9	Y	10	10	1			3
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1934	2	12	9	Y	11	10	1			4
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1922	2	9	9	Y	8					12
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1979	2	10	9	Y	9	10	1			11
*08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1975	2	8	9	Y	7	10	1			8
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					8

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-
06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
07	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
*08	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			Y	-0-					-0-
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	604	-0-	-116	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	598	-0-	-115	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
*08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					1
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1434	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1318	2	1	9	Y	1					1
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					1
*08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					1
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	1760	2	12	9	Y	11	12	1			5
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1756	2	10	9	Y	9	11	1			3
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1785	2	9	9	Y	8	10	1			1
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1950	2	9	9	Y	8	6	1			3
*08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1874	2	8	9	Y	7	6	1			4
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					4

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	890	-0-	-40	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
05	961	X	893	-0-	-68	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
06	900	X	877	-0-	-23	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
07	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
*08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	751	-0-	-329	-0-	749	2	2	9	Y	2					3
05	3100	N	3729	-0-	629	629	3727	2	2	9	Y	2	2	1			3
06	3000	N	3709	-0-	709	1338	3709	2			Y	-0-	1	1			2
07	3100	N	5014	-0-	1914	3252	5013	2	1	9	Y	1	1	1			2
*08	7064	X	3812	-0-	-3252	-0-	3812	2			Y	-0-					2
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					2

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1639	2	3	9	Y	3					8
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1706	2	4	9	Y	4	8	1			4
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1640	2	4	9	Y	4					8
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1692	2	3	9	Y	3	8	1			3
*08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1562	2	3	9	Y	3					6
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1644	2	14	9	Y	13	15	1			5
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1716	2	12	9	Y	11	15	1			1
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1531	2	9	9	Y	8	7	1			2
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1658	2	10	9	Y	9	5	1			6
*08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1871	2	15	9	Y	14	11	1			9
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					9

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3476	2	13	9	Y	12	11	1			3
05	3565	X	3448	-0-	-117	-0-	3436	2	12	9	Y	11	11	1			3
06	3360	X	3019	-0-	-341	-0-	3012	2	7	9	Y	6	8	1			1
07	3472	X	3461	-0-	-11	-0-	3451	2	10	9	Y	9	8	1			2
08	3503	X	3273	-0-	-230	-0-	3264	2	9	9	Y	8	7	1			3
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	3736	-0-	-674	-0-	3695	2	41	9	Y	37	34	1			10
05	4557	X	3129	-0-	-1428	-0-	3095	2	34	9	Y	31	37	1			4
06	3600	X	2743	-0-	-857	-0-	2712	2	31	9	Y	28	25	1			7
07	3720	X	2564	-0-	-1156	-0-	2538	2	26	9	Y	24	23	1			8
08	3317	X	2918	-0-	-399	-0-	2888	2	30	9	Y	27	26	1			9
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					9

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
*08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1798	2	44	9	Y	40	43	1			13
05	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1810	2	48	9	Y	44	51	1			6
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1846	2	34	9	Y	31	27	1			10
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1831	2	12	9	Y	11	13	1			8
08	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	1692	2	13	9	Y	12	10	1			10
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					10

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	139	-0-	-131	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2423	-0-	-157	-0-	2415	2	8	9	Y	7	6	1			4
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3279	2	7	9	Y	6	6	1			4
06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3836	2	7	9	Y	6	6	1			4
07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2919	2	9	9	Y	8	7	1			5
*08	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3942	2	7	9	Y	6	6	1			5
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	824	-0-	-46	-0-	816	2	8	9	Y	7	8	1			4
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	846	2	10	9	Y	9	8	1			5
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	894	2	7	9	Y	6	8	1			3
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	811	2	4	9	Y	4	4	1			3
*08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	953	2	7	9	Y	6	6	1			3
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
*08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-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
04	3000	N	2832	-0-	-168	90	2798	2	34	9	Y	31	19	1			19
05	2940	N	2850	-0-	-90	-0-	2802	2	48	9	Y	44	49	1			14
06	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2702	2	34	9	Y	31	38	1			7
07	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2576	2	40	9	Y	36	29	1			14
*08	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2215	2	29	9	Y	26	36	1			4
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	1650	N	1405	-0-	-245	-0-	1390	2	15	9	Y	14	14	1			4
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1997	2	10	9	Y	9	12	1			1
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1824	2	6	9	Y	5	4	1			2
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1881	2	7	9	Y	6	6	1			2
08	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	1848	2	10	9	Y	9	10	1			1
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					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
04	1590	N	1577	-0-	-13	-0-	1555	2	22	9	Y	20	14	1			9
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1646	2	19	9	Y	17	13	1			13
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1579	2	21	9	Y	19	25	1			7
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1594	2	22	9	Y	20	12	1			15
*08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1587	2	21	9	Y	19	24	1			10
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1430	2	10	9	Y	9	8	1			10
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1934	2	15	9	Y	14	16	1			8
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1579	2	10	9	Y	9	9	1			8
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1817	2	13	9	Y	12	8	1			12
08	1953	N	1487	-0-	-466	-0-	1476	2	11	9	Y	10	18	1			4
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					4

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1792	2	11	9	Y	10	10	1			7
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1779	2	13	9	Y	12	10	1			9
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1766	2	14	9	Y	13	19	1			3
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1937	2	13	9	Y	12	9	1			6
*08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1993	2	13	9	Y	12	9	1			9
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552

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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1026	2	8	9	Y	7	4	1			7
05	868	X	827	-0-	-41	-0-	819	2	8	9	Y	7	9	1			5
06	750	X	643	-0-	-107	-0-	639	2	4	9	Y	4	5	1			4
07	657	X	657	-0-	-0-	-0-	648	2	9	9	Y	8	6	1			6
08	1054	X	492	-0-	-562	-0-	486	2	6	9	Y	5	9	1			2
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					2

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

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

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
*08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1121	2	1	9	Y	1					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3348	-0-	-12	-0-	3327	2	21	9	Y	19	22	1			5
05	3472	X	3430	-0-	-42	-0-	3408	2	22	9	Y	20	22	1			3
06	3360	X	1781	-0-	-1579	-0-	1764	2	17	9	Y	15	13	1			5
07	3472	X	3171	-0-	-301	-0-	2993	2	178	9	Y	162	91	1			76
*08	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5297	2	150	9	Y	136	103	1			109
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					109

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524

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

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1885	2	22	9	Y	20	14	1			9
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1923	2	19	9	Y	17	13	1			13
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1912	2	22	9	Y	20	26	1			7
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1779	2	22	9	Y	20	12	1			15
*08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1924	2	22	9	Y	20	25	1			10
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2057	2	14	9	Y	13	14	1			9
05	2077	N	1833	-0-	-244	-0-	1813	2	20	9	Y	18	14	1			13
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1932	2	19	9	Y	17	26	1			4
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1952	2	19	9	Y	17	13	1			8
*08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2031	2	18	9	Y	16	12	1			12
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					12

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1241	2	20	9	Y	18	23	1			11
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1951	2	32	9	Y	29	25	1			15
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1892	2	21	9	Y	19	24	1			10
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1881	2	19	9	Y	17	12	1			15
*08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1656	2	23	9	Y	21	24	1			12
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					12

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	884	2	51	9	Y	46	50	1			5
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1052	2	20	9	Y	18	20	1			3
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1051	2	19	9	Y	17	17	1			3
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1097	2	21	9	Y	19	20	1			2
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1093	2	22	9	Y	20	19	1			3
09	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1044	2	20	9	Y	18	18	1			3

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1122	-0-	-138	-0-	1108	2	14	9	Y	13	8	1			8
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1111	2	13	9	Y	12	11	1			9
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1130	2	10	9	Y	9	12	1			6
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1243	2	15	9	Y	14	12	1			8
*08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1136	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	988	-0-	-62	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
05	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3124	-0-	124	124	3124	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3052	-0-	-48	76	3052	2			Y	-0-					-0-
*08	2849	N	2773	-0-	-76	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					119
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-	1	1			118
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	452	2	1	9	N	1					119
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					119
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					119
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					119

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
04	3000	N	2925	-0-	-75	38	2925	2			Y	-0-					1
05	2897	X	2859	-0-	-38	-0-	2856	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2649	2	2	9	Y	2					2
07	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			Y	-0-					2
*08	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-					1
09	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					1

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1625	2	13	9	Y	12	21	1			10
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1217	2	21	9	Y	19	16	1			13
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2079	2	21	9	Y	19	21	1			11
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2160	2	20	9	Y	18	14	1			15
*08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2095	2	22	9	Y	20	24	1			11
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					11

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	2910	X	2714	-0-	-196	-0-	2683	2	31	9	Y	28	30	1			9
05	3069	X	2794	-0-	-275	-0-	2761	2	33	9	Y	30	35	1			4
06	2730	N	2497	-0-	-233	-0-	2474	2	23	9	Y	21	18	1			7
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2603	2	7	9	Y	6	8	1			5
08	2790	N	2600	-0-	-190	-0-	2590	2	10	9	Y	9	7	1			7
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2159	2	22	9	Y	20					29
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2104	2	21	9	Y	19	24	1			24
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2057	2	33	9	Y	30	26	1			28
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2137	2	10	9	Y	9	26	1			11
*08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1935	2	13	9	Y	12					23
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1676	-0-	-124	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
*08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-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
04	3000	N	1812	-0-	-1188	537	1812	2			Y	-0-					-0-
05	2515	N	1978	-0-	-537	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					-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
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	458	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	462	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	472	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	475	2	10	9	Y	9	9	1			1
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	572	2	8	9	Y	7	7	1			1
*09	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2639	2	7	9	Y	6	6	1			1

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
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1754	2	26	9	Y	24	23	1			6
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1867	2	23	9	Y	21	24	1			3
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1829	2	21	9	Y	19	17	1			5
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1843	2	19	9	Y	17	17	1			5
08	1736	N	1492	-0-	-244	-0-	1471	2	21	9	Y	19	18	1			6
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	1920	N	1871	-0-	-49	-0-	1863	2	8	9	Y	7					16
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2037	2	9	9	Y	8	16	1			8
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1894	2	9	9	Y	8					16
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1988	2	7	9	Y	6	17	1			5
08	1953	N	1654	-0-	-299	-0-	1646	2	8	9	Y	7					12
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					12

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1890	2	118	9	Y	107	100	1			28
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1973	2	96	9	Y	87	104	1			11
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1890	2	94	9	Y	85	74	1			22
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1641	2	79	9	Y	72	72	1			22
08	1736	N	1307	-0-	-429	-0-	1220	2	87	9	Y	79	77	1			24
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					24

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1255	-0-	-155	-0-	1219	2	36	9	Y	33	31	1			9
05	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1351	2	28	9	Y	25	31	1			3
06	1350	N	1079	-0-	-271	-0-	1049	2	30	9	Y	27	23	1			7
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	14	2	25	9	Y	23	23	1			7
08	1364	N	128	-0-	-1236	-0-	100	2	28	9	Y	25	24	1			8
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	Y	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	Y	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	Y	-0-					-0-
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3345	2	11	9	Y	10	10	1			3
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3567	2	12	9	Y	11	10	1			4
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3370	2	10	9	Y	9					13
07	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3198	2	8	9	Y	7	9	1			11
*08	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3362	2	9	9	Y	8	10	1			9
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					9

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	1381	-0-	-1499	-0-	1379	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2287	2	2	9	Y	2	1	1			2
06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2511	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
07	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2054	2	2	9	Y	2	1	1			1
*08	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5058	2	2	9	Y	2	1	1			2
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					2

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2	Y	-0-					-0-
05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2372	-0-	-28	-0-	2372	2	Y	-0-					-0-
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2401	-0-	-48	-0-	2401	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-			Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1839	2	26	9	Y	24	28	1			14
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1594	2	36	9	Y	33	29	1			18
06	1440	N	1251	-0-	-189	-0-	1228	2	23	9	Y	21	28	1			11
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1493	2	22	9	Y	20	14	1			17
*08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1487	2	25	9	Y	23	27	1			13
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2484	2	11	9	Y	10	11	1			3
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2482	2	13	9	Y	12	13	1			2
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2420	2	9	9	Y	8	7	1			3
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2324	2	2	9	Y	2	3	1			2
*08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2108	2	4	9	Y	4	3	1			3
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					3

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3518	-0-	-262	-0-	3518	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3210	-0-	-882	-0-	3210	2	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3349	-0-	-611	-0-	3349	2	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3643	-0-	-449	-0-	3643	2	Y	-0-					-0-
08	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2	Y	-0-					-0-
*09	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	330	N	111	-0-	-219	-0-	56	1	52	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	248	N	85	-0-	-163	-0-	82	1	3	9	Y	3	2	1			1
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	197	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	89	1	11	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					1

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

04	1380	N	955	-0-	-425	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1045	-0-	-257	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	957	-0-	-97	-0-	956	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

04	3600	X	267	-0-	-3333	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	314	-0-	-3406	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
06	780	X	97	-0-	-683	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
07	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
08	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
*09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	974	2	18	9	Y	16	12	1			4
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	771	2	34	9	Y	31	29	1			6
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	651	2	37	9	Y	34	36	1			4
08	837	N	791	-0-	-46	-0-	754	2	37	9	Y	34	33	1			5
09	810	N	755	-0-	-55	-0-	721	2	34	9	Y	31	31	1			5

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

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

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555

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	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

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
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	133	1	2155	2	Y	-0-					-0-
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	141	1	2169	2	Y	-0-					-0-
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	142	1	2142	2	Y	29	24	1			5
							32	9									
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	138	1	2057	2	Y	44	37	1			12
							48	9									
*08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	131	1	1980	2	Y	39	36	1			15
							43	9									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	65	1	1050	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
05	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	65	1	1009	2	Y	17	16	1			5
							19	9									
06	1170	N	1082	-0-	-88	-0-	66	1	1005	2	Y	10	13	1			2
							11	9									
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	65	1	962	2	Y	15	13	1			4
							17	9									
08	1085	N	981	-0-	-104	-0-	60	1	907	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					5

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1913	2	11	9	Y	10	11	1			3
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1932	2	13	9	Y	12	8	1			7
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2118	2	11	9	Y	10	14	1			3
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2013	2	15	9	Y	14	13	1			4
*08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2130	2	17	9	Y	15	15	1			4
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					4

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1726	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1460	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1950	N	1685	-0-	-265	-0-	1683	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1542	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1428	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					1

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3643	-0-	-197	-0-	332	1	3260	2	Y	46	56	1			16
							51	9									
05	3968	X	3198	-0-	-770	-0-	326	1	2829	2	Y	39	24	1			31
							43	9									
06	3840	X	3138	-0-	-702	-0-	235	1	2862	2	Y	37	58	1			10
							41	9									
07	3968	X	3219	-0-	-749	-0-	160	1	3019	2	Y	36	30	1			16
							40	9									
*08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	163	1	3082	2	Y	37	31	1			22
							41	9									
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					22

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

04	300	N	276	-0-	-24	-0-	273	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	312	2	6	9	Y	5	3	1			3
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	2	3	9	Y	3	5	1			1
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	337	2	4	9	Y	4	4	1			1
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	351	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					1

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

04	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
05	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
06	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
07	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
08	279	X	151	-0-	-128	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

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	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

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
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	509	2	17	9	Y	15	13	1			4
05	620	N	494	-0-	-126	-0-	485	2	9	9	Y	8	10	1			2
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	452	2	8	9	Y	7	7	1			2
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	371	2	7	9	Y	6	6	1			2
*08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	540	2	13	9	Y	12	9	1			5
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	840	N	447	-0-	-393	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	426	-0-	-442	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	406	-0-	-104	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
*08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

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

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

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

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

GRIFFITH WELL #: 4 T RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9018 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1006	2	34	9	Y	31	29	1			5
05	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1016	2	32	9	Y	29	29	1			5
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1250	2	15	9	Y	14	16	1			3
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1319	2	15	9	Y	14	15	1			2
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1167	2	17	9	Y	15	15	1			2
*09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1299	2	15	9	Y	14	14	1			2

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2220	2	23	9	Y	21	20	1			3
05	2418	N	2259	-0-	-159	-0-	2235	2	24	9	Y	22	21	1			4
06	2190	N	2136	-0-	-54	-0-	2113	2	23	9	Y	21	21	1			4
07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2263	2	25	9	Y	23	24	1			3
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2324	2	25	9	Y	23	23	1			3
09	2130	N	1407	-0-	-723	-0-	1385	2	22	9	Y	20	20	1			3

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

04	1470	N	203	-0-	-1267	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

04	450	N	242	-0-	-208	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	212	-0-	-208	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	252	-0-	-182	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
*09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337

04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1287	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	1300	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	1290	N	1216	-0-	-74	-0-	1206	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1198	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1182	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	1093	2	10	9	Y	9	9	1			1

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219

04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1583	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1784	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1566	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1390	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	1798	N	1440	-0-	-358	-0-	1437	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					1

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398

04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 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
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1515	2	51	9	Y	46	44	1			10
05	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	1121	2	51	9	Y	46	44	1			12
06	1230	N	990	-0-	-240	-0-	968	2	22	9	Y	20	28	1			4
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1201	2	40	9	Y	36	30	1			10
*08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1706	2	33	9	Y	30	30	1			10
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2789	-0-	-241	-0-	2763	2	26	9	Y	24	23	1			6
05	3007	X	2817	-0-	-190	-0-	2794	2	23	9	Y	21	24	1			3
06	2940	X	2897	-0-	-43	-0-	2876	2	21	9	Y	19	17	1			5
07	3038	X	3026	-0-	-12	-0-	3007	2	19	9	Y	17	17	1			5
08	3038	X	2937	-0-	-101	-0-	2916	2	21	9	Y	19	18	1			6
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					6

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	46	-0-	-1844	-0-	43	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	1953	N	60	-0-	-1893	-0-	23	2	37	9	Y	34	25	1			11
06	3000	N	5546	-0-	2546	2546	5524	2	22	9	Y	20	24	1			7
07	3100	N	6626	-0-	3526	6072	6620	2	6	9	Y	5	9	1			3
*08	3100	N	4230	-0-	1130	7202	4227	2	3	9	Y	3	4	1			2
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	5372					Y	NO RPT					2

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	847	-0-	-143	-0-	838	2	9	9	Y	8	6	1			3
05	868	N	779	-0-	-89	-0-	775	2	4	9	Y	4	6	1			1
06	810	N	769	-0-	-41	-0-	766	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	885	2	4	9	Y	4	4	1			1
*08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1056	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					1

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4283	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1115	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4616	2	9	9	Y	8	7	1			2
07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3536	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	4495	X	3361	-0-	-1134	-0-	3350	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	4350	X	3164	-0-	-1186	-0-	3154	2	10	9	Y	9	9	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 8 RRCID -> 167880 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8475 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	X	1085	-0-	-115	-0-	1082	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	1364	X	1106	-0-	-258	-0-	1104	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1320	X	1032	-0-	-288	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
07	1364	X	1131	-0-	-233	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
08	1178	X	1146	-0-	-32	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
09	1080	X	977	-0-	-103	-0-	977	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2919	2	62	9	Y	56	52	1			9
05	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	2958	2	54	9	Y	49	50	1			8
06	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2808	2	48	9	Y	44	44	1			8
07	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2931	2	55	9	Y	50	52	1			6
08	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2844	2	54	9	Y	49	48	1			7
*09	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2662	2	50	9	Y	45	45	1			7

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1838	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1513	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1821	2	6	9	Y	5	4	1			1
*09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2131	2	3	9	Y	3	3	1			1

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
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-

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
04	510	N	432	-0-	-78	-0-	424	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	527	N	438	-0-	-89	-0-	430	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	480	N	421	-0-	-59	-0-	413	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	415	2	10	9	Y	9	9	1			1
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	401	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	420	N	385	-0-	-35	-0-	376	2	9	9	Y	8	8	1			1

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
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1608	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1866	2	10	9	Y	9	9	1			1
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1743	2	11	9	Y	10	9	1			2
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1778	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	1782	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	1685	2	10	9	Y	9	9	1			1

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
04	3000	N	2310	-0-	-690	556	2304	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	2854	N	2298	-0-	-556	-0-	2292	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2237	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1998	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	1767	N	1234	-0-	-533	-0-	1231	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	1710	N	1324	-0-	-386	-0-	1317	2	7	9	Y	6	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	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
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	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
04	540	X	454	-0-	-86	-0-	450	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	558	X	498	-0-	-60	-0-	486	2	12	9	Y	11	9	1			4
06	540	X	472	-0-	-68	-0-	468	2	4	9	Y	4	6	1			2
07	551	X	551	-0-	-0-	-0-	544	2	7	9	Y	6	5	1			3
*08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	655	2	6	9	Y	5	6	1			2
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	1710	X	1433	-0-	-277	-0-	1429	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1705	X	1404	-0-	-301	-0-	1400	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1530	X	1499	-0-	-31	-0-	1496	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	1581	X	1509	-0-	-72	-0-	1506	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1704	2	6	9	Y	5	4	1			1
*09	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1531	2	3	9	Y	3	3	1			1

CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241

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

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	175	-0-	-455	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	480	-0-	-109	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
*09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	562	-0-	-158	-0-	551	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	540	2	12	9	Y	11	10	1			3
06	630	N	497	-0-	-133	-0-	491	2	6	9	Y	5	7	1			1
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	595	2	9	9	Y	8	7	1			2
*08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	758	2	14	9	Y	13	9	1			6
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					6

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

04	1740	N	1652	-0-	-88	-0-	1642	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	1927	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	1950	N	1936	-0-	-14	-0-	1926	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1966	2	11	9	Y	10	11	1			1
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1952	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	1890	N	1802	-0-	-88	-0-	1792	2	10	9	Y	9	9	1			1

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

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

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299

04	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2149	2	78	9	Y	71	66	1			16
05	2077	X	2066	-0-	-11	-0-	1990	2	76	9	Y	69	67	1			18
06	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2028	2	41	9	Y	37	48	1			7
07	2077	X	2037	-0-	-40	-0-	1984	2	53	9	Y	48	41	1			14
08	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	1977	2	52	9	Y	47	44	1			17
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					17

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232

04	2811	N	2215	-0-	-596	-0-	2200	2	15	9	Y	14	13	1			3
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2095	2	15	9	Y	14	13	1			4
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2143	2	7	9	Y	6	9	1			1
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2052	2	12	9	Y	11	9	1			3
*08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2007	2	10	9	Y	9	9	1			3
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					3

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169663 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8735 - 8882

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

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	67	1	1263	2	N	-0-					-0-
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	79	1	2106	2	N	-0-					-0-
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	76	1	1681	2	N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	65	1	997	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	746	-0-	-525	-0-	38	1	708	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
*08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1560	N	1306	-0-	-254	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
*09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	3030	X	2836	-0-	-194	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2762	-0-	-148	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2823	-0-	-153	-0-	2823	2			Y	-0-					-0-
08	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
*09	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	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
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2070	2	9	9	Y	8	7	1			3
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2086	2	8	9	Y	7	7	1			3
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1919	2	8	9	Y	7					10
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2011	2	7	9	Y	6	7	1			9
*08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2049	2	7	9	Y	6	8	1			7
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2414	2	46	9	Y	42	28	1			17
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1152	2	22	9	Y	20	31	1			6
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1297	2	31	9	Y	28	30	1			4
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1146	2	19	9	Y	17	14	1			7
*08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1206	2	21	9	Y	19	16	1			10
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	2010	N	1879	-0-	-131	-0-	1827	2	52	9	Y	47					66
05	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	1905	2	48	9	Y	44	56	1			54
06	1920	N	1891	-0-	-29	-0-	1817	2	74	9	Y	67	59	1			62
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1851	2	23	9	Y	21	60	1			23
*08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1923	2	31	9	Y	28					51
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					51

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	2790	X	2680	-0-	-110	-0-	2662	2	18	9	Y	16	19	1			6
05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2812	2	15	9	Y	14	19	1			1
06	2760	X	1684	-0-	-1076	-0-	1675	2	9	9	Y	8	7	1			2
07	2852	X	2020	-0-	-832	-0-	2008	2	12	9	Y	11	5	1			8
08	2852	X	1206	-0-	-1646	-0-	1196	2	10	9	Y	9	13	1			4
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	3000	N	2372	-0-	-628	2958	2358	2	14	9	Y	13	12	1			2
05	3100	N	2249	-0-	-851	2107	2238	2	11	9	Y	10	11	1			1
06	3000	N	2296	-0-	-704	1403	2285	2	11	9	Y	10	9	1			2
07	3100	N	2337	-0-	-763	640	2327	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	2920	N	2280	-0-	-640	-0-	2269	2	11	9	Y	10	10	1			1
*09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2159	2	10	9	Y	9	9	1			1

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
04	3000	X	2490	-0-	-510	-0-	2473	2	17	9	Y	15	14	1			2
05	3503	X	2536	-0-	-967	-0-	2514	2	22	9	Y	20	19	1			3
06	3390	X	2410	-0-	-980	-0-	2388	2	22	9	Y	20	19	1			4
07	3503	X	2051	-0-	-1452	-0-	2029	2	22	9	Y	20	22	1			2
08	2573	X	2198	-0-	-375	-0-	2174	2	24	9	Y	22	21	1			3
09	2490	X	2039	-0-	-451	-0-	2017	2	22	9	Y	20	20	1			3

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
04	3000	N	1994	-0-	-1006	787	1973	2	21	9	Y	19	21	1			7
05	3028	N	2241	-0-	-787	-0-	2217	2	24	9	Y	22	25	1			4
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2184	2	18	9	Y	16	13	1			7
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2164	2	4	9	Y	4	6	1			5
08	2232	N	2225	-0-	-7	-0-	2218	2	7	9	Y	6	5	1			6
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					6

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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3350	2	6	9	Y	5	4	1			3
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3488	2	6	9	Y	5	4	1			4
06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3341	2	8	9	Y	7	7	1			4
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3445	2	7	9	Y	6	4	1			6
*08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3498	2	7	9	Y	6	7	1			5
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	77	-0-	-133	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

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

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550

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

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 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
04	2850	N	2846	-0-	-4	-0-	2826	2 20 9			Y	18	20	1			6
05	3038	N	2735	-0-	-303	-0-	2712	2 23 9			Y	21	24	1			3
06	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2781	2 17 9			Y	15	13	1			5
07	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2869	2 6 9			Y	5	6	1			4
*08	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2972	2 7 9			Y	6	5	1			5
09	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					5

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 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
04	1590	N	1331	-0-	-259	-0-	1312	2 19 9			Y	17	12	1			8
05	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	1427	2 15 9			Y	14	11	1			11
06	1530	N	1285	-0-	-245	-0-	1266	2 19 9			Y	17	22	1			6
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1229	2 20 9			Y	18	11	1			13
*08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1531	2 19 9			Y	17	21	1			9
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					9

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1796	2 10 9			Y	9	10	1			1
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	7	6	1			2
06	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	1478	2 8 9			Y	7	7	1			2
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1950	2 9 9			Y	8	9	1			1
*08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1972	2 10 9			Y	9	8	1			2
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					2

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2081	2	9	9	Y	8	10	1			5
05	3100	N	3529	-0-	429	429	3515	2	14	9	Y	13	11	1			7
06	2457	N	2028	-0-	-429	-0-	2022	2	6	9	Y	5	10	1			2
07	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2908	2	8	9	Y	7	3	1			6
*08	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2597	2	9	9	Y	8	9	1			5
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	2610	X	2435	-0-	-175	-0-	2427	2	8	9	Y	7	8	1			3
05	2666	X	2104	-0-	-562	-0-	2100	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2902	2	6	9	Y	5	4	1			1
07	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2836	2	6	9	Y	5	3	1			3
*08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2775	2	9	9	Y	8	6	1			5
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			Y	-0-					-0-
07	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			Y	-0-					-0-
*08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			Y	-0-					-0-
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					-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
04	2280	X	1221	-0-	-1059	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3098	2	40	9	Y	36	29	1			7
07	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2911	2	39	9	Y	35	25	1			17
08	3069	X	2677	-0-	-392	-0-	2643	2	34	9	Y	31	24	1			24
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1458	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1889	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1937	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2019	2	4	9	Y	4	3	1			2
*08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1851	2	25	9	Y	23	4	1			21
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2984	2	19	9	Y	17	21	1			23
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3981	2	18	9	Y	16	21	1			18
06	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3801	2	12	9	Y	11	20	1			9
07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3792	2	14	9	Y	13					22
*08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3529	2	12	9	Y	11	22	1			11
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	1260	N	220	-0-	-1040	-0-	219	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1302	N	317	-0-	-985	-0-	316	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	1170	N	327	-0-	-843	-0-	326	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	310	N	264	-0-	-46	-0-	263	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2453	2	80	9	Y	73	69	1			19
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2340	2	66	9	Y	60	71	1			8
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2062	2	64	9	Y	58	51	1			15
07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2044	2	55	9	Y	50	50	1			15
*08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2103	2	42	9	Y	38	46	1			7
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					7

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2252	-0-	-748	2937	2226	2	26	9	Y	24	25	1			11
05	3100	N	2488	-0-	-612	2325	2465	2	23	9	Y	21	25	1			7
06	3000	N	2525	-0-	-475	1850	2507	2	18	9	Y	16	20	1			3
07	3100	N	2113	-0-	-987	863	2098	2	15	9	Y	14	12	1			5
*08	3100	N	2273	-0-	-827	36	2260	2	13	9	Y	12	11	1			6
09	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	3720	X	3623	-0-	-97	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3224	-0-	-620	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3707	-0-	-13	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3272	-0-	-479	-0-	3268	2	4	9	N	4	1	1			3
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					3

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
04	1410	N	1121	-0-	-289	-0-	1101	2	20	9	Y	18	16	1			21
05	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	1160	2	24	9	Y	22	31	1			12
06	1260	N	597	-0-	-663	-0-	576	2	21	9	Y	19	15	1			16
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	671	2	11	9	Y	10	15	1			11
08	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1088	2	15	9	Y	14	20	1			5
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					5

WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 178787 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8550 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	302	2	19	9	Y	17	17	1			2
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
*09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 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
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1649	2	9	9	Y	8	6	1			2
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1381	2	18	9	Y	16	15	1			3
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1542	2	17	9	Y	15	15	1			3
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1844	2	19	9	Y	17	18	1			2
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1687	2	19	9	Y	17	17	1			2
*09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1544	2	18	9	Y	16	16	1			2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

04	2400	X	1655	-0-	-745	-0-	1653	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	3255	X	2245	-0-	-1010	-0-	2243	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	3150	X	34	-0-	-3116	-0-	33	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3255	X	82	-0-	-3173	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	138	-0-	-2962	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	2160	X	114	-0-	-2046	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

04	3000	N	2136	-0-	-864	65	2136	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	2234	N	2169	-0-	-65	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
*09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1704	2	68	9	Y	62	58	1			10
05	2077	N	1922	-0-	-155	-0-	1857	2	65	9	Y	59	59	1			10
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1925	2	64	9	Y	58	57	1			11
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2021	2	70	9	Y	64	68	1			7
08	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	1768	2	64	9	Y	58	57	1			8
09	1830	N	1784	-0-	-46	-0-	1719	2	65	9	Y	59	58	1			9

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

04	1500	N	162	-0-	-1338	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-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	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
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2007	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2148	2	8	9	Y	7	8	1			1
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2259	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2150	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2209	2	9	9	Y	8	8	1			1
*09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2127	2	8	9	Y	7	7	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502

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

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490

04	1800	N	1719	-0-	-81	-0-	1710	2	9	9	Y	8	10	1			3
05	2015	N	1760	-0-	-255	-0-	1752	2	8	9	Y	7	10	1			-0-
06	1950	N	1738	-0-	-212	-0-	1731	2	7	9	Y	6	5	1			1
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1825	2	8	9	Y	7	4	1			4
08	1767	N	1384	-0-	-383	-0-	1376	2	8	9	Y	7	7	1			4
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					4

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

04	3000	N	2680	-0-	-320	8759	2665	2	15	9	Y	14	13	1			2
05	3100	N	2620	-0-	-480	8279	2605	2	15	9	Y	14	14	1			2
06	3000	N	2566	-0-	-434	7845	2549	2	17	9	Y	15	14	1			3
07	3100	N	2683	-0-	-417	7428	2665	2	18	9	Y	16	17	1			2
08	3100	N	2629	-0-	-471	6957	2612	2	17	9	Y	15	15	1			2
*09	3000	N	2525	-0-	-475	6482	2508	2	17	9	Y	15	15	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8249 - 9550

04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
*08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
*08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550

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

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

04	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2703	2	23	9	Y	21	20	1			3
05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2647	2	24	9	Y	22	21	1			4
06	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2399	2	23	9	Y	21	21	1			4
07	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2308	2	26	9	Y	24	25	1			3
08	2666	N	2497	-0-	-169	-0-	2472	2	25	9	Y	23	23	1			3
09	2430	N	2334	-0-	-96	-0-	2310	2	24	9	Y	22	22	1			3

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

04	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

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

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

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

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

04	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470

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

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215

04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3099	2	8	9	Y	7	7	1			2
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3039	2	8	9	Y	7	6	1			3
06	2790	X	2753	-0-	-37	-0-	2746	2	7	9	Y	6					9
07	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2961	2	6	9	Y	5	6	1			8
08	3224	X	2785	-0-	-439	-0-	2779	2	6	9	Y	5	7	1			6
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					6

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

04	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	956	-0-	-160	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
*08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	913	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	899	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	884	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	824	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	899	N	879	-0-	-20	-0-	873	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	900	N	796	-0-	-104	-0-	792	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

04	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1094	2	19	9	Y	17	15	1			3
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1140	2	17	9	Y	15	15	1			3
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	990	2	14	9	Y	13	14	1			2
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2135	2	17	9	Y	15	15	1			2
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1528	2	18	9	Y	16	16	1			2
*09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1380	2	18	9	Y	16	16	1			2

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

04	1290	N	826	-0-	-464	-0-	814	2	12	9	Y	11	9	1			4
05	1333	N	643	-0-	-690	-0-	631	2	12	9	Y	11	9	1			6
06	1290	N	544	-0-	-746	-0-	532	2	12	9	Y	11	13	1			4
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	539	2	10	9	Y	9	8	1			5
08	651	N	557	-0-	-94	-0-	546	2	11	9	Y	10	8	1			7
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6512	2	40	9	Y	36	28	1			15
05	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6871	2	78	9	Y	71	61	1			25
06	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5887	2	47	9	Y	43	52	1			16
07	5828	X	4004	-0-	-1824	-0-	3948	2	56	9	Y	51	44	1			23
08	6944	X	4057	-0-	-2887	-0-	4002	2	55	9	Y	50	49	1			24
09	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					24

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
06	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
07	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
*08	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3753	-0-	-297	-0-	3709	2	44	9	Y	40	28	1			18
05	4185	X	4005	-0-	-180	-0-	3966	2	39	9	Y	35	26	1			27
06	4050	X	3820	-0-	-230	-0-	3776	2	44	9	Y	40	52	1			15
07	4185	X	3753	-0-	-432	-0-	3708	2	45	9	Y	41	25	1			31
08	4092	X	3800	-0-	-292	-0-	3757	2	43	9	Y	39	50	1			20
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					20

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
*08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

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

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

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480

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

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

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

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

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

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3215	-0-	-55	-0-	3208	2	7	9	Y	6	7	1			2
05	3379	X	3323	-0-	-56	-0-	3317	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
06	3270	X	3080	-0-	-190	-0-	3076	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	3379	X	3173	-0-	-206	-0-	3169	2	4	9	Y	4	2	1			3
08	3317	X	3145	-0-	-172	-0-	3138	2	7	9	Y	6	5	1			4
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					4

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1394	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1265	2	4	9	Y	4	4	1			2
06	1320	N	1090	-0-	-230	-0-	1088	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1171	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1185	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					1

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

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1710	2	3	9	Y	3	4	1			3
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1643	2	11	9	Y	10	8	1			5
06	1590	N	969	-0-	-621	-0-	966	2	3	9	Y	3	7	1			1
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1032	2	3	9	Y	3	2	1			2
*08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2674	2	8	9	Y	7	5	1			4
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					4

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3452	-0-	-238	-0-	3389	2	63	9	Y	57	54	1			9
05	3720	X	3478	-0-	-242	-0-	3420	2	58	9	Y	53	53	1			9
06	3630	X	3334	-0-	-296	-0-	3276	2	58	9	Y	53	52	1			10
07	3751	X	3424	-0-	-327	-0-	3359	2	65	9	Y	59	62	1			7
08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3272	2	65	9	Y	59	58	1			8
*09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3125	2	61	9	Y	55	54	1			9

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	N	2249	-0-	-481	-0-	2209	2	40	9	Y	36	35	1			8
05	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2849	2	39	9	Y	35	39	1			4
06	3000	N	3127	-0-	127	127	3090	2	37	9	Y	34	29	1			9
07	2743	N	2616	-0-	-127	-0-	2586	2	30	9	Y	27	27	1			9
08	2790	N	2336	-0-	-454	-0-	2303	2	33	9	Y	30	29	1			10
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					10

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

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

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
04	1890	X	1855	-0-	-35	-0-	1791	2	64	9	Y	58	57	1			26
05	3286	X	3173	-0-	-113	-0-	3115	2	58	9	Y	53	75	1			4
06	3180	X	2860	-0-	-320	-0-	2826	2	34	9	Y	31	23	1			12
07	3286	X	1791	-0-	-1495	-0-	1762	2	29	9	Y	26	33	1			5
08	3162	X	1673	-0-	-1489	-0-	1641	2	32	9	Y	29	27	1			7
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					7

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2397	-0-	-363	-0-	2387	2	10	9	Y	9	11	1			3
05	2852	X	2423	-0-	-429	-0-	2415	2	8	9	Y	7	10	1			-0-
06	2760	X	2599	-0-	-161	-0-	2591	2	8	9	Y	7	5	1			2
07	2852	X	2705	-0-	-147	-0-	2698	2	7	9	Y	6	4	1			4
08	2852	X	2700	-0-	-152	-0-	2689	2	11	9	Y	10	8	1			6
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	1890	N	1823	-0-	-67	-0-	1812	2	11	9	Y	10	7	1			5
05	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	1846	2	10	9	Y	9	7	1			7
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2334	2	13	9	Y	12	14	1			5
07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2699	2	12	9	Y	11	7	1			9
08	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1815	2	11	9	Y	10	13	1			6
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					6

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	3000	N	2713	-0-	-287	4797	2704	2	9	9	Y	8	9	1			5
05	3100	N	2671	-0-	-429	4368	2659	2	12	9	Y	11	10	1			6
06	3000	N	2608	-0-	-392	3976	2600	2	8	9	Y	7	9	1			4
07	3100	N	2767	-0-	-333	3643	2759	2	8	9	Y	7	5	1			6
*08	3100	N	2642	-0-	-458	3185	2633	2	9	9	Y	8	9	1			5
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	905					Y	NO RPT					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
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	710	2	22	9	Y	20	19	1			3
05	930	N	507	-0-	-423	-0-	492	2	15	9	Y	14	15	1			2
06	840	N	560	-0-	-280	-0-	546	2	14	9	Y	13	12	1			3
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	464	2	18	9	Y	16	18	1			1
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	626	2	22	9	Y	20	18	1			3
09	570	N	504	-0-	-66	-0-	487	2	17	9	Y	15	15	1			3

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
04	1980	N	1798	-0-	-182	-0-	1758	2	40	9	Y	36	34	1			10
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2008	2	34	9	Y	31	37	1			4
06	1950	N	1946	-0-	-4	-0-	1913	2	33	9	Y	30	26	1			8
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1956	2	29	9	Y	26	26	1			8
08	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1950	2	31	9	Y	28	27	1			9
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1913	2	9	9	Y	8	6	1			3
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2403	2	14	9	Y	13	12	1			4
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2211	2	9	9	Y	8	9	1			3
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2487	2	10	9	Y	9	8	1			4
*08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2402	2	10	9	Y	9	9	1			4
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					4

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1723	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1833	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1749	2	10	9	Y	9	8	1			2
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1856	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1849	2	10	9	Y	9	9	1			1
09	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	1742	2	10	9	Y	9	9	1			1

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1824	-0-	-5	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1754	-0-	-16	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

04	1230	X	910	-0-	-320	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
05	1271	X	1043	-0-	-228	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
06	1110	X	1034	-0-	-76	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
07	1116	X	1065	-0-	-51	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
08	1116	X	921	-0-	-195	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A

04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					1
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

04	2190	N	2053	-0-	-137	-0-	2021	2	32	9	Y	29	25	1			10
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2163	2	29	9	Y	26	25	1			11
06	2160	N	2024	-0-	-136	-0-	1998	2	26	9	Y	24	25	1			10
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2069	2	3	9	Y	3	12	1			1
08	2201	N	1643	-0-	-558	-0-	1642	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476

04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3653	2	52	9	Y	47	45	1			7
05	3999	X	3905	-0-	-94	-0-	3854	2	51	9	Y	46	45	1			8
06	3870	X	3817	-0-	-53	-0-	3769	2	48	9	Y	44	44	1			8
07	3999	X	3282	-0-	-717	-0-	3226	2	56	9	Y	51	53	1			6
08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2802	2	55	9	Y	50	49	1			7
*09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2688	2	51	9	Y	46	46	1			7

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
04	2820	X	2669	-0-	-151	-0-	2643	2	26	9	Y	24	25	1			3
05	3007	X	2435	-0-	-572	-0-	2422	2	13	9	Y	12	13	1			2
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3107	2	18	9	Y	16	15	1			3
07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3103	2	21	9	Y	19	20	1			2
08	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	3022	2	21	9	Y	19	18	1			3
*09	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2883	2	19	9	Y	17	17	1			3

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	2850	X	2761	-0-	-89	-0-	2727	2	34	9	Y	31	29	1			5
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2947	2	34	9	Y	31	31	1			5
06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2923	2	31	9	Y	28	28	1			5
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2964	2	33	9	Y	30	32	1			3
08	2976	N	2886	-0-	-90	-0-	2853	2	33	9	Y	30	29	1			4
09	2940	N	2862	-0-	-78	-0-	2831	2	31	9	Y	28	28	1			4

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
04	1920	X	167	-0-	-1753	-0-	15	1	151	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2046	X	4	-0-	-2042	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
06	1980	X	64	-0-	-1916	-0-	13	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	271	1	338	2	Y	10	7	1			3
							11	9									
*09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	300	1	1707	2	Y	70	62	1			11
							77	9									

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
04	2370	N	2305	-0-	-65	-0-	2297	2	8	9	N	7	8	1			2
05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2576	2	7	9	N	6	8	1			-0-
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2389	2	6	9	N	5	4	1			1
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2164	2	6	9	N	5	3	1			3
08	2449	N	2367	-0-	-82	-0-	2360	2	7	9	N	6	5	1			4
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					4

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
04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4108	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4227	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	4110	X	4081	-0-	-29	-0-	4079	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	4247	X	4051	-0-	-196	-0-	4049	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4015	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	3750	X	3381	-0-	-369	-0-	3379	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1992	-0-	-1008	1520	1942	2	50	9	Y	45	43	1			7
05	3100	N	2130	-0-	-970	550	2084	2	46	9	Y	42	42	1			7
06	2550	N	2000	-0-	-550	-0-	1955	2	45	9	Y	41	40	1			8
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2008	2	50	9	Y	45	48	1			5
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1970	2	51	9	Y	46	45	1			6
09	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	1626	2	47	9	Y	43	42	1			7

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2941	-0-	-119	-0-	2935	2	6	9	Y	5	4	1			6
05	3162	X	3141	-0-	-21	-0-	3135	2	6	9	Y	5	8	1			3
06	3060	X	2995	-0-	-65	-0-	2989	2	6	9	Y	5	4	1			4
07	3162	X	3147	-0-	-15	-0-	3141	2	6	9	Y	5	4	1			5
*08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3157	2	7	9	Y	6	9	1			2
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					2

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	5733	-0-	-327	-0-	5591	2	142	9	Y	129	121	1			20
05	6262	X	5711	-0-	-551	-0-	5619	2	92	9	Y	84	96	1			8
06	6060	X	5634	-0-	-426	-0-	5631	2	3	9	Y	3	10	1			1
07	6076	X	5712	-0-	-364	-0-	5709	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5645	2	6	9	Y	5	4	1			1
*09	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5393	2	3	9	Y	3	3	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5041	2	23	9	Y	21	20	1			3
05	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4921	2	22	9	Y	20	20	1			3
06	4380	X	3797	-0-	-583	-0-	3774	2	23	9	Y	21	20	1			4
07	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5126	2	24	9	Y	22	23	1			3
08	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5419	2	24	9	Y	22	22	1			3
09	5070	X	4922	-0-	-148	-0-	4900	2	22	9	Y	20	20	1			3

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	2325	-0-	-1215	-0-	2236	2	89	9	Y	81	91	1			47
05	3255	X	2542	-0-	-713	-0-	2436	2	106	9	Y	96	84	1			59
06	2430	X	2356	-0-	-74	-0-	2277	2	79	9	Y	72	94	1			37
07	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2943	2	74	9	Y	67	46	1			58
08	2542	X	2296	-0-	-246	-0-	2209	2	87	9	Y	79	92	1			45
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					45

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			Y	-0-					-0-
05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			Y	-0-					-0-
06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-
07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
*08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1793	2	26	9	Y	24	20	1			15
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1425	2	20	9	Y	18	19	1			14
06	1320	N	975	-0-	-345	-0-	960	2	15	9	Y	14	18	1			10
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1197	2	23	9	Y	21	18	1			13
*08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2122	2	13	9	Y	12	18	1			7
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2306	-0-	-64	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2404	-0-	-76	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2296	-0-	-104	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	1933	-0-	-485	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3389	-0-	-1	-0-	3334	2	55	9	Y	50	56	1			6
05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3534	2	28	9	Y	25	27	1			4
06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3367	2	28	9	Y	25	24	1			5
07	3503	X	3448	-0-	-55	-0-	3418	2	30	9	Y	27	29	1			3
08	3441	X	3426	-0-	-15	-0-	3395	2	31	9	Y	28	27	1			4
09	3330	X	3274	-0-	-56	-0-	3245	2	29	9	Y	26	26	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1230	-0-	-150	-0-	1221	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2003	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1988	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1766	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1863	2	8	9	Y	7	7	1			1
*09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1960	2	8	9	Y	7	7	1			1

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	4991	-0-	-559	-0-	4983	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	5735	X	5112	-0-	-623	-0-	5104	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	5550	X	4972	-0-	-578	-0-	4964	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	5735	X	5102	-0-	-633	-0-	5092	2	10	9	Y	9	9	1			1
08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5009	2	12	9	Y	11	10	1			2
*09	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4800	2	11	9	Y	10	10	1			2

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3075	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3204	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	3060	X	2866	-0-	-194	-0-	2859	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	3162	X	3005	-0-	-157	-0-	2997	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3038	2	7	9	Y	6	6	1			1
*09	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2825	2	7	9	Y	6	6	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3112	2	51	9	Y	46	43	1			7
05	3100	X	2980	-0-	-120	-0-	2938	2	42	9	Y	38	39	1			6
06	3000	X	2842	-0-	-158	-0-	2806	2	36	9	Y	33	33	1			6
07	3100	X	2761	-0-	-339	-0-	2722	2	39	9	Y	35	37	1			4
08	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2919	2	41	9	Y	37	36	1			5
*09	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2724	2	37	9	Y	34	34	1			5

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/12/2018 - W/O TO 06-284413

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3056	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	3410	X	3390	-0-	-20	-0-	3382	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	3390	X	3277	-0-	-113	-0-	3269	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	3503	X	3372	-0-	-131	-0-	3363	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3530	2	8	9	Y	7	7	1			1
*09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3683	2	8	9	Y	7	7	1			1

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
04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
05	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			Y	-0-					-0-
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-
07	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			Y	-0-					-0-
*08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					-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
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4137	2	46	9	Y	42	37	1			14
05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4315	2	41	9	Y	37	36	1			15
06	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4105	2	40	9	Y	36	37	1			14
07	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4074	2	23	9	Y	21	28	1			7
*08	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4051	2	26	9	Y	24	26	1			5
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1896	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	1932	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1890	N	1864	-0-	-26	-0-	1860	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1965	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1966	2	4	9	Y	4	4	1			1
*09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1870	2	4	9	Y	4	4	1			1

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
04	3000	N	2308	-0-	-692	5729	2302	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	3100	N	2354	-0-	-746	4983	2350	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	3000	N	2323	-0-	-677	4306	2319	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	3100	N	2370	-0-	-730	3576	2364	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	3100	N	2283	-0-	-817	2759	2277	2	6	9	Y	5	5	1			1
*09	3000	N	2676	-0-	-324	2435	2672	2	4	9	Y	4	4	1			1

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
04	3060	X	2609	-0-	-451	-0-	2522	2	87	9	Y	79	67	1			13
05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2823	2	94	9	Y	85	84	1			14
06	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2691	2	94	9	Y	85	83	1			16
07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2781	2	103	9	Y	94	99	1			11
08	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2788	2	103	9	Y	94	92	1			13
*09	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2699	2	97	9	Y	88	87	1			14

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
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
*08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4398	2	31	9	Y	28	28	1			4
05	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4520	2	30	9	Y	27	27	1			4
06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4366	2	30	9	Y	27	26	1			5
07	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4484	2	32	9	Y	29	31	1			3
08	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4461	2	33	9	Y	30	29	1			4
*09	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4280	2	30	9	Y	27	27	1			4

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
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1508	2	1	9	Y	1					1
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					1
*08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					1
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2498	2	45	9	Y	41	44	1			13
05	2821	X	2592	-0-	-229	-0-	2542	2	50	9	Y	45	52	1			6
06	2730	X	2496	-0-	-234	-0-	2462	2	34	9	Y	31	27	1			10
07	2821	X	2536	-0-	-285	-0-	2524	2	12	9	Y	11	13	1			8
08	2790	X	2507	-0-	-283	-0-	2493	2	14	9	Y	13	11	1			10
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
07	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
*08	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-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
04	690	N	596	-0-	-94	-0-	585	2	11	9	Y	10	9	1			2
05	682	N	577	-0-	-105	-0-	567	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	630	N	554	-0-	-76	-0-	544	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	564	2	11	9	Y	10	11	1			1
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	562	2	11	9	Y	10	10	1			1
*09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	533	2	10	9	Y	9	9	1			1

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
04	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2605	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	2449	N	2381	-0-	-68	-0-	2372	2	9	9	Y	8	7	1			2
06	2370	N	1589	-0-	-781	-0-	1568	2	21	9	Y	19	16	1			5
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2385	2	46	9	Y	42	42	1			5
08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2469	2	46	9	Y	42	41	1			6
*09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2384	2	43	9	Y	39	39	1			6

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
04	3000	N	2579	-0-	-421	1938	2562	2	17	9	Y	15	14	1			2
05	3100	N	2590	-0-	-510	1428	2575	2	15	9	Y	14	14	1			2
06	3000	N	2472	-0-	-528	900	2455	2	17	9	Y	15	14	1			3
07	3100	N	2547	-0-	-553	347	2530	2	17	9	Y	15	16	1			2
08	2775	N	2428	-0-	-347	-0-	2411	2	17	9	Y	15	15	1			2
09	2400	N	2168	-0-	-232	-0-	2153	2	15	9	Y	14	14	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2677	-0-	-263	-0-	2654	2	23	9	Y	21	20	1			3
05	3007	X	2739	-0-	-268	-0-	2718	2	21	9	Y	19	19	1			3
06	2910	X	2554	-0-	-356	-0-	2532	2	22	9	Y	20	19	1			4
07	3007	X	2758	-0-	-249	-0-	2735	2	23	9	Y	21	23	1			2
08	2635	N	2535	-0-	-100	-0-	2511	2	24	9	Y	22	21	1			3
09	2550	N	2524	-0-	-26	-0-	2502	2	22	9	Y	20	20	1			3

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2541	-0-	-459	939	2507	2	34	9	Y	31	29	1			5
05	3100	N	2599	-0-	-501	438	2567	2	32	9	Y	29	29	1			5
06	2897	N	2459	-0-	-438	-0-	2428	2	31	9	Y	28	28	1			5
07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2580	2	36	9	Y	33	34	1			4
08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2554	2	34	9	Y	31	31	1			4
*09	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2475	2	33	9	Y	30	29	1			5

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685

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

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2854	2	81	9	Y	74	81	1			7
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	73	64	1			16
06	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2897	2	68	9	Y	62	62	1			16
07	3100	N	3533	-0-	433	433	3459	2	74	9	Y	67	72	1			11
*08	3100	N	3513	-0-	413	846	3430	2	83	9	Y	75	68	1			18
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					18

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4056	2	84	9	Y	76	71	1			12
05	4278	X	4041	-0-	-237	-0-	3957	2	84	9	Y	76	75	1			13
06	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4028	2	92	9	Y	84	81	1			16
07	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4149	2	102	9	Y	93	98	1			11
08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4137	2	102	9	Y	93	91	1			13
*09	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	3953	2	95	9	Y	86	85	1			14

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
04	3060	X	2091	-0-	-969	-0-	2010	2	81	9	Y	74	74	1			10
05	3162	X	1034	-0-	-2128	-0-	976	2	58	9	Y	53	50	1			13
06	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3522	2	50	9	Y	45	52	1			6
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3566	2	22	9	Y	20	24	1			2
08	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3469	2	22	9	Y	20	19	1			3
*09	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3481	2	20	9	Y	18	18	1			3

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
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1944	-0-	-133	-0-	1925	2	19	9	Y	17	5	1			12
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1792	2	19	9	Y	17	18	1			6
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1952	2	21	9	Y	19	14	1			11
06	1830	N	1773	-0-	-57	-0-	1754	2	19	9	Y	17	23	1			5
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1735	2	11	9	Y	10	13	1			2
08	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	1786	2	12	9	Y	11	10	1			3
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					3

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3477	2	114	9	Y	104	99	1			33
05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3803	2	66	9	Y	60	88	1			5
06	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3663	2	39	9	Y	35	26	1			14
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3707	2	46	9	Y	42	41	1			15
*08	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3668	2	65	9	Y	59	66	1			8
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	1380	N	1274	-0-	-106	-0-	1273	2	1	9	Y	1					3
05	1488	N	1248	-0-	-240	-0-	1246	2	2	9	Y	2	3	1			2
06	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1339	2	1	9	Y	1					3
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1369	2	1	9	Y	1	3	1			1
*08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1330	2	2	9	Y	2					3
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	1260	N	1015	-0-	-245	-0-	993	2	22	9	Y	20	19	1			3
05	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	1054	2	21	9	Y	19	19	1			3
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1041	2	22	9	Y	20	19	1			4
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1074	2	23	9	Y	21	23	1			2
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1090	2	24	9	Y	22	21	1			3
*09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1027	2	22	9	Y	20	20	1			3

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
04	2760	X	2581	-0-	-179	-0-	2572	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	2883	X	2585	-0-	-298	-0-	2571	2	14	9	Y	13	11	1			3
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2955	2	22	9	Y	20	19	1			4
07	2883	X	2680	-0-	-203	-0-	2657	2	23	9	Y	21	23	1			2
08	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2952	2	25	9	Y	23	22	1			3
*09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2746	2	23	9	Y	21	21	1			3

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2526	-0-	-140	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
06	2520	N	2057	-0-	-463	-0-	2056	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2610	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
*09	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2269	-0-	-731	2482	2254	2	15	9	Y	14	13	1			2
05	3100	N	2262	-0-	-838	1644	2248	2	14	9	Y	13	13	1			2
06	3000	N	2172	-0-	-828	816	2158	2	14	9	Y	13	13	1			2
07	3018	N	2202	-0-	-816	-0-	2185	2	17	9	Y	15	15	1			2
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2151	2	15	9	Y	14	14	1			2
*09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2126	2	14	9	Y	13	13	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1992	-0-	-48	-0-	1938	2	54	9	Y	49	46	1			8
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2076	2	66	9	Y	60	58	1			10
06	2010	N	2009	-0-	-1	-0-	1939	2	70	9	Y	64	62	1			12
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1586	2	70	9	Y	64	69	1			7
08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2559	2	74	9	Y	67	65	1			9
*09	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2609	2	67	9	Y	61	60	1			10

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1009	-0-	-221	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
*08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3675	-0-	-45	-0-	3628	2	47	9	Y	43	40	1			7
05	3844	X	3814	-0-	-30	-0-	3770	2	44	9	Y	40	40	1			7
06	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	3590	2	29	9	Y	26	29	1			4
07	3844	X	3714	-0-	-130	-0-	3692	2	22	9	Y	20	22	1			2
08	3751	X	3731	-0-	-20	-0-	3708	2	23	9	Y	21	20	1			3
*09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3669	2	21	9	Y	19	19	1			3

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1399	-0-	-131	-0-	1388	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	1384	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1470	N	1241	-0-	-229	-0-	1233	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1156	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1871	2	10	9	Y	9	8	1			2
*09	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2544	2	50	9	Y	45	40	1			7

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	1252	-0-	-1178	-0-	1073	2	179	9	Y	163	156	1			48
05	2511	X	892	-0-	-1619	-0-	796	2	96	9	Y	87	128	1			7
06	2430	X	847	-0-	-1583	-0-	792	2	55	9	Y	50	38	1			19
07	2511	X	783	-0-	-1728	-0-	716	2	67	9	Y	61	58	1			22
08	899	N	688	-0-	-211	-0-	596	2	92	9	Y	84	95	1			11
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	1620	N	1485	-0-	-135	-0-	1401	2	84	9	Y	76	46	1			46
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1387	2	116	9	Y	105	118	1			33
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1431	2	86	9	Y	78	93	1			18
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1504	2	94	9	Y	85	69	1			34
*08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1503	2	81	9	Y	74	88	1			20
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					20

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3850	2	36	9	Y	33	31	1			5
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4077	2	35	9	Y	32	32	1			5
06	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3919	2	35	9	Y	32	31	1			6
07	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4046	2	39	9	Y	35	37	1			4
08	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4017	2	39	9	Y	35	34	1			5
*09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3876	2	35	9	Y	32	32	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			Y	-0-					1
05	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			Y	-0-					1
06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4010	2	2	9	Y	2					3
07	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			Y	-0-					3
*08	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4093	2	20	9	Y	18					20
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					20

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	1316	-0-	-904	-0-	1315	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2294	X	1495	-0-	-799	-0-	1492	2	3	9	Y	3	2	1			1
06	3000	N	3419	-0-	419	419	3415	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	3100	N	3154	-0-	54	473	3131	2	23	9	Y	21	19	1			3
08	3100	N	3017	-0-	-83	390	2987	2	30	9	Y	27	26	1			4
*09	3248	X	2858	-0-	-390	-0-	2830	2	28	9	Y	25	25	1			4

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2840	2	95	9	Y	86	81	1			13
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2836	2	79	9	Y	72	73	1			12
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2901	2	77	9	Y	70	69	1			13
07	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2611	2	87	9	Y	79	83	1			9
08	2728	N	2445	-0-	-283	-0-	2358	2	87	9	Y	79	77	1			11
09	2640	N	2204	-0-	-436	-0-	2123	2	81	9	Y	74	73	1			12

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2416	-0-	-584	5125	2363	2	53	9	Y	48	46	1			7
05	3100	N	2310	-0-	-790	4335	2271	2	39	9	Y	35	36	1			6
06	3000	N	2402	-0-	-598	3737	2363	2	39	9	Y	35	34	1			7
07	3100	N	2533	-0-	-567	3170	2491	2	42	9	Y	38	41	1			4
08	3100	N	2446	-0-	-654	2516	2403	2	43	9	Y	39	38	1			5
*09	3000	N	2355	-0-	-645	1871	2314	2	41	9	Y	37	36	1			6

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3892	-0-	-308	-0-	3868	2	24	9	Y	22	18	1			4
05	4340	X	3795	-0-	-545	-0-	3763	2	32	9	Y	29	28	1			5
06	4140	X	3145	-0-	-995	-0-	3116	2	29	9	Y	26	27	1			4
07	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4181	2	35	9	Y	32	32	1			4
08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4138	2	34	9	Y	31	31	1			4
*09	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4140	2	33	9	Y	30	29	1			5

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
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1915	2	63	9	Y	57	53	1			9
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1886	2	41	9	Y	37	40	1			6
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1736	2	34	9	Y	31	31	1			6
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1710	2	39	9	Y	35	37	1			4
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1797	2	40	9	Y	36	35	1			5
*09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1710	2	35	9	Y	32	32	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2141	2	18	9	Y	16	15	1			6
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2284	2	19	9	Y	17	12	1			11
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2274	2	21	9	Y	19	24	1			6
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2138	2	51	9	Y	46	38	1			14
08	2294	N	2183	-0-	-111	-0-	2140	2	43	9	Y	39	43	1			10
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3866	-0-	-214	-0-	3855	2	11	9	Y	10	9	1			3
05	4154	X	3682	-0-	-472	-0-	3671	2	11	9	Y	10	9	1			4
06	4020	X	3435	-0-	-585	-0-	3426	2	9	9	Y	8	9	1			3
07	4123	X	3296	-0-	-827	-0-	3285	2	11	9	Y	10	10	1			3
08	4092	X	2551	-0-	-1541	-0-	2540	2	11	9	Y	10	11	1			2
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					2

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3923	2	37	9	Y	34	33	1			10
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4093	2	20	9	Y	18	27	1			1
06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4053	2	12	9	Y	11	8	1			4
07	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4282	2	28	9	Y	25	19	1			10
*08	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4312	2	43	9	Y	39	44	1			5
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					5

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2643	-0-	-417	-0-	2629	2	14	9	Y	13	32	1			18
05	3162	X	2684	-0-	-478	-0-	2665	2	19	9	Y	17					35
06	2970	X	2768	-0-	-202	-0-	2756	2	12	9	Y	11	31	1			15
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3197	2	51	9	Y	46					61
08	2945	X	2937	-0-	-8	-0-	2876	2	61	9	Y	55	71	1			45
*09	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2874	2	50	9	Y	45					90

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2282	2	10	9	Y	9	7	1			2
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2217	2	18	9	Y	16	15	1			3
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2108	2	18	9	Y	16	16	1			3
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2161	2	20	9	Y	18	19	1			2
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2119	2	20	9	Y	18	18	1			2
*09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2018	2	20	9	Y	18	17	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1785	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1814	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1781	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1835	2	50	9	Y	45	24	1			22
*08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1813	2	70	9	Y	64	56	1			30
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					30

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
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3135	2	48	9	Y	44	37	1			28
05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3277	2	41	9	Y	37	37	1			28
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3296	2	32	9	Y	29	37	1			20
07	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3565	2	45	9	Y	41	36	1			25
*08	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3300	2	44	9	Y	40	37	1			28
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2951	2	36	9	Y	33	32	1			3
05	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3090	2	34	9	Y	31	16	1			18
06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3065	2	29	9	Y	26	34	1			10
07	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2569	2	24	9	Y	22	31	1			1
*08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2911	2	26	9	Y	24	23	1			2
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	3000	N	2559	-0-	-441	6738	2552	2	7	9	Y	6	5	1			1
05	3100	N	2563	-0-	-537	6201	2551	2	12	9	Y	11	10	1			2
06	3000	N	2476	-0-	-524	5677	2464	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	3100	N	2621	-0-	-479	5198	2608	2	13	9	Y	12	13	1			1
08	3100	N	2553	-0-	-547	4651	2539	2	14	9	Y	13	12	1			2
*09	3000	N	2497	-0-	-503	4148	2485	2	12	9	Y	11	11	1			2

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
04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2846	2	25	9	Y	23	22	1			4
05	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2860	2	23	9	Y	21	21	1			4
06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2782	2	23	9	Y	21	21	1			4
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2971	2	26	9	Y	24	25	1			3
08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2889	2	25	9	Y	23	23	1			3
*09	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2784	2	24	9	Y	22	22	1			3

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
04	2970	X	2672	-0-	-298	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			Y	-0-					-0-
*09	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	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
04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2793	2	107	9	Y	97	107	1			9
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	96	84	1			21
06	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1514	2	89	9	Y	81	81	1			21
07	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1584	2	98	9	Y	89	95	1			15
08	2635	X	1934	-0-	-701	-0-	1853	2	81	9	Y	74	67	1			22
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	1050	X	388	-0-	-662	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
05	1085	X	486	-0-	-599	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
*08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1560	N	1501	-0-	-59	-0-	86	1	1396	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	113	1	1745	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
06	1590	N	1447	-0-	-143	-0-	89	1	1349	2	Y	8	11	1			1
							9	9									
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	108	1	1608	2	Y	14	11	1			4
							15	9									
*08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	161	1	2430	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	1294	-0-	-326	-0-	1294	2			Y	-0-					4
05	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2656	2	17	9	Y	15	17	1			2
06	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2627	2	1	9	Y	1					3
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1267	2	18	9	Y	16	17	1			2
*08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1847	2	1	9	Y	1					3
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	2940	X	2754	-0-	-186	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2740	-0-	-236	-0-	2736	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	2880	X	2323	-0-	-557	-0-	2311	2	12	9	Y	11	10	1			2
07	2976	X	2433	-0-	-543	-0-	2420	2	13	9	Y	12	13	1			1
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2540	2	14	9	Y	13	12	1			2
*09	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2438	2	12	9	Y	11	11	1			2

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
04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3830	2	34	9	Y	31	27	1			5
05	4247	X	3744	-0-	-503	-0-	3712	2	32	9	Y	29	29	1			5
06	4110	X	3427	-0-	-683	-0-	3396	2	31	9	Y	28	28	1			5
07	4247	X	3624	-0-	-623	-0-	3587	2	37	9	Y	34	35	1			4
08	3999	X	3526	-0-	-473	-0-	3489	2	37	9	Y	34	33	1			5
09	3870	X	3438	-0-	-432	-0-	3404	2	34	9	Y	31	31	1			5

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
04	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2875	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	2945	N	2903	-0-	-42	-0-	2899	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2700	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2813	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2778	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	2670	N	2625	-0-	-45	-0-	2621	2	4	9	Y	4	4	1			1

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
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	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
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
08	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
*09	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	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
04	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1715	2	58	9	Y	53	47	1			18
05	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1778	2	54	9	Y	49	47	1			20
06	1530	X	1089	-0-	-441	-0-	1049	2	40	9	Y	36	39	1			17
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1957	2	55	9	Y	50	56	1			11
*08	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1978	2	34	9	Y	31	36	1			6
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2107	-0-	-893	2450	1986	2	121	9	Y	110	68	1			67
05	3100	N	2145	-0-	-955	1495	1974	2	171	9	Y	155	173	1			49
06	3000	N	2186	-0-	-814	681	2068	2	118	9	Y	107	130	1			26
07	3100	N	3094	-0-	-6	675	2956	2	138	9	Y	125	101	1			50
*08	3100	N	2613	-0-	-487	188	2486	2	127	9	Y	115	134	1			31
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					31

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
04	3000	N	2241	-0-	-759	161	2241	2			Y	-0-					-0-
05	2790	N	2629	-0-	-161	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
06	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
07	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
*09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3184	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	3224	X	3204	-0-	-20	-0-	3198	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	3120	X	3037	-0-	-83	-0-	3031	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	3224	X	3012	-0-	-212	-0-	3005	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	3100	X	2866	-0-	-234	-0-	2859	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	3000	X	2730	-0-	-270	-0-	2724	2	6	9	Y	5	5	1			1

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
04	3510	X	3481	-0-	-29	-0-	3415	2	66	9	Y	60	53	1			11
05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3626	2	111	9	Y	101	95	1			17
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3515	2	110	9	Y	100	98	1			19
07	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3665	2	122	9	Y	111	117	1			13
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3674	2	121	9	Y	110	108	1			15
*09	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3514	2	113	9	Y	103	102	1			16

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
04	3030	X	2988	-0-	-42	-0-	2909	2	79	9	Y	72	68	1			11
05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3489	2	66	9	Y	60	64	1			7
06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3085	2	23	9	Y	21	24	1			4
07	3131	X	2294	-0-	-837	-0-	2269	2	25	9	Y	23	24	1			3
08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3379	2	42	9	Y	38	36	1			5
*09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3277	2	40	9	Y	36	35	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 214422 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8504 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	346	-0-	-1004	-0-	195	1	103	2	Y	44	48	1			4
							48	9									
05	1023	N	242	-0-	-781	-0-	196	1	46	9	Y	42	37	1			9
06	930	N	427	-0-	-503	-0-	124	1	268	2	Y	32	32	1			9
							35	9									
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	147	1	169	2	Y	40	42	1			7
							44	9									
*08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	129	1	518	2	Y	16	22	1			1
							18	9									
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1366	2	42	9	Y	38	36	1			6
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1382	2	41	9	Y	37	37	1			6
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1364	2	41	9	Y	37	36	1			7
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1333	2	45	9	Y	41	43	1			5
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1375	2	45	9	Y	41	40	1			6
*09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1282	2	41	9	Y	37	37	1			6

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
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2495	2	61	9	Y	55	34	1			33
05	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2579	2	85	9	Y	77	86	1			24
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2455	2	63	9	Y	57	68	1			13
07	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2624	2	68	9	Y	62	50	1			25
*08	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2625	2	70	9	Y	64	69	1			20
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	2640	X	2368	-0-	-272	-0-	2313	2	55	9	N	50	46	1			14
05	2728	X	2453	-0-	-275	-0-	2400	2	53	9	N	48	43	1			19
06	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2487	2	98	9	N	89	84	1			24
07	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2550	2	107	9	N	97	103	1			18
*08	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2501	2	86	9	N	78	75	1			21
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					21

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
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3225	2	102	9	Y	93	96	1			33
05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3313	2	102	9	Y	93	71	1			55
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3247	2	95	9	Y	86	115	1			26
07	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3318	2	165	9	Y	150	133	1			43
*08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3370	2	162	9	Y	147	149	1			41
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					41

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
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1595	2	40	9	Y	36	33	1			6
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1608	2	31	9	Y	28	30	1			4
06	1560	N	1210	-0-	-350	-0-	1192	2	18	9	Y	16	17	1			3
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1270	2	20	9	Y	18	19	1			2
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1397	2	22	9	Y	20	19	1			3
*09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1310	2	20	9	Y	18	18	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3098	2	125	9	Y	114	113	1			42
05	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3474	2	130	9	Y	118	90	1			70
06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3481	2	118	9	Y	107	145	1			32
07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3467	2	47	9	Y	43	63	1			12
08	3503	X	3160	-0-	-343	-0-	3117	2	43	9	Y	39	40	1			11
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	3420	X	3397	-0-	-23	-0-	3393	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3544	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3463	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3554	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3547	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	3480	X	3372	-0-	-108	-0-	3368	2	4	9	Y	4	3	1			1

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
04	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2715	2	109	9	Y	99	95	1			29
05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2829	2	58	9	Y	53	78	1			4
06	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2717	2	34	9	Y	31	23	1			12
07	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2814	2	41	9	Y	37	36	1			13
08	T. A.		2846	-0-	2846	2846	2789	2	57	9	Y	52	58	1			7
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2846					Y	NO RPT					7

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
04	4440	X	4370	-0-	-70	-0-	4287	2	83	9	Y	75	71	1			11
05	4588	X	4507	-0-	-81	-0-	4435	2	72	9	Y	65	65	1			11
06	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4342	2	69	9	Y	63	62	1			12
07	4557	X	4516	-0-	-41	-0-	4439	2	77	9	Y	70	74	1			8
08	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4405	2	78	9	Y	71	69	1			10
*09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4194	2	72	9	Y	65	65	1			10

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
04	1530	N	1520	-0-	-10	-0-	1481	2	39	9	Y	35	33	1			5
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1591	2	41	9	Y	37	36	1			6
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1550	2	40	9	Y	36	35	1			7
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1613	2	44	9	Y	40	42	1			5
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1582	2	44	9	Y	40	39	1			6
*09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1446	2	40	9	Y	36	36	1			6

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
04	2010	N	1972	-0-	-38	-0-	1932	2	40	9	Y	36	33	1			6
05	2077	N	2009	-0-	-68	-0-	1976	2	33	9	Y	30	31	1			5
06	1920	N	1553	-0-	-367	-0-	1523	2	30	9	Y	27	28	1			4
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2238	2	36	9	Y	33	33	1			4
08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2643	2	37	9	Y	34	33	1			5
*09	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2495	2	34	9	Y	31	31	1			5

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
04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3876	2	15	9	Y	14	13	1			2
05	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4043	2	25	9	Y	23	21	1			4
06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3421	2	23	9	Y	21	21	1			4
07	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	3992	2	43	9	Y	39	38	1			5
08	4154	X	3902	-0-	-252	-0-	3851	2	51	9	Y	46	45	1			6
09	3930	X	3640	-0-	-290	-0-	3593	2	47	9	Y	43	42	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3898	2	40	9	Y	36	34	1			6
05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4090	2	36	9	Y	33	33	1			6
06	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3965	2	35	9	Y	32	32	1			6
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4046	2	41	9	Y	37	39	1			4
08	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4018	2	41	9	Y	37	36	1			5
*09	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3796	2	37	9	Y	34	34	1			5

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
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3111	2	31	9	Y	28	27	1			8
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3290	2	17	9	Y	15	22	1			1
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3206	2	9	9	Y	8	6	1			3
07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3319	2	12	9	Y	11	10	1			4
*08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3248	2	15	9	Y	14	16	1			2
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3192	2	97	9	Y	88	82	1			14
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3072	2	48	9	Y	44	52	1			6
06	3150	X	2860	-0-	-290	-0-	2827	2	33	9	Y	30	30	1			6
07	3255	X	1952	-0-	-1303	-0-	1919	2	33	9	Y	30	33	1			3
08	2666	X	2470	-0-	-196	-0-	2437	2	33	9	Y	30	29	1			4
09	2580	X	2485	-0-	-95	-0-	2451	2	34	9	Y	31	30	1			5

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
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3270	2	50	9	Y	45	42	1			7
05	3193	X	3114	-0-	-79	-0-	3067	2	47	9	Y	43	43	1			7
06	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3084	2	44	9	Y	40	40	1			7
07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3410	2	45	9	Y	41	43	1			5
08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3487	2	45	9	Y	41	40	1			6
*09	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3425	2	41	9	Y	37	37	1			6

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
04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3333	2	77	9	Y	70	73	1			25
05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3523	2	78	9	Y	71	54	1			42
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3624	2	72	9	Y	65	87	1			20
07	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3667	2	140	9	Y	127	108	1			39
*08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3663	2	149	9	Y	135	136	1			38
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					38

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
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	3510	X	3318	-0-	-192	-0-	3285	2	33	9	Y	30	28	1			9
05	3627	X	3526	-0-	-101	-0-	3496	2	30	9	Y	27	27	1			9
06	3480	X	2789	-0-	-691	-0-	2764	2	25	9	Y	23					32
07	3503	X	3060	-0-	-443	-0-	3036	2	24	9	Y	22	26	1			28
08	3534	X	2911	-0-	-623	-0-	2890	2	21	9	Y	19	27	1			20
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2281	N	1591	-0-	-690	-0-	1584	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1860	N	1530	-0-	-330	-0-	1523	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	1770	N	1223	-0-	-547	-0-	1215	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1288	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	1337	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	1230	N	1168	-0-	-62	-0-	1160	2	8	9	Y	7	7	1			1

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-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.		NO RPT	-0-	-0-	2502					Y	NO RPT					-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
04	3720	X	3577	-0-	-143	-0-	3534	2	43	9	Y	39	37	1			6
05	3782	X	3607	-0-	-175	-0-	3566	2	41	9	Y	37	37	1			6
06	3630	X	3480	-0-	-150	-0-	3443	2	37	9	Y	34	34	1			6
07	3720	X	3608	-0-	-112	-0-	3569	2	39	9	Y	35	37	1			4
08	3503	X	3474	-0-	-29	-0-	3435	2	39	9	Y	35	34	1			5
09	3390	X	3327	-0-	-63	-0-	3292	2	35	9	Y	32	32	1			5

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
04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4371	2	87	9	Y	79	69	1			27
05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4267	2	78	9	Y	71	69	1			29
06	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4236	2	74	9	Y	67	69	1			27
07	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4323	2	75	9	Y	68	74	1			21
*08	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4254	2	79	9	Y	72	79	1			14
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2709	2	3	9	Y	3					35
05	2790	X	2723	-0-	-67	-0-	2592	2	131	9	Y	119	140	1			14
06	2700	N	2422	-0-	-278	-0-	2407	2	15	9	Y	14					28
07	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2604	2	139	9	Y	126	136	1			18
08	2728	N	2650	-0-	-78	-0-	2643	2	7	9	Y	6					24
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					24

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3499	-0-	-551	-0-	3435	2	64	9	N	58	53	1			17
05	3968	X	3589	-0-	-379	-0-	3528	2	61	9	N	55	50	1			22
06	3630	X	3379	-0-	-251	-0-	3266	2	113	9	N	103	98	1			27
07	3751	X	2825	-0-	-926	-0-	2701	2	124	9	N	113	119	1			21
08	3751	X	2677	-0-	-1074	-0-	2581	2	96	9	N	87	84	1			24
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					24

GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5560	2	28	9	Y	25	24	1			4
05	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6147	2	28	9	Y	25	25	1			4
06	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5907	2	28	9	Y	25	24	1			5
07	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5956	2	30	9	Y	27	29	1			3
08	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6070	2	31	9	Y	28	27	1			4
*09	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5769	2	29	9	Y	26	26	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2289	-0-	-141	-0-	2280	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	2573	N	2547	-0-	-26	-0-	2525	2	22	9	Y	20	17	1			4
06	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2694	2	29	9	Y	26	25	1			5
07	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2915	2	32	9	Y	29	31	1			3
08	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2808	2	33	9	Y	30	29	1			4
*09	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2662	2	30	9	Y	27	27	1			4

TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023

04	2460	N	2160	-0-	-300	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2164	-0-	-192	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-
07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
09	2490	N	2399	-0-	-91	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022

04	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
*09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

04	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2658	2	48	9	Y	44	41	1			7
05	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	3033	2	32	9	Y	29	31	1			5
06	3000	N	3005	-0-	5	5	2974	2	31	9	Y	28	28	1			5
07	3091	N	3086	-0-	-5	-0-	3050	2	36	9	Y	33	34	1			4
08	3069	X	3034	-0-	-35	-0-	3000	2	34	9	Y	31	31	1			4
09	3000	X	2905	-0-	-95	-0-	2872	2	33	9	Y	30	29	1			5

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

04	2640	X	2624	-0-	-16	-0-	2561	2	63	9	Y	57	46	1			20
05	2728	X	2639	-0-	-89	-0-	2581	2	58	9	Y	53	44	1			29
06	2640	X	2439	-0-	-201	-0-	2376	2	63	9	Y	57	65	1			21
07	2728	X	2415	-0-	-313	-0-	2362	2	53	9	Y	48	41	1			28
08	2635	N	2441	-0-	-194	-0-	2391	2	50	9	Y	45	39	1			34
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					34

THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

04	2100	N	1937	-0-	-163	-0-	1931	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	2170	N	1800	-0-	-370	-0-	1796	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2010	N	1768	-0-	-242	-0-	1764	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1781	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1712	2	6	9	Y	5	4	1			1
*09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1617	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	945	-0-	-1995	-0-	912	2	33	9	Y	30	29	1			7
05	2573	X	1091	-0-	-1482	-0-	1052	2	39	9	Y	35	24	1			18
06	1620	X	883	-0-	-737	-0-	844	2	39	9	Y	35	40	1			13
07	1240	X	836	-0-	-404	-0-	802	2	34	9	Y	31	26	1			18
08	1085	N	840	-0-	-245	-0-	808	2	32	9	Y	29	25	1			22
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2044	2	45	9	Y	41	39	1			9
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2085	2	46	9	Y	42	40	1			11
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1930	2	23	9	Y	21	28	1			4
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2020	2	35	9	Y	32	27	1			9
*08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1868	2	32	9	Y	29	27	1			11
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3650	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4111	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	4050	X	3981	-0-	-69	-0-	3974	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	4185	X	3983	-0-	-202	-0-	3975	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	3999	X	3954	-0-	-45	-0-	3947	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	3870	X	3791	-0-	-79	-0-	3784	2	7	9	Y	6	6	1			1

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
04	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5361	2	109	9	Y	99	93	1			22
05	5487	X	5285	-0-	-202	-0-	5177	2	108	9	Y	98	94	1			26
06	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5274	2	55	9	Y	50	67	1			9
07	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5434	2	85	9	Y	77	65	1			21
*08	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5545	2	76	9	Y	69	64	1			26
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	4830	X	4528	-0-	-302	-0-	4518	2	10	9	N	9	8	1			3
05	4774	X	4753	-0-	-21	-0-	4744	2	9	9	N	8	8	1			3
06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4631	2	19	9	N	17	16	1			4
07	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4729	2	20	9	N	18	19	1			3
08	4743	X	4628	-0-	-115	-0-	4611	2	17	9	N	15	14	1			4
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					4

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
04	2760	X	2469	-0-	-291	-0-	2461	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	2821	X	2346	-0-	-475	-0-	2338	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	2700	X	2339	-0-	-361	-0-	2331	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	2790	X	2402	-0-	-388	-0-	2393	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2375	2	9	9	Y	8	8	1			1
*09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2266	2	8	9	Y	7	7	1			1

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
04	3360	X	3305	-0-	-55	-0-	3298	2	7	9	Y	6	5	1			1
05	3472	X	2898	-0-	-574	-0-	2892	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3501	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	3255	X	2760	-0-	-495	-0-	2753	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3891	2	6	9	Y	5	5	1			1
*09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3207	2	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	549	2	53	9	Y	48	45	1			11
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	551	2	51	9	Y	46	45	1			12
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	572	2	28	9	Y	25	32	1			5
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	559	2	40	9	Y	36	31	1			10
*08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	559	2	36	9	Y	33	31	1			12
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	867	2	17	9	Y	15	14	1			2
05	992	N	891	-0-	-101	-0-	873	2	18	9	Y	16	15	1			3
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	913	2	19	9	Y	17	17	1			3
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	936	2	21	9	Y	19	20	1			2
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	917	2	22	9	Y	20	19	1			3
09	930	N	838	-0-	-92	-0-	818	2	20	9	Y	18	18	1			3

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
04	3000	N	2275	-0-	-725	2919	2206	2	69	9	Y	63	59	1			10
05	3100	N	2284	-0-	-816	2103	2231	2	53	9	Y	48	52	1			6
06	3000	N	2246	-0-	-754	1349	2218	2	28	9	Y	25	26	1			5
07	3100	N	2211	-0-	-889	460	2182	2	29	9	Y	26	28	1			3
08	2635	N	2175	-0-	-460	-0-	2145	2	30	9	Y	27	26	1			4
09	2190	N	2012	-0-	-178	-0-	1984	2	28	9	Y	25	25	1			4

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
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2838	2	57	9	Y	52	49	1			8
05	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	2993	2	55	9	Y	50	50	1			8
06	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2957	2	39	9	Y	35	37	1			6
07	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2917	2	23	9	Y	21	25	1			2
08	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	2985	2	19	9	Y	17	17	1			2
*09	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2863	2	19	9	Y	17	16	1			3

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
04	2010	N	1934	-0-	-76	-0-	1911	2	23	9	Y	21	20	1			3
05	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	1965	2	22	9	Y	20	20	1			3
06	1980	N	1971	-0-	-9	-0-	1958	2	13	9	Y	12	13	1			2
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2015	2	13	9	Y	12	13	1			1
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1987	2	14	9	Y	13	12	1			2
*09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1908	2	12	9	Y	11	11	1			2

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	3920	-0-	-296	-0-	3920	2			Y	-0-					-0-
06	4140	X	3957	-0-	-183	-0-	3957	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	3925	-0-	-353	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-
08	4216	X	4004	-0-	-212	-0-	4004	2			Y	-0-					-0-
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4057	-0-	-1073	-0-	3950	2	107	9	Y	97	92	1			14
05	5301	X	4468	-0-	-833	-0-	4413	2	55	9	Y	50	56	1			8
06	5130	X	4167	-0-	-963	-0-	4112	2	55	9	Y	50	49	1			9
07	5301	X	4486	-0-	-815	-0-	4425	2	61	9	Y	55	58	1			6
08	4495	X	2232	-0-	-2263	-0-	2187	2	45	9	Y	41	42	1			5
*09	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4423	2	13	9	Y	12	15	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2257	-0-	-743	1272	2210	2	47	9	Y	43	40	1			11
05	3100	N	2342	-0-	-758	514	2305	2	37	9	Y	34	41	1			4
06	2949	N	2435	-0-	-514	-0-	2398	2	37	9	Y	34	29	1			9
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2419	2	32	9	Y	29	29	1			9
*08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2399	2	35	9	Y	32	31	1			10
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					10

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	645	-0-	-195	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	603	-0-	-110	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	615	-0-	-105	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	524	-0-	-106	-0-	524	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1294	2	7	9	Y	6	5	1			1
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1292	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1179	2	22	9	Y	20	17	1			4
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1187	2	22	9	Y	20	22	1			2
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1120	2	24	9	Y	22	21	1			3
*09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1099	2	21	9	Y	19	19	1			3

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4484	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4791	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	4710	X	4344	-0-	-366	-0-	4340	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	4867	X	4172	-0-	-695	-0-	4166	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	4030	X	3839	-0-	-191	-0-	3835	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	3900	X	2627	-0-	-1273	-0-	2623	2	4	9	Y	4	4	1			1

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
04	2220	X	2057	-0-	-163	-0-	215	1	1801	2	Y	37	40	1			3
							41	9									
05	1891	X	316	-0-	-1575	-0-	276	1	40	9	Y	36	31	1			8
06	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	227	1	1489	2	Y	21	22	1			7
							23	9									
07	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	291	1	2042	2	Y	34	35	1			6
							37	9									
*08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	131	1	1229	2	Y	28	29	1			5
							31	9									
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					5

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1689	2	37	9	Y	34	33	1			3
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2025	2	35	9	Y	32	17	1			18
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1895	2	30	9	Y	27	35	1			10
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2131	2	26	9	Y	24	33	1			1
*08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2199	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5536	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5069	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5494	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5490	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	5518	X	5441	-0-	-77	-0-	5433	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	5340	X	5107	-0-	-233	-0-	5099	2	8	9	Y	7	7	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	2592	-0-	-78	-0-	2558	2	34	9	Y	31	22	1			14
05	2697	N	2621	-0-	-76	-0-	2590	2	31	9	Y	28	21	1			21
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2525	2	34	9	Y	31	41	1			11
07	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2554	2	36	9	Y	33	20	1			24
08	2635	N	2573	-0-	-62	-0-	2538	2	35	9	Y	32	40	1			16
09	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					16

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2623	2	143	9	Y	130	128	1			11
05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2730	2	135	9	Y	123	64	1			70
06	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2683	2	117	9	Y	106	136	1			40
07	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2757	2	138	9	Y	125	145	1			20
*08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2535	2	199	9	Y	181	189	1			12
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					12

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2523	-0-	-267	-0-	2458	2	65	9	Y	59	56	1			9
05	2883	X	2184	-0-	-699	-0-	2143	2	41	9	Y	37	40	1			6
06	2790	X	1915	-0-	-875	-0-	1875	2	40	9	Y	36	35	1			7
07	2883	X	1382	-0-	-1501	-0-	1348	2	34	9	Y	31	34	1			4
08	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2303	2	40	9	Y	36	36	1			4
*09	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2664	2	9	9	Y	8	11	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
06	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-
07	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
*08	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2125	2	100	9	N	91	83	1			26
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2180	2	96	9	N	87	79	1			34
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2144	2	179	9	N	163	154	1			43
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2305	2	195	9	N	177	188	1			32
*08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2224	2	157	9	N	143	138	1			37
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					37

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	4030	-0-	-80	-0-	4023	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	4247	X	4122	-0-	-125	-0-	4096	2	26	9	Y	24	18	1			7
06	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4154	2	72	9	Y	65	60	1			12
07	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4287	2	80	9	Y	73	77	1			8
08	3968	X	3711	-0-	-257	-0-	3639	2	72	9	Y	65	64	1			9
*09	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4158	2	75	9	Y	68	66	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4177	2	65	9	Y	59	56	1			9
05	4433	X	3906	-0-	-527	-0-	3843	2	63	9	Y	57	57	1			9
06	4470	X	3704	-0-	-766	-0-	3641	2	63	9	Y	57	55	1			11
07	4619	X	4584	-0-	-35	-0-	4516	2	68	9	Y	62	66	1			7
08	4619	X	4539	-0-	-80	-0-	4470	2	69	9	Y	63	61	1			9
09	4230	X	4071	-0-	-159	-0-	4007	2	64	9	Y	58	58	1			9

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1314	2	43	9	Y	39	37	1			6
05	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1260	2	41	9	Y	37	37	1			6
06	1350	N	1199	-0-	-151	-0-	1164	2	35	9	Y	32	32	1			6
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1299	2	41	9	Y	37	39	1			4
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1343	2	41	9	Y	37	36	1			5
*09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1249	2	37	9	Y	34	34	1			5

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1528	-0-	-182	-0-	1516	2	12	9	Y	11	10	1			2
05	1767	N	1454	-0-	-313	-0-	1446	2	8	9	Y	7	8	1			1
06	1740	N	1337	-0-	-403	-0-	1329	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1322	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	1340	2	9	9	Y	8	8	1			1
*09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1597	2	8	9	Y	7	7	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	1048	2	23	9	Y	21	20	1			3
05	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1092	2	23	9	Y	21	21	1			3
06	1080	N	966	-0-	-114	-0-	944	2	22	9	Y	20	19	1			4
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1267	2	23	9	Y	21	23	1			2
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1214	2	23	9	Y	21	20	1			3
*09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1217	2	22	9	Y	20	20	1			3

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3656	-0-	656	2074	3636	2	20	9	Y	18	20	1			7
05	5891	X	3817	-0-	-2074	-0-	3794	2	23	9	Y	21	24	1			4
06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3848	2	18	9	Y	16	13	1			7
07	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3803	2	4	9	Y	4	6	1			5
*08	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3539	2	12	9	Y	11	5	1			11
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					11

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2527	-0-	-473	1865	2518	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	3100	N	2592	-0-	-508	1357	2583	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	3000	N	2444	-0-	-556	801	2433	2	11	9	Y	10	9	1			2
07	3100	N	2508	-0-	-592	209	2497	2	11	9	Y	10	11	1			1
08	2643	N	2434	-0-	-209	-0-	2423	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	2310	N	2299	-0-	-11	-0-	2287	2	12	9	Y	11	10	1			2

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2308	-0-	-692	301	2261	2	47	9	Y	43	50	1			5
05	2652	N	2351	-0-	-301	-0-	2343	2	8	9	Y	7	11	1			1
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2249	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2344	2	10	9	Y	9	9	1			1
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2323	2	9	9	Y	8	8	1			1
*09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2228	2	9	9	Y	8	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	X	1043	-0-	-37	-0-	1039	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3528	2	24	9	Y	22	18	1			5
06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2786	2	36	9	Y	33	32	1			6
07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2688	2	42	9	Y	38	40	1			4
08	2852	X	2680	-0-	-172	-0-	2638	2	42	9	Y	38	37	1			5
09	2760	X	2557	-0-	-203	-0-	2517	2	40	9	Y	36	35	1			6

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	124	-0-	-176	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8665 - 9660

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

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	708	-0-	-132	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1008	-0-	-294	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	799	-0-	-101	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	293	-0-	-730	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	264	-0-	-546	-0-	264	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
04	7170	X	6718	-0-	-452	-0-	6697	2	21	9	Y	19	18	1			3
05	7378	X	6880	-0-	-498	-0-	6859	2	21	9	Y	19	19	1			3
06	7140	X	7081	-0-	-59	-0-	7073	2	8	9	Y	7	9	1			1
07	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7374	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7260	2	8	9	Y	7	7	1			1
*09	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6949	2	8	9	Y	7	7	1			1

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
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	786	2	21	9	Y	19	18	1			3
05	806	N	773	-0-	-33	-0-	752	2	21	9	Y	19	19	1			3
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	790	2	15	9	Y	14	14	1			3
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	763	2	15	9	Y	14	15	1			2
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	688	2	15	9	Y	14	14	1			2
09	660	N	616	-0-	-44	-0-	602	2	14	9	Y	13	13	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2971	-0-	-29	100	168	1	2719	2	Y	76	71	1			17
							84	9									
05	3100	N	3386	-0-	286	386	201	1	3105	2	Y	73	71	1			19
							80	9									
06	3648	X	3262	-0-	-386	-0-	200	1	3019	2	Y	39	51	1			7
							43	9									
07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	215	1	3201	2	Y	58	49	1			16
							64	9									
*08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	211	1	3174	2	Y	52	48	1			20
							57	9									
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					20

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

04	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3852	2	44	9	Y	40	38	1			6
05	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3869	2	77	9	Y	70	64	1			12
06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	3969	2	87	9	Y	79	76	1			15
07	3813	X	3298	-0-	-515	-0-	3220	2	78	9	Y	71	77	1			9
08	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4238	2	96	9	Y	87	84	1			12
*09	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3768	2	89	9	Y	81	80	1			13

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8588 - 9497

04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2072	2	7	9	Y	6	11	1			1
05	2201	N	2147	-0-	-54	-0-	2147	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	2160	N	1996	-0-	-164	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1899	-0-	-21	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1854	2	8	9	N	7					16
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1987	2	9	9	N	8	16	1			8
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1942	2	9	9	N	8					16
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1975	2	7	9	N	6	17	1			5
*08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2027	2	8	9	N	7					12
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					12

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					2
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1749	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
06	1800	N	1668	-0-	-132	-0-	1667	2	1	9	Y	1					1
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					1
*08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1767	2	6	9	Y	5					6
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					6

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

04	1080	N	988	-0-	-92	-0-	979	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1017	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1350	N	1100	-0-	-250	-0-	1096	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1566	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1719	2	6	9	Y	5	4	1			1
*09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1243	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5304	2	63	9	Y	57	58	1			9
05	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5412	2	57	9	Y	52	52	1			9
06	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5143	2	56	9	Y	51	50	1			10
07	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5321	2	62	9	Y	56	60	1			6
08	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5291	2	63	9	Y	57	55	1			8
*09	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5116	2	57	9	Y	52	52	1			8

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
04	4800	X	4285	-0-	-515	-0-	4284	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	4960	X	4248	-0-	-712	-0-	4247	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	4800	X	4206	-0-	-594	-0-	4205	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	4960	X	4340	-0-	-620	-0-	4339	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4438	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*09	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4371	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

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
04	3000	N	2559	-0-	-441	5637	2555	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	3100	N	2636	-0-	-464	5173	2633	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	3000	N	2477	-0-	-523	4650	2474	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	3100	N	2498	-0-	-602	4048	2495	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	3100	N	2500	-0-	-600	3448	2494	2	6	9	Y	5	4	1			1
*09	3000	N	2389	-0-	-611	2837	2386	2	3	9	Y	3	3	1			1

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
04	3720	X	3640	-0-	-80	-0-	3629	2	11	9	Y	10	9	1			12
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3839	2	13	9	Y	12	17	1			7
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3820	2	11	9	Y	10	8	1			9
07	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4025	2	12	9	Y	11	9	1			11
*08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3950	2	12	9	Y	11	18	1			4
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	3000	N	2276	-0-	-724	4058	2270	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	3100	N	2391	-0-	-709	3349	2381	2	10	9	Y	9	8	1			2
06	3000	N	2498	-0-	-502	2847	2488	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	3100	N	2612	-0-	-488	2359	2601	2	11	9	Y	10	11	1			1
08	3100	N	2601	-0-	-499	1860	2590	2	11	9	Y	10	10	1			1
*09	3000	N	2510	-0-	-490	1370	2498	2	12	9	Y	11	10	1			2

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
04	2460	X	2332	-0-	-128	-0-	2288	2	44	9	Y	40	53	1			3
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2817	2	1	9	Y	1					4
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3488	2	67	9	Y	61	60	1			5
07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			Y	-0-					5
*08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3034	2	8	9	Y	7					12
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					12

ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2271	-0-	-399	-0-	2271	2			Y	-0-					1
05	2759	X	2756	-0-	-3	-0-	2753	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2636	2	2	9	Y	2					2
07	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					2
*08	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2811	2	1	9	Y	1					2
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2894	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3057	2	14	9	Y	13	13	1			2
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2909	2	14	9	Y	13	13	1			2
07	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2995	2	17	9	Y	15	15	1			2
08	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2970	2	15	9	Y	14	14	1			2
09	2820	N	2706	-0-	-114	-0-	2692	2	14	9	Y	13	13	1			2

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
04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4550	2	30	9	N	27	24	1			8
05	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4677	2	28	9	N	25	23	1			10
06	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4632	2	53	9	N	48	45	1			13
07	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4760	2	56	9	N	51	55	1			9
*08	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4657	2	46	9	N	42	40	1			11
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					11

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
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	234	2	10	9	Y	9	8	1			1
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	235	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	257	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	248	X	188	-0-	-60	-0-	186	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	270	X	237	-0-	-33	-0-	235	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1999	2	22	9	Y	20	19	1			3
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2162	2	21	9	Y	19	19	1			3
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2121	2	22	9	Y	20	19	1			4
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2196	2	23	9	Y	21	23	1			2
08	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	2036	2	23	9	Y	21	20	1			3
*09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2030	2	22	9	Y	20	20	1			3

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
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1734	-0-	-66	-0-	1734	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
04	3000	N	4441	-0-	1441	4208	4441	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3296	-0-	196	4404	3296	2			Y	-0-					-0-
06	7045	X	2641	-0-	-4404	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
07	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
*08	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					-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
04	3120	X	3093	-0-	-27	-0-	3080	2	13	9	Y	12	11	1			2
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3125	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	3090	X	3085	-0-	-5	-0-	3073	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	3193	X	3010	-0-	-183	-0-	2997	2	13	9	Y	12	13	1			1
08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3346	2	14	9	Y	13	12	1			2
*09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3415	2	12	9	Y	11	11	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	X	830	-0-	-370	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
05	1116	X	866	-0-	-250	-0-	855	2	11	9	Y	10	8	1			2
06	1020	X	805	-0-	-215	-0-	794	2	11	9	Y	10	10	1			2
07	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1453	2	13	9	Y	12	13	1			1
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1538	2	14	9	Y	13	12	1			2
*09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1071	2	12	9	Y	11	11	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420

04	3330	X	2983	-0-	-347	-0-	2927	2	56	9	Y	51	48	1			8
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3532	2	53	9	Y	48	48	1			8
06	3330	X	2889	-0-	-441	-0-	2847	2	42	9	Y	38	41	1			5
07	3441	X	2740	-0-	-701	-0-	2728	2	12	9	Y	11	15	1			1
08	3379	X	3288	-0-	-91	-0-	3277	2	11	9	Y	10	10	1			1
*09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3270	2	12	9	Y	11	10	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468

04	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3677	2	44	9	Y	40	38	1			6
05	3720	X	3680	-0-	-40	-0-	3638	2	42	9	Y	38	38	1			6
06	3600	X	3345	-0-	-255	-0-	3303	2	42	9	Y	38	37	1			7
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3705	2	46	9	Y	42	44	1			5
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3764	2	46	9	Y	42	41	1			6
*09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3511	2	42	9	Y	38	38	1			6

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517

04	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5804	2	54	9	Y	49	57	1			18
05	5518	X	5444	-0-	-74	-0-	5399	2	45	9	Y	41	57	1			2
06	5340	X	4983	-0-	-357	-0-	4946	2	37	9	Y	34	28	1			8
07	5518	X	5324	-0-	-194	-0-	5284	2	40	9	Y	36	20	1			24
08	5425	X	5407	-0-	-18	-0-	5351	2	56	9	Y	51	42	1			33
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					33

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505

04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3098	2	69	9	Y	63	58	1			10
05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3210	2	66	9	Y	60	60	1			10
06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3097	2	66	9	Y	60	59	1			11
07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	2997	2	74	9	Y	67	70	1			8
08	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3102	2	73	9	Y	66	65	1			9
*09	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3038	2	68	9	Y	62	61	1			10

HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512

04	3720	X	832	-0-	-2888	-0-	765	2	67	9	Y	61	58	1			8
05	3937	X	642	-0-	-3295	-0-	583	2	59	9	Y	54	52	1			10
06	3810	X	322	-0-	-3488	-0-	304	2	18	9	Y	16	24	1			2
07	3937	X	339	-0-	-3598	-0-	324	2	15	9	Y	14	12	1			4
08	1550	X	253	-0-	-1297	-0-	239	2	14	9	Y	13	16	1			1
09	840	X	386	-0-	-454	-0-	376	2	10	9	Y	9	9	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650

04	3930	X	2532	-0-	-1398	-0-	2518	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4174	2	15	9	Y	14	14	1			2
06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4268	2	17	9	Y	15	14	1			3
07	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4275	2	18	9	Y	16	17	1			2
08	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4290	2	17	9	Y	15	15	1			2
*09	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4191	2	17	9	Y	15	15	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1995	-0-	-255	-0-	1942	2	53	9	Y	48	46	1			7
05	2325	N	2043	-0-	-282	-0-	2043	2			Y	-0-	7	1			-0-
06	2070	N	1931	-0-	-139	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
*09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2664	-0-	-306	-0-	2649	2	15	9	Y	14	13	1			2
05	3007	X	2740	-0-	-267	-0-	2728	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	2790	X	2493	-0-	-297	-0-	2483	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	2883	X	2762	-0-	-121	-0-	2751	2	11	9	Y	10	11	1			1
08	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2753	2	11	9	Y	10	10	1			1
*09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2570	2	10	9	Y	9	9	1			1

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
04	3630	X	1311	-0-	-2319	-0-	1245	2	66	9	N	60	39	1			30
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3618	2	187	9	N	170	178	1			22
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3258	2	183	9	N	166	145	1			43
07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3841	2	156	9	N	142	142	1			43
*08	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4434	2	107	9	N	97	118	1			22
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					22

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
04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4131	2	35	9	Y	32	26	1			11
05	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5239	2	35	9	Y	32	26	1			17
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4071	2	34	9	Y	31	36	1			12
07	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5641	2	58	9	Y	53	36	1			29
*08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5211	2	56	9	Y	51	42	1			38
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					38

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
04	3120	X	2645	-0-	-475	-0-	2600	2	45	9	Y	41	39	1			6
05	3131	X	2523	-0-	-608	-0-	2482	2	41	9	Y	37	37	1			6
06	2850	X	2508	-0-	-342	-0-	2467	2	41	9	Y	37	36	1			7
07	2945	X	2566	-0-	-379	-0-	2521	2	45	9	Y	41	43	1			5
08	2883	X	2733	-0-	-150	-0-	2690	2	43	9	Y	39	39	1			5
09	2640	X	2047	-0-	-593	-0-	2022	2	25	9	Y	23	24	1			4

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
04	3480	X	3257	-0-	-223	-0-	3225	2	32	9	Y	29	26	1			5
05	3534	X	3387	-0-	-147	-0-	3347	2	40	9	Y	36	35	1			6
06	3390	X	3201	-0-	-189	-0-	3161	2	40	9	Y	36	35	1			7
07	3503	X	2952	-0-	-551	-0-	2910	2	42	9	Y	38	41	1			4
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3065	2	39	9	Y	35	34	1			5
*09	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3461	2	40	9	Y	36	35	1			6

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
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1950	2	41	9	Y	37	35	1			6
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1946	2	40	9	Y	36	36	1			6
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2024	2	74	9	Y	67	57	1			16
07	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2533	2	143	9	Y	130	131	1			15
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2411	2	143	9	Y	130	127	1			18
*09	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2166	2	133	9	Y	121	120	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2377	-0-	-623	-0-	2188	2	189	9	Y	172	106	1			104
05	3100	X	2597	-0-	-503	-0-	2333	2	264	9	Y	240	268	1			76
06	2850	X	2444	-0-	-406	-0-	2251	2	193	9	Y	175	210	1			41
07	2821	X	2642	-0-	-179	-0-	2430	2	212	9	Y	193	156	1			78
*08	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2706	2	217	9	Y	197	213	1			62
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					62

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3518	2	8	9	Y	7	18	1			10
05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3715	2	12	9	Y	11					21
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3266	2	8	9	Y	7	18	1			10
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3110	2	13	9	Y	12					22
08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3226	2	15	9	Y	14	24	1			12
*09	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3087	2	13	9	Y	12					24

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

04	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	785	-0-	-176	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	704	-0-	-166	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	733	2	25	9	Y	23	20	1			3
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1084	2	14	9	Y	13	14	1			2
*09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1298	2	12	9	Y	11	11	1			2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718

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

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1588	2	75	9	N	68	59	1			23
05	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1540	2	66	9	N	60	59	1			24
06	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	1509	2	64	9	N	58	59	1			23
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1992	2	66	9	N	60	64	1			19
*08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2075	2	70	9	N	64	70	1			13
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					13

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

04	2970	X	2346	-0-	-624	-0-	2303	2	43	9	Y	39	39	1			6
05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3131	2	33	9	Y	30	31	1			5
06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3261	2	33	9	Y	30	29	1			6
07	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3333	2	40	9	Y	36	38	1			4
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3308	2	45	9	Y	41	39	1			6
*09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3162	2	41	9	Y	37	37	1			6

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3133	2	78	9	Y	71	69	1			11
05	3565	X	3327	-0-	-238	-0-	3261	2	66	9	Y	60	61	1			10
06	3450	X	2711	-0-	-739	-0-	2657	2	54	9	Y	49	50	1			9
07	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4258	2	28	9	Y	25	33	1			1
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3663	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3369	2	4	9	Y	4	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	4177	-0-	-203	-0-	4102	2	75	9	N	68	62	1		20
05	4526	X	4176	-0-	-350	-0-	4104	2	72	9	N	65	59	1		26
06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4244	2	134	9	N	122	116	1		32
07	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4355	2	146	9	N	133	141	1		24
*08	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4318	2	118	9	N	107	103	1		28
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT				28

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1582	-0-	-8	-0-	1492	2	90	9	Y	82	77	1		13
05	1643	N	1340	-0-	-303	-0-	1253	2	87	9	Y	79	79	1		13
06	1590	N	1303	-0-	-287	-0-	1218	2	85	9	Y	77	76	1		14
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1418	2	80	9	Y	73	79	1		8
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1369	2	81	9	Y	74	72	1		10
*09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1261	2	76	9	Y	69	68	1		11

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
04	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	130	1	2100	2	Y	75	70	1		17
							83	9								
05	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	134	1	2072	2	Y	73	71	1		19
							80	9								
06	2100	X	2010	-0-	-90	-0-	122	1	1846	2	Y	38	50	1		7
							42	9								
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	116	1	1735	2	Y	58	49	1		16
							64	9								
08	2108	N	1899	-0-	-209	-0-	115	1	1728	2	Y	51	48	1		19
							56	9								
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT				19

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
04	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	108	1	1744	2	Y	31	29	1		7
							34	9								
05	2015	N	1850	-0-	-165	-0-	111	1	1706	2	Y	30	29	1		8
							33	9								
06	1950	N	1859	-0-	-91	-0-	114	1	1727	2	Y	16	21	1		3
							18	9								
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	114	1	1703	2	Y	24	20	1		7
							26	9								
08	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	109	1	1646	2	Y	18	19	1		6
							20	9								
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT				6

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
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-				-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-				-0-
06	600	N	455	-0-	-145	-0-	455	2			Y	-0-				-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-				-0-
08	806	N	490	-0-	-316	-0-	490	2			Y	-0-				-0-
09	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	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
04	4680	X	4626	-0-	-54	-0-	4622	2	4	9	Y	4	4	1		1
05	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4855	2	4	9	Y	4	4	1		1
06	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4824	2	4	9	Y	4	4	1		1
07	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4908	2	3	9	Y	3	4	1		-0-
08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4901	2	6	9	Y	5	4	1		1
09	4620	X	4562	-0-	-58	-0-	4558	2	4	9	Y	4	4	1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2391	2	30	9	Y	27	26	1			4
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2586	2	30	9	Y	27	27	1			4
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2505	2	30	9	Y	27	26	1			5
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2453	2	32	9	Y	29	31	1			3
08	2604	N	2542	-0-	-62	-0-	2509	2	33	9	Y	30	29	1			4
09	2550	N	2334	-0-	-216	-0-	2304	2	30	9	Y	27	27	1			4

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
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2349	2	96	9	Y	87	102	1			52
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2337	2	131	9	Y	119	107	1			64
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2382	2	88	9	Y	80	102	1			42
07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2548	2	79	9	Y	72	51	1			63
*08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2387	2	96	9	Y	87	99	1			51
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					51

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
04	2010	N	1981	-0-	-29	-0-	1934	2	47	9	Y	43	41	1			7
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2027	2	44	9	Y	40	40	1			7
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1970	2	44	9	Y	40	39	1			8
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2067	2	48	9	Y	44	47	1			5
08	2077	N	1672	-0-	-405	-0-	1622	2	50	9	Y	45	44	1			6
09	2010	N	1469	-0-	-541	-0-	1423	2	46	9	Y	42	41	1			7

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
04	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7304	2	46	9	Y	42	39	1			7
05	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7505	2	44	9	Y	40	40	1			7
06	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7085	2	41	9	Y	37	37	1			7
07	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7239	2	45	9	Y	41	43	1			5
08	7378	X	7220	-0-	-158	-0-	7175	2	45	9	Y	41	40	1			6
09	7140	X	6946	-0-	-194	-0-	6905	2	41	9	Y	37	37	1			6

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
04	3000	N	1933	-0-	-1067	928	1933	2			Y	-0-					-0-
05	3089	N	2161	-0-	-928	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2205	2	6	9	Y	5	4	1			1
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2314	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2262	2	6	9	Y	5	5	1			1
*09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2198	2	4	9	Y	4	4	1			1

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
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	640	-0-	-80	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	580	-0-	-164	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
*09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3568	-0-	-2	-0-	3562	2	6	9	Y	5	6	1			2
05	3813	X	3657	-0-	-156	-0-	3653	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
06	3690	X	3548	-0-	-142	-0-	3544	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	3813	X	3681	-0-	-132	-0-	3678	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	3751	X	3537	-0-	-214	-0-	3531	2	6	9	Y	5	4	1			3
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5407	2	14	9	Y	13	11	1			3
05	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5886	2	23	9	Y	21	20	1			4
06	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5502	2	23	9	Y	21	21	1			4
07	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5659	2	25	9	Y	23	24	1			3
08	5425	X	5379	-0-	-46	-0-	5354	2	25	9	Y	23	23	1			3
09	5250	X	4972	-0-	-278	-0-	4949	2	23	9	Y	21	21	1			3

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
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
05	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2523	-0-	-117	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2735	-0-	-24	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-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
04	4650	X	4522	-0-	-128	-0-	4504	2	18	9	Y	16	16	1			2
05	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5577	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	5190	X	3980	-0-	-1210	-0-	3973	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	5363	X	5122	-0-	-241	-0-	5111	2	11	9	Y	10	10	1			1
08	5580	X	5506	-0-	-74	-0-	5495	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	5400	X	4562	-0-	-838	-0-	4552	2	10	9	Y	9	9	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2079	2	70	9	Y	64	56	1			10
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1448	2	52	9	Y	47	48	1			9
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1398	2	55	9	Y	50	50	1			9
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1458	2	55	9	Y	50	54	1			5
08	2232	X	2137	-0-	-95	-0-	2070	2	67	9	Y	61	60	1			6
09	2160	X	1693	-0-	-467	-0-	1620	2	73	9	Y	66	63	1			9

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
04	5940	X	5446	-0-	-494	-0-	5423	2	23	9	N	21	19	1			6
05	6138	X	5430	-0-	-708	-0-	5408	2	22	9	N	20	18	1			8
06	5520	X	5419	-0-	-101	-0-	5379	2	40	9	N	36	34	1			10
07	5704	X	5394	-0-	-310	-0-	5351	2	43	9	N	39	42	1			7
08	5704	X	5318	-0-	-386	-0-	5283	2	35	9	N	32	31	1			8
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					8

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	705	1	632	2	Y	63	69	1			6
							69	9									
05	1085	N	863	-0-	-222	-0-	795	1	68	9	Y	62	54	1			14
06	1050	N	812	-0-	-238	-0-	737	1	22	2	Y	48	51	1			11
							53	9									
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	828	1	64	9	Y	58	59	1			10
*08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	962	1	64	9	Y	58	53	1			15
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1002	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1089	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1512	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1629	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1550	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	1421	2	8	9	Y	7	7	1			1

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
04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4228	2	101	9	N	92	87	1			24
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3802	2	85	9	N	77	91	1			10
06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3312	2	81	9	N	74	65	1			19
07	3472	X	3365	-0-	-107	-0-	3296	2	69	9	N	63	63	1			19
08	3472	X	3323	-0-	-149	-0-	3246	2	77	9	N	70	68	1			21
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					21

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3620	-0-	-520	-0-	747	1	2811	2	Y	56	62	1			5
							62	9									
05	3906	X	663	-0-	-3243	-0-	602	1	61	9	Y	55	48	1			12
06	3390	X	3029	-0-	-361	-0-	641	1	2338	2	Y	45	45	1			12
							50	9									
07	3503	X	3386	-0-	-117	-0-	531	1	2801	2	Y	49	52	1			9
							54	9									
08	3193	X	2843	-0-	-350	-0-	440	1	2347	2	Y	51	47	1			13
							56	9									
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					13

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2788	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2803	2	15	9	Y	14	9	1			6
06	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2563	2	73	9	Y	66	60	1			12
07	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2605	2	81	9	Y	74	78	1			8
08	2387	N	2241	-0-	-146	-0-	2163	2	78	9	Y	71	69	1			10
*09	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2465	2	76	9	Y	69	68	1			11

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	4817	-0-	-343	-0-	4795	2	22	9	Y	20	19	1			3
05	5332	X	4820	-0-	-512	-0-	4799	2	21	9	Y	19	19	1			3
06	5160	X	5046	-0-	-114	-0-	5024	2	22	9	Y	20	19	1			4
07	5332	X	5133	-0-	-199	-0-	5110	2	23	9	Y	21	23	1			2
08	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5242	2	24	9	Y	22	21	1			3
*09	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5041	2	22	9	Y	20	20	1			3

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3794	-0-	-436	-0-	3790	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	4371	X	4180	-0-	-191	-0-	4177	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	4230	X	4075	-0-	-155	-0-	4072	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4282	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	4185	X	4081	-0-	-104	-0-	4075	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	4080	X	3630	-0-	-450	-0-	3627	2	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2664	2	29	9	Y	26	25	1			4
05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2842	2	29	9	Y	26	26	1			4
06	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2581	2	25	9	Y	23	23	1			4
07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2409	2	21	9	Y	19	21	1			2
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2338	2	22	9	Y	20	19	1			3
*09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2187	2	20	9	Y	18	18	1			3

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
04	3360	X	3326	-0-	-34	-0-	3326	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	3400	-0-	-72	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	3280	-0-	-80	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
07	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2693	-0-	-314	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	1993	-0-	-917	-0-	1993	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
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	636	-0-	-234	-0-	636	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4388	-0-	-322	-0-	4373	2	15	9	Y	14	13	1			2
05	4960	X	4482	-0-	-478	-0-	4468	2	14	9	Y	13	13	1			2
06	4800	X	4428	-0-	-372	-0-	4414	2	14	9	Y	13	13	1			2
07	4960	X	4605	-0-	-355	-0-	4588	2	17	9	Y	15	15	1			2
08	4588	X	4562	-0-	-26	-0-	4547	2	15	9	Y	14	14	1			2
09	4440	X	4320	-0-	-120	-0-	4306	2	14	9	Y	13	13	1			2

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
04	4740	X	3982	-0-	-758	-0-	3976	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4755	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	4590	X	3479	-0-	-1111	-0-	3473	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	4743	X	3947	-0-	-796	-0-	3938	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	4774	X	3924	-0-	-850	-0-	3916	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	4620	X	3615	-0-	-1005	-0-	3608	2	7	9	Y	6	6	1			1

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
04	7140	X	6794	-0-	-346	-0-	6775	2	19	9	Y	17	16	1			3
05	7316	X	6878	-0-	-438	-0-	6858	2	20	9	Y	18	17	1			4
06	7050	X	6688	-0-	-362	-0-	6640	2	48	9	Y	44	40	1			8
07	7192	X	6925	-0-	-267	-0-	6870	2	55	9	Y	50	52	1			6
08	7161	X	6806	-0-	-355	-0-	6752	2	54	9	Y	49	48	1			7
09	6780	X	6503	-0-	-277	-0-	6452	2	51	9	Y	46	46	1			7

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
04	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5943	2	6	9	Y	5	4	1			6
05	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5798	2	6	9	Y	5	8	1			3
06	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5331	2	6	9	Y	5	4	1			4
07	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5472	2	6	9	Y	5	4	1			5
*08	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5407	2	7	9	Y	6	9	1			2
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	3000	N	3090	-0-	90	90	3071	2	19	9	Y	17	17	1			6
05	3100	N	3181	-0-	81	171	3162	2	19	9	Y	17	13	1			10
06	3000	N	3064	-0-	64	235	3047	2	17	9	Y	15	20	1			5
07	3068	N	2833	-0-	-235	-0-	2804	2	29	9	Y	26	23	1			8
*08	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2546	2	29	9	Y	26	27	1			7
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7108	2	34	9	Y	31	32	1			14
05	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4873	2	30	9	Y	27	32	1			9
06	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4238	2	23	9	Y	21	26	1			4
07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4128	2	21	9	Y	19	16	1			7
*08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4075	2	18	9	Y	16	15	1			8
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					8

WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2800	2	19	9	Y	17	15	1			6
05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2786	2	17	9	Y	15	15	1			6
06	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2761	2	17	9	Y	15	15	1			6
07	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2833	2	15	9	Y	14	16	1			4
*08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2340	2	17	9	Y	15	16	1			3
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					3

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	3044	-0-	-76	-0-	3033	2	11	9	Y	10	9	1			2
05	3286	X	3175	-0-	-111	-0-	3144	2	31	9	Y	28	24	1			6
06	3180	X	2935	-0-	-245	-0-	2890	2	45	9	Y	41	39	1			8
07	3286	X	2700	-0-	-586	-0-	2653	2	47	9	Y	43	46	1			5
08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3032	2	50	9	Y	45	44	1			6
09	2910	X	2849	-0-	-61	-0-	2803	2	46	9	Y	42	41	1			7

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4722	-0-	-138	-0-	4707	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	5022	X	4757	-0-	-265	-0-	4742	2	15	9	Y	14	14	1			2
06	4860	X	4611	-0-	-249	-0-	4594	2	17	9	Y	15	14	1			3
07	4898	X	4756	-0-	-142	-0-	4738	2	18	9	Y	16	17	1			2
08	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4714	2	17	9	Y	15	15	1			2
09	4560	X	4537	-0-	-23	-0-	4520	2	17	9	Y	15	15	1			2

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726

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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	6603	-0-	-237	-0-	6526	2	77	9	Y	70	66	1			11
05	7037	X	6649	-0-	-388	-0-	6574	2	75	9	Y	68	68	1			11
06	6810	X	6420	-0-	-390	-0-	6344	2	76	9	Y	69	67	1			13
07	6913	X	6554	-0-	-359	-0-	6470	2	84	9	Y	76	80	1			9
08	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6440	2	83	9	Y	75	74	1			10
*09	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6082	2	78	9	Y	71	70	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	312	-0-	-228	-0-	304	2	8	9	Y	7	6	1			1
05	465	N	3	-0-	-462	-0-	3	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	330	N	5	-0-	-325	-0-	3	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	11	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4213	2	24	9	Y	22	22	1			3
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4165	2	20	9	Y	18	18	1			3
06	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4252	2	19	9	Y	17	17	1			3
07	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4417	2	21	9	Y	19	20	1			2
08	4371	X	4287	-0-	-84	-0-	4265	2	22	9	Y	20	19	1			3
09	4260	X	4216	-0-	-44	-0-	4196	2	20	9	Y	18	18	1			3

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
04	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4889	2	108	9	Y	98	83	1			62
05	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5346	2	89	9	Y	81	82	1			61
06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5496	2	70	9	Y	64	81	1			44
07	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5685	2	101	9	Y	92	80	1			56
*08	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5268	2	89	9	Y	81	81	1			56
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					56

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
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3177	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3390	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3240	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3337	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3285	2	6	9	Y	5	4	1			1
*09	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3147	2	3	9	Y	3	3	1			1

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
04	5640	X	4818	-0-	-822	-0-	4809	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	6107	X	5022	-0-	-1085	-0-	5013	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	5910	X	4841	-0-	-1069	-0-	4832	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	6107	X	4973	-0-	-1134	-0-	4963	2	10	9	Y	9	9	1			1
08	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5144	2	9	9	Y	8	8	1			1
*09	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4841	2	9	9	Y	8	8	1			1

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
04	2940	X	2559	-0-	-381	-0-	449	1	2063	2	Y	43	40	1			7
							47	9									
05	2356	X	1694	-0-	-662	-0-	244	1	1422	2	Y	25	30	1			2
							28	9									
06	2490	X	1596	-0-	-894	-0-	1586	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	2573	X	804	-0-	-1769	-0-	17	1	781	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2635	X	705	-0-	-1930	-0-	30	1	672	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	2550	X	882	-0-	-1668	-0-	879	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	3540	X	2710	-0-	-830	-0-	2645	2	65	9	Y	59	51	1			22
05	3534	X	3045	-0-	-489	-0-	2982	2	63	9	Y	57	56	1			23
06	3300	X	2883	-0-	-417	-0-	2821	2	62	9	Y	56	57	1			22
07	3410	X	3122	-0-	-288	-0-	3072	2	50	9	Y	45	53	1			14
*08	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3059	2	51	9	Y	46	51	1			9
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	3420	X	3099	-0-	-321	-0-	3021	2	78	9	Y	71	64	1			11
05	3534	X	3075	-0-	-459	-0-	2998	2	77	9	Y	70	69	1			12
06	3420	X	3154	-0-	-266	-0-	3079	2	75	9	Y	68	67	1			13
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3180	2	85	9	Y	77	81	1			9
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3188	2	85	9	Y	77	75	1			11
*09	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3103	2	77	9	Y	70	70	1			11

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
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1309	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1371	2	4	9	Y	4	3	1			3
06	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	1213	2	7	9	Y	6	6	1			3
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1230	2	4	9	Y	4	3	1			4
*08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1412	2	4	9	Y	4	5	1			3
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	3750	X	3354	-0-	-396	-0-	3306	2	48	9	Y	44	41	1			7
05	3875	X	3579	-0-	-296	-0-	3534	2	45	9	Y	41	41	1			7
06	3750	X	3636	-0-	-114	-0-	3591	2	45	9	Y	41	40	1			8
07	3875	X	3728	-0-	-147	-0-	3678	2	50	9	Y	45	48	1			5
08	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3669	2	50	9	Y	45	44	1			6
*09	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3504	2	47	9	Y	43	42	1			7

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
04	3390	X	2739	-0-	-651	-0-	2728	2	11	9	Y	10	8	1			5
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3339	2	15	9	Y	14	8	1			11
06	3120	X	2826	-0-	-294	-0-	2811	2	15	9	Y	14	19	1			6
07	3224	X	2743	-0-	-481	-0-	2725	2	18	9	Y	16	10	1			12
*08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3384	2	18	9	Y	16	19	1			9
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1429	2	29	9	Y	26	29	1			2
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	26	22	1			6
06	1500	N	1287	-0-	-213	-0-	1265	2	22	9	Y	20	20	1			6
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1681	2	26	9	Y	24	26	1			4
*08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1830	2	31	9	Y	28	25	1			7
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1163	2	46	9	Y	42	101	1			58
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1237	2	63	9	Y	57					115
06	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	1227	2	39	9	Y	35	103	1			47
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1417	2	29	9	Y	26					73
08	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	1175	2	31	9	Y	28	72	1			29
09	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	1203	2	28	9	Y	25					54

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7286	2	42	9	Y	38	42	1			4
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	37	33	1			8
06	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6577	2	35	9	Y	32	32	1			8
07	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7758	2	39	9	Y	35	37	1			6
*08	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7304	2	42	9	Y	38	35	1			9
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					9

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	632	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	744	N	682	-0-	-62	-0-	678	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	690	N	623	-0-	-67	-0-	619	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	626	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	682	N	667	-0-	-15	-0-	660	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	630	N	600	-0-	-30	-0-	593	2	7	9	Y	6	6	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4779	2	21	9	Y	19	18	1			3
05	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5165	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4723	2	19	9	Y	17	17	1			3
07	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4780	2	21	9	Y	19	20	1			2
08	4867	X	4574	-0-	-293	-0-	4552	2	22	9	Y	20	19	1			3
09	4710	X	4317	-0-	-393	-0-	4297	2	20	9	Y	18	18	1			3

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	542	-0-	-58	-0-	531	2	11	9	Y	10	25	1			14
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	542	2	15	9	Y	14					28
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	549	2	11	9	Y	10	25	1			13
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	550	2	2	9	Y	2					15
*08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-	13	1			2
09	570	N	465	-0-	-105	-0-	465	2			Y	-0-					2

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
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2008	2	22	9	N	20	21	1			7
05	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	1792	2	22	9	N	20	15	1			12
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2132	2	21	9	N	19	25	1			6
07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2087	2	51	9	N	46	39	1			13
08	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	1771	2	48	9	N	44	45	1			12
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					12

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
04	4230	X	4045	-0-	-185	-0-	4016	2	29	9	N	26	24	1			8
05	4371	X	4227	-0-	-144	-0-	4202	2	25	9	N	23	23	1			8
06	4200	X	4038	-0-	-162	-0-	4016	2	22	9	N	20					28
07	4216	X	4107	-0-	-109	-0-	4086	2	21	9	N	19	22	1			25
08	4216	X	3910	-0-	-306	-0-	3892	2	18	9	N	16	23	1			18
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	450	1	3940	2	Y	70	66	1			11
							77	9									
05	4371	X	2639	-0-	-1732	-0-	230	1	2368	2	Y	37	44	1			4
							41	9									
06	4230	X	1703	-0-	-2527	-0-	55	1	1637	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
07	4371	X	3089	-0-	-1282	-0-	128	1	2943	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
08	4340	X	1074	-0-	-3266	-0-	26	1	1042	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
*09	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	119	1	4178	2	Y	31	27	1			4
							34	9									

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397

04	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4279	2	11	9	Y	10	9	1			2
05	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4321	2	46	9	Y	42	34	1			10
06	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4335	2	84	9	Y	76	72	1			14
07	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4450	2	94	9	Y	85	89	1			10
08	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4396	2	94	9	Y	85	83	1			12
*09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4230	2	86	9	Y	78	78	1			12

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

04	2280	N	2158	-0-	-122	-0-	2127	2	31	9	Y	28	33	1			19
05	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2763	2	48	9	Y	44	32	1			31
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2324	2	43	9	Y	39	61	1			9
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2560	2	41	9	Y	37	27	1			19
*08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2583	2	42	9	Y	38	28	1			29
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					29

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

04	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			Y	-0-					-0-
05	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			Y	-0-					-0-
06	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			Y	-0-					-0-
07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			Y	-0-					-0-
08	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			Y	-0-					-0-
*09	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

04	12270	X	11809	-0-	-461	-0-	685	1	11070	2	N	49	46	1			11
							54	9									
05	12648	X	11528	-0-	-1120	-0-	698	1	10777	2	N	48	46	1			13
							53	9									
06	12240	X	11223	-0-	-1017	-0-	694	1	10501	2	N	25	33	1			5
							28	9									
07	12617	X	10970	-0-	-1647	-0-	687	1	10242	2	N	37	32	1			10
							41	9									
08	12338	X	10520	-0-	-1818	-0-	652	1	9831	2	N	34	31	1			13
							37	9									
09	11820	X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					N	NO RPT					13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8604 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3073	2	41	9	Y	37	33	1			6
05	3162	X	2992	-0-	-170	-0-	2953	2	39	9	Y	35	35	1			6
06	3060	X	3001	-0-	-59	-0-	2962	2	39	9	Y	35	34	1			7
07	3162	X	3125	-0-	-37	-0-	3083	2	42	9	Y	38	41	1			4
08	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3058	2	43	9	Y	39	38	1			5
09	3000	X	2638	-0-	-362	-0-	2597	2	41	9	Y	37	36	1			6

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

04	780	X	640	-0-	-140	-0-	614	2	26	9	Y	24	22	1			4
05	744	X	617	-0-	-127	-0-	592	2	25	9	Y	23	23	1			4
06	699	X	699	-0-	-0-	-0-	687	2	12	9	Y	11	13	1			2
07	774	X	774	-0-	-0-	-0-	762	2	12	9	Y	11	12	1			1
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	733	2	13	9	Y	12	11	1			2
*09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	792	2	12	9	Y	11	11	1			2

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1792	2	36	9	Y	33	31	1			5
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2119	2	33	9	Y	30	30	1			5
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1915	2	31	9	Y	28	28	1			5
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2061	2	35	9	Y	32	33	1			4
08	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	2008	2	34	9	Y	31	31	1			4
*09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2033	2	33	9	Y	30	29	1			5

BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630

04	4650	X	4132	-0-	-518	-0-	4091	2	41	9	Y	37	35	1			6
05	4588	X	4101	-0-	-487	-0-	4062	2	39	9	Y	35	35	1			6
06	4260	X	4008	-0-	-252	-0-	3971	2	37	9	Y	34	34	1			6
07	4402	X	4074	-0-	-328	-0-	4032	2	42	9	Y	38	40	1			4
08	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4287	2	42	9	Y	38	37	1			5
*09	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4151	2	40	9	Y	36	35	1			6

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

04	750	N	695	-0-	-55	-0-	689	2	6	9	Y	5	6	1			6
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	736	2	6	9	Y	5	6	1			5
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	736	2	2	9	Y	2	5	1			2
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	639	2	4	9	Y	4					6
*08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	759	2	3	9	Y	3	6	1			3
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					3

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556

04	2411	N	2144	-0-	-267	-0-	2107	2	37	9	Y	34	32	1			5
05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2510	2	35	9	Y	32	32	1			5
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2423	2	32	9	Y	29	29	1			5
07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2661	2	23	9	Y	21	24	1			2
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2636	2	24	9	Y	22	21	1			3
*09	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2520	2	22	9	Y	20	20	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5514	2	88	9	Y	80	75	1			21
05	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5300	2	72	9	Y	65	78	1			8
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4506	2	70	9	Y	64	56	1			16
07	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4432	2	59	9	Y	54	54	1			16
*08	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4338	2	66	9	Y	60	58	1			18
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	4050	X	2716	-0-	-1334	-0-	475	1	2142	2	Y	90	100	1			8
							99	9									
05	3782	X	713	-0-	-3069	-0-	614	1	99	9	Y	90	78	1			20
06	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	747	1	3927	2	Y	68	69	1			19
							75	9									
07	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	661	1	5157	2	Y	83	88	1			14
							91	9									
*08	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	622	1	4316	2	Y	83	75	1			22
							91	9									
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	5040	X	4438	-0-	-602	-0-	4401	2	37	9	Y	34	33	1			5
05	5208	X	5099	-0-	-109	-0-	5059	2	40	9	Y	36	35	1			6
06	5040	X	4518	-0-	-522	-0-	4479	2	39	9	Y	35	34	1			7
07	5208	X	4512	-0-	-696	-0-	4470	2	42	9	Y	38	41	1			4
08	4867	X	4522	-0-	-345	-0-	4479	2	43	9	Y	39	38	1			5
09	4710	X	4280	-0-	-430	-0-	4239	2	41	9	Y	37	36	1			6

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
04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4161	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4246	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	4020	X	3920	-0-	-100	-0-	3917	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	4154	X	3826	-0-	-328	-0-	3823	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	4495	X	3894	-0-	-601	-0-	3891	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	4170	X	3563	-0-	-607	-0-	3559	2	4	9	Y	4	3	1			1

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
04	2580	N	2419	-0-	-161	-0-	2384	2	35	9	Y	32	30	1			5
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2637	2	14	9	Y	13	16	1			2
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2542	2	13	9	Y	12	12	1			2
07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2456	2	14	9	Y	13	14	1			1
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2572	2	15	9	Y	14	13	1			2
*09	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2736	2	13	9	Y	12	12	1			2

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1965	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2055	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2018	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2239	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2166	2	4	9	Y	4	4	1			1
*09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2068	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2836	-0-	-254	-0-	450	1	2374	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	3193	X	2968	-0-	-225	-0-	465	1	2492	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	3180	X	2878	-0-	-302	-0-	450	1	2417	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	3286	X	2470	-0-	-816	-0-	453	1	2006	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
08	3286	X	2725	-0-	-561	-0-	465	1	2250	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
09	2880	X	2752	-0-	-128	-0-	450	1	2290	2	Y	11	10	1			2
							12	9									

BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	515	1	1692	2	Y	63	69	1			6
							69	9									
05	2480	N	481	-0-	-1999	-0-	413	1	68	9	Y	62	54	1			14
06	3000	N	3039	-0-	39	39	340	1	2644	2	Y	50	51	1			13
							55	9									
07	3100	N	3310	-0-	210	249	385	1	2861	2	Y	58	61	1			10
							64	9									
*08	2884	N	2635	-0-	-249	-0-	278	1	2301	2	Y	51	46	1			15
							56	9									
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					15

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					1
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2271	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
07	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2633	2	1	9	Y	1					1
*08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			Y	-0-					1
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	3300	X	3192	-0-	-108	-0-	3155	2	37	9	Y	34	31	1			10
05	3410	X	3289	-0-	-121	-0-	3256	2	33	9	Y	30	30	1			10
06	3300	X	3133	-0-	-167	-0-	3105	2	28	9	Y	25					35
07	3162	X	3113	-0-	-49	-0-	3085	2	28	9	Y	25	29	1			31
08	3286	X	3164	-0-	-122	-0-	3140	2	24	9	Y	22	30	1			23
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3088	2	15	9	Y	14	11	1			3
05	3131	X	2746	-0-	-385	-0-	2714	2	32	9	Y	29	27	1			5
06	3030	X	2631	-0-	-399	-0-	2601	2	30	9	Y	27	27	1			5
07	3131	X	2655	-0-	-476	-0-	2620	2	35	9	Y	32	33	1			4
08	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2594	2	33	9	Y	30	30	1			4
09	2520	X	2508	-0-	-12	-0-	2475	2	33	9	Y	30	29	1			5

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
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2330	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	2325	N	2274	-0-	-51	-0-	2261	2	13	9	Y	12	11	1			3
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2391	2	7	9	Y	6	8	1			1
07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2446	2	9	9	Y	8	7	1			2
*08	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2424	2	9	9	Y	8	7	1			3
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	2940	X	2075	-0-	-865	-0-	2057	2	18	9	Y	16	15	1			2
05	2945	X	2470	-0-	-475	-0-	2451	2	19	9	Y	17	16	1			3
06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2783	2	19	9	Y	17	17	1			3
07	2728	X	2122	-0-	-606	-0-	2104	2	18	9	Y	16	17	1			2
08	2728	X	2322	-0-	-406	-0-	2302	2	20	9	Y	18	17	1			3
09	2790	X	2336	-0-	-454	-0-	2318	2	18	9	Y	16	16	1			3

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
04	1560	X	20	-0-	-1540	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	1581	X	355	-0-	-1226	-0-	11	1	338	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3065	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	58	1	2867	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	410	1	1446	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
09	3060	X	154	-0-	-2906	-0-	152	2	2	9	Y	2	4	1			-0-

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
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3052	2	29	9	Y	26	25	1			4
05	3224	X	3144	-0-	-80	-0-	3116	2	28	9	Y	25	25	1			4
06	3120	X	3113	-0-	-7	-0-	3085	2	28	9	Y	25	24	1			5
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3261	2	30	9	Y	27	29	1			3
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3227	2	31	9	Y	28	27	1			4
*09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3065	2	29	9	Y	26	26	1			4

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
04	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2679	2	36	9	Y	33	31	1			5
05	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2600	2	35	9	Y	32	31	1			6
06	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2531	2	45	9	Y	41	39	1			8
07	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2567	2	50	9	Y	45	48	1			5
08	2635	N	2519	-0-	-116	-0-	2469	2	50	9	Y	45	44	1			6
09	2550	N	2415	-0-	-135	-0-	2368	2	47	9	Y	43	42	1			7

HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	315	-0-	-45	-0-	309	2	6	9	Y	5	4	1			2
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	396	2	7	9	Y	6	6	1			2
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	362	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	396	2	4	9	Y	4	3	1			2
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	398	2	8	9	Y	7	6	1			3
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					3

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2997	-0-	-93	-0-	2968	2	29	9	Y	26	24	1			4
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3122	2	22	9	Y	20	21	1			3
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3092	2	20	9	Y	18	18	1			3
07	3038	X	2913	-0-	-125	-0-	2891	2	22	9	Y	20	21	1			2
08	3100	X	1812	-0-	-1288	-0-	1789	2	23	9	Y	21	20	1			3
09	3000	X	1531	-0-	-1469	-0-	1514	2	17	9	Y	15	15	1			3

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5313	2	135	9	Y	123	115	1			19
05	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5505	2	130	9	Y	118	117	1			20
06	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5320	2	128	9	Y	116	114	1			22
07	5022	X	4183	-0-	-839	-0-	4103	2	80	9	Y	73	83	1			12
08	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5517	2	143	9	Y	130	124	1			18
*09	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5185	2	132	9	Y	120	119	1			19

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	1741	2	24	9	Y	22	26	1			8
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1906	2	21	9	Y	19	26	1			1
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1864	2	18	9	Y	16	13	1			4
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1923	2	18	9	Y	16	9	1			11
*08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1913	2	25	9	Y	23	19	1			15
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	132	1	2131	2	Y	57	53	1			13
							63	9									
05	2325	N	2278	-0-	-47	-0-	135	1	2081	2	Y	56	54	1			15
							62	9									
06	2250	N	2214	-0-	-36	-0-	135	1	2048	2	Y	28	38	1			5
							31	9									
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	141	1	2107	2	Y	44	37	1			12
							48	9									
08	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	135	1	2039	2	Y	39	36	1			15
							43	9									
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					15

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2199	2	19	9	Y	17	16	1			3
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2030	2	22	9	Y	20	20	1			3
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1887	2	23	9	Y	21	20	1			4
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1793	2	25	9	Y	23	24	1			3
08	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	1371	2	24	9	Y	22	22	1			3
09	1440	N	1297	-0-	-143	-0-	1274	2	23	9	Y	21	21	1			3

HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 237107 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8767 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487

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

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2130	2	35	9	Y	32	30	1			5
05	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	2102	2	32	9	Y	29	29	1			5
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2076	2	31	9	Y	28	28	1			5
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2097	2	36	9	Y	33	34	1			4
08	2139	N	2001	-0-	-138	-0-	1966	2	35	9	Y	32	32	1			4
09	2070	N	1918	-0-	-152	-0-	1884	2	34	9	Y	31	30	1			5

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

04	3900	X	3358	-0-	-542	-0-	3314	2	44	9	Y	40	38	1			6
05	3937	X	3623	-0-	-314	-0-	3595	2	28	9	Y	25	27	1			4
06	3570	X	3463	-0-	-107	-0-	3435	2	28	9	Y	25	24	1			5
07	3689	X	3534	-0-	-155	-0-	3504	2	30	9	Y	27	29	1			3
08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3403	2	31	9	Y	28	27	1			4
*09	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3321	2	28	9	Y	25	25	1			4

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

04	3030	X	2903	-0-	-127	-0-	2867	2	36	9	Y	33	29	1			11
05	2759	X	2584	-0-	-175	-0-	2552	2	32	9	Y	29	28	1			12
06	3420	X	2330	-0-	-1090	-0-	2299	2	31	9	Y	28	29	1			11
07	3534	X	2731	-0-	-803	-0-	2696	2	35	9	Y	32	33	1			10
08	3534	X	2602	-0-	-932	-0-	2562	2	40	9	Y	36	39	1			7
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					7

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3417	2	128	9	Y	116	121	1			53
05	3193	X	2870	-0-	-323	-0-	2758	2	112	9	Y	102	122	1			33
06	3090	X	2568	-0-	-522	-0-	2496	2	72	9	Y	65	87	1			11
07	3193	X	2898	-0-	-295	-0-	2820	2	78	9	Y	71	57	1			25
*08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3157	2	68	9	Y	62	57	1			30
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					30

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640

04	3240	X	3207	-0-	-33	-0-	3198	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	3348	X	3056	-0-	-292	-0-	3047	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	3240	X	2984	-0-	-256	-0-	2947	2	37	9	Y	34	25	1			10
07	3348	X	3077	-0-	-271	-0-	2968	2	109	9	Y	99	98	1			11
08	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3012	2	112	9	Y	102	99	1			14
09	3000	X	2878	-0-	-122	-0-	2773	2	105	9	Y	95	94	1			15

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

04	15600	X	4500	-0-	-11100	-0-	4468	2	32	9	Y	29					85
05	16120	X	4577	-0-	-11543	-0-	4515	2	62	9	Y	56	75	1			66
06	15600	X	4742	-0-	-10858	-0-	4700	2	42	9	Y	38	63	1			41
07	16120	X	4606	-0-	-11514	-0-	4558	2	48	9	Y	44					85
08	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4688	2	36	9	Y	33	71	1			47
*09	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4265	2	35	9	Y	32					79

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2153	2	13	9	Y	12	14	1			7
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2076	2	19	9	Y	17	15	1			9
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1943	2	12	9	Y	11	14	1			6
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1982	2	11	9	Y	10	7	1			9
08	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	1894	2	13	9	Y	12	14	1			7
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					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
04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2546	2	62	9	Y	56	52	1			9
05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2638	2	63	9	Y	57	56	1			10
06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2480	2	76	9	Y	69	66	1			13
07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2481	2	83	9	Y	75	79	1			9
08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2426	2	83	9	Y	75	74	1			10
*09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2351	2	77	9	Y	70	69	1			11

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	X	786	-0-	-504	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	279	-0-	-1302	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	396	-0-	-1134	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	1581	X	379	-0-	-1202	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4512	-0-	-108	-0-	4464	2	48	9	N	44	40	1			13
05	4774	X	4130	-0-	-644	-0-	4084	2	46	9	N	42	38	1			17
06	4470	X	4244	-0-	-226	-0-	4157	2	87	9	N	79	75	1			21
07	4619	X	4498	-0-	-121	-0-	4403	2	95	9	N	86	91	1			16
08	4650	X	4365	-0-	-285	-0-	4289	2	76	9	N	69	67	1			18
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					18

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	901	-0-	-119	-0-	891	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1304	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1325	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1433	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1327	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	1320	N	1215	-0-	-105	-0-	1207	2	8	9	Y	7	7	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3298	-0-	-62	-0-	3268	2	30	9	Y	27	26	1			4
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3383	2	22	9	Y	20	22	1			2
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3395	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3518	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	3472	X	3390	-0-	-82	-0-	3382	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	3360	X	3278	-0-	-82	-0-	3271	2	7	9	Y	6	6	1			1

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3757	2	20	9	Y	18	17	1			3
05	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3871	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3621	2	19	9	Y	17	17	1			3
07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3667	2	21	9	Y	19	20	1			2
08	3720	X	3614	-0-	-106	-0-	3593	2	21	9	Y	19	18	1			3
09	3600	X	3406	-0-	-194	-0-	3387	2	19	9	Y	17	17	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1728	2	47	9	Y	43	38	1			50
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1802	2	59	9	Y	54	74	1			30
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1772	2	50	9	Y	45	36	1			39
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1795	2	52	9	Y	47	37	1			49
*08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1784	2	52	9	Y	47	77	1			19
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					19

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3683	-0-	-547	-0-	3664	2	19	9	Y	17					27
05	4371	X	4341	-0-	-30	-0-	4319	2	22	9	Y	20	23	1			24
06	4080	X	3342	-0-	-738	-0-	3310	2	32	9	Y	29	25	1			28
07	4216	X	3323	-0-	-893	-0-	3315	2	8	9	Y	7	25	1			10
08	4340	X	3840	-0-	-500	-0-	3826	2	14	9	Y	13					23
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	3000	N	1975	-0-	-1025	1099	1936	2	39	9	Y	35	33	1			5
05	3100	N	2224	-0-	-876	223	2189	2	35	9	Y	32	32	1			5
06	2516	N	2293	-0-	-223	-0-	2263	2	30	9	Y	27	27	1			5
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2310	2	33	9	Y	30	32	1			3
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2264	2	34	9	Y	31	30	1			4
09	2190	N	2138	-0-	-52	-0-	2106	2	32	9	Y	29	28	1			5

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2210	-0-	-970	-0-	2192	2	18	9	Y	16	14	1			3
05	2976	X	2657	-0-	-319	-0-	2625	2	32	9	Y	29	27	1			5
06	2880	X	1643	-0-	-1237	-0-	1620	2	23	9	Y	21	22	1			4
07	2077	X	1800	-0-	-277	-0-	1764	2	36	9	Y	33	33	1			4
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2456	2	34	9	Y	31	31	1			4
*09	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2654	2	33	9	Y	30	29	1			5

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3711	2	30	9	Y	27	22	1			9
05	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4289	2	29	9	Y	26	21	1			14
06	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4147	2	29	9	Y	26	30	1			10
07	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4399	2	24	9	Y	22	19	1			13
*08	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3825	2	23	9	Y	21	18	1			16
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					16

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	436	1	5339	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
05	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	373	1	5165	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	6420	X	3847	-0-	-2573	-0-	213	1	3623	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
07	6634	X	6280	-0-	-354	-0-	451	1	5787	2	Y	38	37	1			4
							42	9									
08	6634	X	5545	-0-	-1089	-0-	465	1	5039	2	Y	37	36	1			5
							41	9									
09	5790	X	5424	-0-	-366	-0-	450	1	4934	2	Y	36	35	1			6
							40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4495	-0-	-245	-0-	4466	2	29	9	Y	26	25	1			4
05	4898	X	4098	-0-	-800	-0-	4064	2	34	9	Y	31	30	1			5
06	4590	X	4106	-0-	-484	-0-	4069	2	37	9	Y	34	33	1			6
07	4619	X	4194	-0-	-425	-0-	4152	2	42	9	Y	38	40	1			4
08	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3868	2	42	9	Y	38	37	1			5
09	3690	X	3685	-0-	-5	-0-	3645	2	40	9	Y	36	35	1			6

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
05	1271	X	837	-0-	-434	-0-	833	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
07	1302	X	950	-0-	-352	-0-	939	2	11	9	Y	10	9	1			1
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*09	822	X	822	-0-	-0-	-0-	816	2	6	9	Y	5	4	1			1

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1815	-0-	-15	-0-	1759	2	56	9	Y	51	48	1			8
05	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	1836	2	53	9	Y	48	48	1			8
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1777	2	51	9	Y	46	46	1			8
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2235	2	36	9	Y	33	37	1			4
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2224	2	36	9	Y	33	32	1			5
*09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2098	2	33	9	Y	30	30	1			5

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
04	750	N	696	-0-	-54	-0-	690	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	868	N	734	-0-	-134	-0-	728	2	6	9	Y	5	5	1			3
06	780	N	474	-0-	-306	-0-	471	2	3	9	Y	3	4	1			2
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	799	2	7	9	Y	6	5	1			3
*08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	771	2	4	9	Y	4	5	1			2
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					2

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	X	906	-0-	-174	-0-	900	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1203	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	1080	N	846	-0-	-234	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1299	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	41	-0-	-799	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	232	1	2274	2	Y	32	41	1			10
							35	9									
05	2418	X	1951	-0-	-467	-0-	199	1	1726	2	Y	24	14	1			20
							26	9									
06	2340	X	2314	-0-	-26	-0-	173	1	2111	2	Y	27	40	1			7
							30	9									
07	2418	X	2334	-0-	-84	-0-	116	1	2188	2	Y	27	22	1			12
							30	9									
08	2511	X	2345	-0-	-166	-0-	116	1	2200	2	Y	26	22	1			16
							29	9									
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2411	2	34	9	Y	31	28	1			9
05	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2527	2	30	9	Y	27	27	1			9
06	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2514	2	24	9	Y	22					31
07	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2532	2	25	9	Y	23	26	1			28
*08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2586	2	31	9	Y	28	27	1			29
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					29

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1819	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1787	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	1761	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1539	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1820	2	6	9	Y	5	4	1			1
*09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1870	2	4	9	Y	4	4	1			1

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
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	319	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	4	3	1			1
06	390	N	207	-0-	-183	-0-	206	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	429	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	282	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7560	X	7161	-0-	-399	-0-	7161	2			Y	-0-					-0-
05	7657	X	7114	-0-	-543	-0-	7114	2			Y	-0-					-0-
06	7380	X	5796	-0-	-1584	-0-	5796	2			Y	-0-					-0-
07	7626	X	6183	-0-	-1443	-0-	6183	2			Y	-0-					-0-
08	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			Y	-0-					-0-
*09	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	341	N	57	-0-	-284	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
*09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4412	2	23	9	Y	21	20	1			6
05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4522	2	12	9	Y	11	16	1			1
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3864	2	8	9	Y	7	5	1			3
07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3819	2	8	9	Y	7	7	1			3
*08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3967	2	11	9	Y	10	12	1			1
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	1708	-0-	-512	-0-	1665	2	43	9	Y	39	37	1			10
05	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	1965	2	36	9	Y	33	39	1			4
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2267	2	35	9	Y	32	28	1			8
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1861	2	30	9	Y	27	27	1			8
08	2015	N	1424	-0-	-591	-0-	1412	2	12	9	Y	11	18	1			1
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			Y	-0-					-0-
05	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			Y	-0-					-0-
06	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3383	-0-	-27	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3508	-0-	-57	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					-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
04	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	288	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	280	2	4	9	Y	4	3	1			1
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	262	2	8	9	Y	7	7	1			1

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
04	2850	X	2521	-0-	-329	-0-	2499	2	22	9	Y	20	19	1			3
05	2759	N	2502	-0-	-257	-0-	2481	2	21	9	Y	19	19	1			3
06	2820	N	2125	-0-	-695	-0-	2106	2	19	9	Y	17	17	1			3
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2235	2	23	9	Y	21	22	1			2
08	2325	N	2081	-0-	-244	-0-	2058	2	23	9	Y	21	20	1			3
09	2130	N	1994	-0-	-136	-0-	1973	2	21	9	Y	19	19	1			3

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
04	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5319	2	32	9	Y	29	27	1			5
05	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5450	2	31	9	Y	28	28	1			5
06	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5345	2	29	9	Y	26	26	1			5
07	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5598	2	31	9	Y	28	30	1			3
08	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5562	2	32	9	Y	29	28	1			4
*09	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5386	2	30	9	Y	27	27	1			4

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
04	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9406	2	58	9	Y	53	50	1			8
05	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9440	2	55	9	Y	50	50	1			8
06	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9030	2	55	9	Y	50	49	1			9
07	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9112	2	61	9	Y	55	58	1			6
08	9579	X	8231	-0-	-1348	-0-	8173	2	58	9	Y	53	52	1			7
09	9270	X	8953	-0-	-317	-0-	8899	2	54	9	Y	49	48	1			8

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
04	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1265	2	19	9	Y	17	17	1			7
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1522	2	17	9	Y	15	21	1			1
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1457	2	13	9	Y	12	10	1			3
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1525	2	14	9	Y	13	7	1			9
*08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1533	2	20	9	Y	18	15	1			12
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	3030	X	2742	-0-	-288	-0-	2680	2	62	9	N	56					80
05	3131	X	2821	-0-	-310	-0-	2762	2	59	9	N	54	68	1			66
06	2850	X	2759	-0-	-91	-0-	2669	2	90	9	N	82	72	1			76
07	2945	X	2716	-0-	-229	-0-	2688	2	28	9	N	25	73	1			28
08	2914	X	2744	-0-	-170	-0-	2707	2	37	9	N	34					62
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					62

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
04	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	290	1	2395	2	Y	77	85	1			7
							85	9									
05	2573	X	301	-0-	-2272	-0-	217	1	84	9	Y	76	66	1			17
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	72	1	2758	2	Y	63	64	1			16
							69	9									
07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	93	1	3218	2	Y	71	75	1			12
							78	9									
*08	3100	N	3276	-0-	176	176	93	1	3097	2	Y	78	71	1			19
							86	9									
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	167	2	13	9	Y	12	15	1			5
05	248	N	156	-0-	-92	-0-	145	2	11	9	Y	10	7	1			8
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	116	2	4	9	Y	4	11	1			1
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	188	2	18	9	Y	16	10	1			7
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	119	2	6	9	Y	5	7	1			5
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1236	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1115	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1091	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	1064	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1080	N	952	-0-	-128	-0-	950	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4208	2	112	9	Y	102	108	1			5
05	4371	X	2715	-0-	-1656	-0-	2713	2	2	9	Y	2					7
06	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5173	2	107	9	Y	97	96	1			8
07	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			Y	-0-					8
08	5332	X	4672	-0-	-660	-0-	4657	2	15	9	Y	14					22
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	1380	2	7	9	Y	6	5	1			1
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1533	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1781	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1895	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1869	2	6	9	Y	5	4	1			1
*09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1798	2	3	9	Y	3	3	1			1

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
04	3000	N	2384	-0-	-616	4556	2374	2	10	9	Y	9					22
05	3100	N	2581	-0-	-519	4037	2568	2	13	9	Y	12	23	1			11
06	3000	N	2454	-0-	-546	3491	2442	2	12	9	Y	11					22
07	3100	N	2485	-0-	-615	2876	2476	2	9	9	Y	8	23	1			7
*08	3100	N	2523	-0-	-577	2299	2513	2	10	9	Y	9					16
09	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2417	2	9	9	Y	8					23
05	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2381	2	57	9	Y	52	40	1			35
06	2340	X	2222	-0-	-118	-0-	2201	2	21	9	Y	19	33	1			21
07	2418	X	2125	-0-	-293	-0-	2102	2	23	9	Y	21					42
08	2604	X	2022	-0-	-582	-0-	2004	2	18	9	Y	16	35	1			23
09	2430	X	2117	-0-	-313	-0-	2099	2	18	9	Y	16					39

PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2413	-0-	-587	2626	2377	2	36	9	Y	33	31	1			5
05	3100	N	2369	-0-	-731	1895	2334	2	35	9	Y	32	32	1			5
06	3000	N	2193	-0-	-807	1088	2158	2	35	9	Y	32	31	1			6
07	3100	N	2266	-0-	-834	254	2227	2	39	9	Y	35	37	1			4
08	2665	N	2411	-0-	-254	-0-	2372	2	39	9	Y	35	34	1			5
*09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2317	2	35	9	Y	32	32	1			5

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

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

HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4828	-0-	-182	-0-	4821	2	7	9	Y	6	5	1			1
05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5081	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	4860	X	4598	-0-	-262	-0-	4595	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	5022	X	4552	-0-	-470	-0-	4549	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	4836	X	4530	-0-	-306	-0-	4524	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	4680	X	4344	-0-	-336	-0-	4341	2	3	9	Y	3	3	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

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

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
04	3000	N	2274	-0-	-726	1505	2272	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	3100	N	2289	-0-	-811	694	2287	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	2770	N	2076	-0-	-694	-0-	2074	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2206	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	2294	N	2264	-0-	-30	-0-	2261	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	2070	N	1833	-0-	-237	-0-	1831	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2345	-0-	-42	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
06	2460	N	2038	-0-	-422	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
08	2325	N	2187	-0-	-138	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
*09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
05	1953	X	1767	-0-	-186	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
06	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
07	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
08	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
*09	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3008	-0-	-412	-0-	2743	2	265	9	Y	241	240	1			30
05	3348	X	2917	-0-	-431	-0-	2838	2	79	9	Y	72	90	1			12
06	3210	X	2816	-0-	-394	-0-	2738	2	78	9	Y	71	70	1			13
07	3193	X	2936	-0-	-257	-0-	2848	2	88	9	Y	80	84	1			9
08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4149	2	88	9	Y	80	78	1			11
*09	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4660	2	81	9	Y	74	73	1			12

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
08	2418	N	254	-0-	-2164	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354

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

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4220	2	22	9	Y	20	17	1			4
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4391	2	41	9	Y	37	35	1			6
06	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4175	2	41	9	Y	37	36	1			7
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4009	2	45	9	Y	41	43	1			5
08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3814	2	45	9	Y	41	40	1			6
*09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3584	2	42	9	Y	38	38	1			6

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
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3709	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	3596	X	2676	-0-	-920	-0-	2665	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	3480	X	2075	-0-	-1405	-0-	2067	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	3596	X	3055	-0-	-541	-0-	3045	2	10	9	Y	9	9	1			1
08	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4601	2	50	9	Y	45	40	1			6
*09	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4210	2	48	9	Y	44	43	1			7

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
04	6360	X	6212	-0-	-148	-0-	6148	2	64	9	Y	58	54	1			9
05	6572	X	6245	-0-	-327	-0-	6184	2	61	9	Y	55	55	1			9
06	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6742	2	53	9	Y	48	48	1			9
07	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6783	2	58	9	Y	53	56	1			6
08	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6603	2	58	9	Y	53	52	1			7
*09	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6378	2	55	9	Y	50	49	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	1132	1	11114	2	Y	159	200	1			52
							175	9									
05	9765	X	9356	-0-	-409	-0-	952	1	8269	2	Y	123	86	1			89
							135	9									
06	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	768	1	9350	2	Y	123	180	1			32
							135	9									
07	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	514	1	9685	2	Y	118	99	1			51
							130	9									
*08	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	522	1	9893	2	Y	118	99	1			70
							130	9									
09	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					70

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2412	2	17	9	Y	15	14	1			2
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2576	2	8	9	Y	7	8	1			1
06	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2721	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2736	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2691	2	4	9	Y	4	4	1			1
*09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2487	2	4	9	Y	4	4	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4065	2	45	9	Y	41	39	1			6
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4466	2	40	9	Y	36	36	1			6
06	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4205	2	35	9	Y	32	32	1			6
07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4136	2	39	9	Y	35	37	1			4
08	4185	X	4131	-0-	-54	-0-	4091	2	40	9	Y	36	35	1			5
*09	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4045	2	36	9	Y	33	33	1			5

SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

04	5010	X	4711	-0-	-299	-0-	4670	2	41	9	Y	37	34	1			6
05	5084	X	4834	-0-	-250	-0-	4797	2	37	9	Y	34	34	1			6
06	4920	X	4615	-0-	-305	-0-	4579	2	36	9	Y	33	33	1			6
07	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4554	2	41	9	Y	37	39	1			4
08	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4445	2	41	9	Y	37	36	1			5
*09	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4225	2	39	9	Y	35	34	1			6

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647

04	3330	X	3268	-0-	-62	-0-	298	1	2923	2	Y	43	53	1			14
							47	9									
05	3441	X	2759	-0-	-682	-0-	281	1	2437	2	Y	37	24	1			27
							41	9									
06	3330	X	2624	-0-	-706	-0-	197	1	2393	2	Y	31	50	1			8
							34	9									
07	3441	X	2659	-0-	-782	-0-	132	1	2494	2	Y	30	25	1			13
							33	9									
08	2697	X	2471	-0-	-226	-0-	122	1	2318	2	Y	28	24	1			17
							31	9									
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					17

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526

04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4050	2	17	9	Y	15	15	1			2
05	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4138	2	17	9	Y	15	15	1			2
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3829	2	18	9	Y	16	15	1			3
07	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4080	2	18	9	Y	16	17	1			2
08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3895	2	18	9	Y	16	16	1			2
*09	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3689	2	17	9	Y	15	15	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	3013	-0-	-137	-0-	2981	2	32	9	Y	29	28	1			5
05	3162	X	3070	-0-	-92	-0-	3039	2	31	9	Y	28	28	1			5
06	3060	X	2947	-0-	-113	-0-	2917	2	30	9	Y	27	27	1			5
07	3162	X	2984	-0-	-178	-0-	2951	2	33	9	Y	30	32	1			3
08	2821	X	2765	-0-	-56	-0-	2734	2	31	9	Y	28	28	1			3
09	2730	X	2368	-0-	-362	-0-	2338	2	30	9	Y	27	26	1			4

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	1597	2	14	9	Y	13	20	1			20
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2055	2	15	9	Y	14	18	1			16
06	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	1706	2	13	9	Y	12	19	1			9
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1575	2	12	9	Y	11					20
*08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1815	2	7	9	Y	6	18	1			8
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					8

MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2380	2	323	9	Y	294	321	1			26
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	292	254	1			64
06	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2574	2	268	9	Y	244	246	1			62
07	3100	N	3493	-0-	393	393	3195	2	298	9	Y	271	288	1			45
*08	3979	X	3586	-0-	-393	-0-	3257	2	329	9	Y	299	273	1			71
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					71

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
04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2635	2	99	9	Y	90	84	1			14
05	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2687	2	94	9	Y	85	85	1			14
06	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2649	2	73	9	Y	66	69	1			11
07	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2846	2	55	9	Y	50	55	1			6
08	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2814	2	55	9	Y	50	49	1			7
*09	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2682	2	51	9	Y	46	46	1			7

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
04	3900	X	3683	-0-	-217	-0-	3631	2	52	9	Y	47	45	1			7
05	3968	X	3748	-0-	-220	-0-	3697	2	51	9	Y	46	45	1			8
06	3720	X	3626	-0-	-94	-0-	3583	2	43	9	Y	39	40	1			7
07	3844	X	3630	-0-	-214	-0-	3593	2	37	9	Y	34	37	1			4
08	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3863	2	37	9	Y	34	33	1			5
*09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3716	2	34	9	Y	31	31	1			5

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
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3274	2	14	9	Y	13	12	1			2
05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3125	2	14	9	Y	13	13	1			2
06	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2415	2	13	9	Y	12	12	1			2
07	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3237	2	17	9	Y	15	15	1			2
08	3410	X	2582	-0-	-828	-0-	2571	2	11	9	Y	10	11	1			1
*09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3299	2	26	9	Y	24	21	1			4

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
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	267	2	14	9	Y	13	12	1			2
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	260	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	425	2	6	9	Y	5	6	1			1
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	479	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	279	X	274	-0-	-5	-0-	271	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*09	477	X	477	-0-	-0-	-0-	470	2	7	9	Y	6	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4911	-0-	-99	-0-	4885	2	26	9	Y	24	22	1			4
05	5177	X	5062	-0-	-115	-0-	5038	2	24	9	Y	22	22	1			4
06	5010	X	4811	-0-	-199	-0-	4798	2	13	9	Y	12	14	1			2
07	5146	X	4696	-0-	-450	-0-	4686	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	5146	X	4701	-0-	-445	-0-	4692	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	4920	X	4461	-0-	-459	-0-	4452	2	9	9	Y	8	8	1			1

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
04	5490	X	5327	-0-	-163	-0-	5320	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	5673	X	5523	-0-	-150	-0-	5516	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	5490	X	5000	-0-	-490	-0-	4993	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	5673	X	5325	-0-	-348	-0-	5318	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	5456	X	5412	-0-	-44	-0-	5405	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	5280	X	5106	-0-	-174	-0-	5100	2	6	9	Y	5	5	1			1

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
04	3000	N	1546	-0-	-1454	481	1450	2	96	9	Y	87	83	1			13
05	1780	N	1299	-0-	-481	-0-	1204	2	95	9	Y	86	88	1			11
06	2040	N	960	-0-	-1080	-0-	934	2	26	9	Y	24	30	1			5
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1923	2	78	9	Y	71	68	1			8
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1977	2	80	9	Y	73	71	1			10
*09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1753	2	75	9	Y	68	67	1			11

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
04	2310	X	2156	-0-	-154	-0-	2128	2	28	9	Y	25	23	1			4
05	2325	X	2046	-0-	-279	-0-	2021	2	25	9	Y	23	23	1			4
06	2250	X	1936	-0-	-314	-0-	1912	2	24	9	Y	22	22	1			4
07	2325	X	1916	-0-	-409	-0-	1888	2	28	9	Y	25	26	1			3
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2150	2	29	9	Y	26	25	1			4
*09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2123	2	25	9	Y	23	23	1			4

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

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

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2082	2	47	9	Y	43	40	1			7
05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2707	2	20	9	Y	18	22	1			3
06	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2909	2	21	9	Y	19	18	1			4
07	3100	N	3178	-0-	78	78	3156	2	22	9	Y	20	22	1			2
08	3070	N	2992	-0-	-78	-0-	2968	2	24	9	Y	22	21	1			3
*09	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2921	2	22	9	Y	20	20	1			3

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	923	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	986	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	900	N	455	-0-	-445	-0-	454	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	649	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	992	N	464	-0-	-528	-0-	463	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	5071	-0-	-29	-0-	5014	2	57	9	Y	52	49	1			8
05	5270	X	4662	-0-	-608	-0-	4608	2	54	9	Y	49	49	1			8
06	5100	X	4485	-0-	-615	-0-	4431	2	54	9	Y	49	48	1			9
07	5270	X	4828	-0-	-442	-0-	4769	2	59	9	Y	54	57	1			6
08	5208	X	4908	-0-	-300	-0-	4849	2	59	9	Y	54	53	1			7
09	5040	X	4460	-0-	-580	-0-	4404	2	56	9	Y	51	50	1			8

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5296	2	61	9	Y	55	52	1			12
05	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5634	2	61	9	Y	55	53	1			14
06	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5372	2	32	9	Y	29	38	1			5
07	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5318	2	47	9	Y	43	36	1			12
*08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	4980	2	41	9	Y	37	35	1			14
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					14

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			Y	-0-					-0-
06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
07	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3533	-0-	-32	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
09	3450	X	3433	-0-	-17	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	3930	-0-	-660	-0-	3884	2	46	9	Y	42	39	1			7
05	4495	X	4164	-0-	-331	-0-	4146	2	18	9	Y	16	21	1			2
06	4440	X	3928	-0-	-512	-0-	3920	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	4588	X	3953	-0-	-635	-0-	3921	2	32	9	Y	29	26	1			4
08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4194	2	43	9	Y	39	38	1			5
*09	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4078	2	41	9	Y	37	36	1			6

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
04	2760	X	2615	-0-	-145	-0-	2576	2	39	9	Y	35	32	1			10
05	2852	X	2721	-0-	-131	-0-	2686	2	35	9	Y	32	31	1			11
06	2730	X	2580	-0-	-150	-0-	2551	2	29	9	Y	26					37
07	2697	X	2660	-0-	-37	-0-	2630	2	30	9	Y	27	31	1			33
08	2728	N	2599	-0-	-129	-0-	2574	2	25	9	Y	23	32	1			24
09	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	4230	X	3966	-0-	-264	-0-	3932	2	34	9	Y	31	30	1			5
05	4371	X	3947	-0-	-424	-0-	3915	2	32	9	Y	29	29	1			5
06	4230	X	3936	-0-	-294	-0-	3905	2	31	9	Y	28	28	1			5
07	4371	X	4083	-0-	-288	-0-	4047	2	36	9	Y	33	34	1			4
08	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4018	2	35	9	Y	32	32	1			4
09	3810	X	3652	-0-	-158	-0-	3619	2	33	9	Y	30	29	1			5

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	5698	-0-	-782	-0-	5698	2			Y	-0-					-0-
05	6696	X	6255	-0-	-441	-0-	6255	2			Y	-0-					-0-
06	6090	X	6008	-0-	-82	-0-	6008	2			Y	-0-					-0-
07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			Y	-0-					-0-
*08	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			Y	-0-					-0-
09	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					-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
04	4230	X	3870	-0-	-360	-0-	3781	2	89	9	Y	81	77	1			24
05	4371	X	4351	-0-	-20	-0-	4305	2	46	9	Y	42	63	1			3
06	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4213	2	29	9	Y	26	19	1			10
07	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4368	2	33	9	Y	30	29	1			11
08	4340	X	4296	-0-	-44	-0-	4251	2	45	9	Y	41	47	1			5
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3125	2	70	9	Y	64	60	1			10
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3271	2	66	9	Y	60	60	1			10
06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3163	2	66	9	Y	60	59	1			11
07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3238	2	74	9	Y	67	70	1			8
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3137	2	73	9	Y	66	65	1			9
*09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2882	2	68	9	Y	62	61	1			10

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	198	2	7	9	Y	6	5	1			1
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	186	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	257	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	263	2	6	9	Y	5	4	1			1
*09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	232	2	3	9	Y	3	3	1			1

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
04	3360	X	2828	-0-	-532	-0-	2814	2	14	9	Y	13	12	1			2
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3417	2	14	9	Y	13	13	1			2
06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3275	2	14	9	Y	13	13	1			2
07	3286	X	3096	-0-	-190	-0-	3079	2	17	9	Y	15	15	1			2
08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3307	2	15	9	Y	14	14	1			2
09	3210	X	3195	-0-	-15	-0-	3181	2	14	9	Y	13	13	1			2

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2854	-0-	-236	-0-	2831	2	23	9	Y	21	20	1			3
05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3571	2	21	9	Y	19	19	1			3
06	3090	X	3019	-0-	-71	-0-	3000	2	19	9	Y	17	17	1			3
07	3193	X	3070	-0-	-123	-0-	3049	2	21	9	Y	19	20	1			2
08	3162	X	2964	-0-	-198	-0-	2942	2	22	9	Y	20	19	1			3
09	3060	X	2879	-0-	-181	-0-	2859	2	20	9	Y	18	18	1			3

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
04	4170	X	3986	-0-	-184	-0-	3829	2	157	9	Y	143	135	1			22
05	4216	X	4086	-0-	-130	-0-	3980	2	106	9	Y	96	107	1			11
06	3990	X	3906	-0-	-84	-0-	3873	2	33	9	Y	30	35	1			6
07	4030	X	3535	-0-	-495	-0-	3501	2	34	9	Y	31	33	1			4
08	3906	X	3400	-0-	-506	-0-	3363	2	37	9	Y	34	33	1			5
09	3780	X	3540	-0-	-240	-0-	3506	2	34	9	Y	31	31	1			5

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
04	4050	X	3911	-0-	-139	-0-	3867	2	44	9	Y	40	38	1			6
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4251	2	42	9	Y	38	38	1			6
06	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4396	2	42	9	Y	38	37	1			7
07	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4516	2	47	9	Y	43	45	1			5
08	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4447	2	46	9	Y	42	41	1			6
*09	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4281	2	43	9	Y	39	39	1			6

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
04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2770	2	23	9	Y	21	20	1			3
05	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2754	2	23	9	Y	21	21	1			3
06	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2608	2	24	9	Y	22	21	1			4
07	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2664	2	33	9	Y	30	31	1			3
08	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2645	2	33	9	Y	30	29	1			4
*09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2518	2	30	9	Y	27	27	1			4

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
04	1380	N	1208	-0-	-172	-0-	1194	2	14	9	Y	13	16	1			1
05	1333	N	953	-0-	-380	-0-	953	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1692	2	7	9	Y	6	4	1			2
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1499	2	12	9	Y	11	12	1			1
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1750	2	17	9	Y	15	14	1			2
*09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1694	2	14	9	Y	13	13	1			2

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
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2385	2	51	9	Y	46	43	1			7
05	2542	N	2448	-0-	-94	-0-	2400	2	48	9	Y	44	44	1			7
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2333	2	45	9	Y	41	41	1			7
07	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2458	2	46	9	Y	42	44	1			5
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2416	2	46	9	Y	42	41	1			6
*09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2304	2	42	9	Y	38	38	1			6

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
04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3649	2	29	9	Y	26	24	1			4
05	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3794	2	28	9	Y	25	25	1			4
06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3678	2	28	9	Y	25	24	1			5
07	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3771	2	30	9	Y	27	29	1			3
08	3782	X	3715	-0-	-67	-0-	3684	2	31	9	Y	28	27	1			4
09	3660	X	3556	-0-	-104	-0-	3527	2	29	9	Y	26	26	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2609	-0-	-271	-0-	2581	2	28	9	Y	25	20	1			5
05	2976	X	2551	-0-	-425	-0-	2507	2	44	9	Y	40	38	1			7
06	2880	X	2445	-0-	-435	-0-	2402	2	43	9	Y	39	39	1			7
07	2976	X	2409	-0-	-567	-0-	2361	2	48	9	Y	44	46	1			5
08	2480	N	2069	-0-	-411	-0-	2023	2	46	9	Y	42	41	1			6
09	2400	N	2231	-0-	-169	-0-	2187	2	44	9	Y	40	40	1			6

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
04	2790	X	2248	-0-	-542	-0-	2211	2	37	9	Y	34	35	1			4
05	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6417	2	73	9	Y	66	58	1			12
06	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6031	2	90	9	Y	82	79	1			15
07	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5897	2	100	9	Y	91	96	1			10
08	6479	X	5663	-0-	-816	-0-	5562	2	101	9	Y	92	89	1			13
09	6270	X	4937	-0-	-1333	-0-	4845	2	92	9	Y	84	84	1			13

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
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3431	2	12	9	Y	11	10	1			2
05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3584	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3398	2	11	9	Y	10	10	1			2
07	3503	X	3487	-0-	-16	-0-	3476	2	11	9	Y	10	11	1			1
08	3596	X	3282	-0-	-314	-0-	3269	2	13	9	Y	12	11	1			2
09	3480	X	3230	-0-	-250	-0-	3219	2	11	9	Y	10	10	1			2

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

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13710	X	13351	-0-	-359	-0-	13303	2	48	9	Y	44	41	1			7
05	14167	X	13559	-0-	-608	-0-	13512	2	47	9	Y	43	42	1			8
06	15027	X	15027	-0-	-0-	-0-	14960	2	67	9	Y	61	58	1			11
07	15717	X	15717	-0-	-0-	-0-	15641	2	76	9	Y	69	72	1			8
08	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	15258	2	75	9	Y	68	67	1			9
*09	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	14477	2	70	9	Y	64	63	1			10

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20010	X	19359	-0-	-651	-0-	19305	2	54	9	Y	49	46	1			8
05	20677	X	18858	-0-	-1819	-0-	18808	2	50	9	Y	45	46	1			7
06	20010	X	18420	-0-	-1590	-0-	18380	2	40	9	Y	36	36	1			7
07	20677	X	19228	-0-	-1449	-0-	19184	2	44	9	Y	40	42	1			5
08	18435	X	18435	-0-	-0-	-0-	18391	2	44	9	Y	40	39	1			6
*09	17554	X	17554	-0-	-0-	-0-	17513	2	41	9	Y	37	37	1			6

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17760	X	16194	-0-	-1566	-0-	16121	2	73	9	Y	66	62	1			10
05	18352	X	15999	-0-	-2353	-0-	15932	2	67	9	Y	61	62	1			9
06	17760	X	15315	-0-	-2445	-0-	15262	2	53	9	Y	48	48	1			9
07	17701	X	15406	-0-	-2295	-0-	15349	2	57	9	Y	52	55	1			6
08	14995	X	14995	-0-	-0-	-0-	14938	2	57	9	Y	52	51	1			7
*09	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	14191	2	54	9	Y	49	48	1			8

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

04	540	N	522	-0-	-18	-0-	300	1	210	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	310	1	234	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	300	1	212	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	310	1	235	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	310	1	212	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
*09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	300	1	216	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 9416

04	360	N	142	-0-	-218	-0-	17	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	380	2	1	9	Y	1					1
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	340	2	3	9	Y	3	1	1			3
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	345	2	8	9	Y	7					10
09	390	N	288	-0-	-102	-0-	285	2	3	9	Y	3	6	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
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-

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
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2018 - W/O TO 06-284360

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
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-

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
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-

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
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	87	2	2	9	Y	2					5
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	159	2	4	9	Y	4					9
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	2					11
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	88	2	9	9	Y	8	8	1			11
08	155	N	112	-0-	-43	-0-	108	2	4	9	Y	4					15
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	81	2	2	9	Y	2					17

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
04	DLQ G-10		1342	-0-	1342	2049	1342	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1217	-0-	1217	3266	1217	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1434	-0-	-1466	1800	1434	2			Y	-0-					-0-
07	2767	N	967	-0-	-1800	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	896	-0-	-313	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	830	-0-	-520	-0-	830	2			Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1770	2	21	9	Y	19	21	1			12
05	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	1840	2	20	9	Y	18	20	1			10
06	1830	N	1743	-0-	-87	-0-	1735	2	8	9	Y	7	12	1			5
07	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1816	2	3	9	Y	3	6	1			2
08	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	1604	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	1740	N	1297	-0-	-443	-0-	1294	2	3	9	Y	3	3	1			1

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334

04	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	1450	2	6	9	Y	5	9	1			3
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1498	2	8	9	Y	7	5	1			5
06	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	1515	2	8	9	Y	7	5	1			7
07	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1505	2	12	9	Y	11					18
08	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	1490	2	12	9	Y	11	10	1			19
09	1530	N	1456	-0-	-74	-0-	1446	2	10	9	Y	9	10	1			18

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

04	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			Y	-0-					3
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			Y	-0-					3
06	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	2			Y	-0-					3
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			Y	-0-					3
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	425	2	6	9	Y	5					8
*09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	367	2	14	9	Y	13	13	1			8

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	174	1	1280	2	Y	2					7
							2	9									
05	1612	N	1175	-0-	-437	-0-	621	1	553	2	Y	1					8
							1	9									
06	840	N	474	-0-	-366	-0-	472	2	2	9	Y	2					10
07	1519	N	493	-0-	-1026	-0-	481	2	12	9	Y	11	8	1			13
08	589	N	481	-0-	-108	-0-	466	2	15	9	Y	14					27
09	480	N	284	-0-	-196	-0-	280	2	4	9	Y	4	17	1			14

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370

04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	2	3	9	Y	3					7
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	166	2	4	9	Y	4					11
06	120	N	41	-0-	-79	-0-	40	2	1	9	Y	1					12
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	219	2	3	9	Y	3	9	1			6
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	99	2	2	9	Y	2					8
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	Y	1					9

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
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1					1
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	Y	1					1
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	140	2	1	9	Y	1					1

PETER 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099227 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8822 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2018 - PLUGGED 05/16/18

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

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

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
04	DLQ	G-10	1047	-0-	1047	2418	1047	2			Y	-0-					3
05	DLQ	G-10	899	-0-	899	3317	899	2			Y	-0-	3	1			-0-
06	2900	N	984	-0-	-1916	1401	984	2			Y	-0-					-0-
07	2272	N	871	-0-	-1401	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	589	-0-	-101	-0-	589	2			Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	145	-0-	145	305	145	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	193	-0-	193	498	193	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	154	-0-	154	652	154	2			Y	-0-					-0-
07	830	X	178	-0-	-652	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

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

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
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-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

04	1230	N	686	-0-	-544	-0-	682	2	4	9	Y	4	12	1			13
05	1488	N	1114	-0-	-374	-0-	1101	2	13	9	Y	12	11	1			14
06	1140	N	462	-0-	-678	-0-	459	2	3	9	Y	3	10	1			7
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-	6	1			1
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					1
*09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-	1	1			-0-

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

04	780	N	464	-0-	-316	-0-	461	2	3	9	Y	3					36
05	806	N	443	-0-	-363	-0-	439	2	4	9	Y	4	20	1			20
06	780	N	670	-0-	-110	-0-	662	2	8	9	Y	7	17	1			10
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					10
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-	6	1			4
09	660	N	289	-0-	-371	-0-	289	2			Y	-0-	3	1			1

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

04	DLQ	G-10	1075	-0-	1075	1776	1075	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	1076	-0-	1076	2852	1076	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	768	-0-	-2132	720	768	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1016	-0-	-720	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	681	-0-	-249	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
*09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

04	DLQ	G-10	1627	-0-	1627	2480	1608	2	19	9	Y	17					102
05	DLQ	G-10	995	-0-	995	3475	995	2			Y	-0-	95	1			7
06	2900	N	996	-0-	-1904	1571	996	2			Y	-0-					7
07	3100	N	4991	-0-	1891	3462	4991	2			Y	-0-	7	1			-0-
08	3100	N	5304	-0-	2204	5666	5304	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	5304	-0-	2304	7970	5304	2			Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

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-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	Y	1					1
08	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			Y	-0-	1	1			-0-
*09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1	9	Y	1					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		201	-0-	201	385	201	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		113	-0-	113	498	101	2	12	9	Y	11	3	1			11
06	498	N	-0-	-0-	-498	-0-					Y	-0-					11
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	900	2	15	9	Y	14	18	1			7
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2020	2	26	9	Y	24					31
*09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1675	2	20	9	Y	18					49

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

04	DLQ G-10		1647	-0-	1647	3009	1632	2	15	9	Y	14					82
05	DLQ G-10		474	-0-	474	3483	473	2	1	9	Y	1	77	1			6
06	2900	N	192	-0-	-2708	775	192	2			Y	-0-					6
07	2646	N	1871	-0-	-775	-0-	1871	2			Y	-0-	6	1			-0-
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
*09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	708	2	4	9	Y	4	5	1			3
05	744	N	677	-0-	-67	-0-	671	2	6	9	Y	5	5	1			3
06	660	N	599	-0-	-61	-0-	597	2	2	9	Y	2	3	1			2
07	744	N	615	-0-	-129	-0-	615	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	2			Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1976	2	21	9	Y	19	21	1			12
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2040	2	20	9	Y	18	20	1			10
06	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	1860	2	17	9	Y	15	14	1			11
07	1953	N	1177	-0-	-776	-0-	1162	2	15	9	Y	14	14	1			11
08	2015	N	531	-0-	-1484	-0-	512	2	19	9	Y	17	21	1			7
09	1890	N	333	-0-	-1557	-0-	316	2	17	9	Y	15	15	1			7

ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1918	2	21	9	Y	19	20	1			12
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1702	2	20	9	Y	18	20	1			10
06	1680	N	185	-0-	-1495	-0-	183	2	2	9	Y	2	10	1			2
07	2015	N	493	-0-	-1522	-0-	483	2	10	9	Y	9	4	1			7
08	1736	N	398	-0-	-1338	-0-	386	2	12	9	Y	11	13	1			5
*09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	406	2	11	9	Y	10	10	1			5

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154786 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8602 - 9224

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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164

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-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320

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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 157372 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8836 - 9230

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/29/2018

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157841 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224

04	1830	N	1107	-0-	-723	-0-	132 4	1 9	971	2	Y	4					9
05	1798	N	290	-0-	-1508	-0-	153 1	1 9	136	2	Y	1					10
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1937	2	2	9	Y	2					12
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1805	2	7	9	Y	6	9	1	1	8	8
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1815	2	8	9	Y	7					15
09	1950	N	1460	-0-	-490	-0-	1457	2	3	9	Y	3	10	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 158088 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8910 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/02/2018

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
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-	1	1			1
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	Y	2					3
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	Y	1	2	1			2
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					2
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-	1	1			1
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					1

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
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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
04	T. A.		-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-

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
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-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1148	-0-	-112	-0-	1137	2	11	9	Y	10					20
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1206	2	15	9	Y	14	21	1			13
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1156	2	13	9	Y	12					25
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1194	2	14	9	Y	13	19	1			19
08	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1191	2	12	9	Y	11	21	1			9
*09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1202	2	14	9	Y	13					22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					55
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	987	2	2	9	Y	2					57
06	1920	N	729	-0-	-1191	-0-	676	2	53	9	Y	48					105
07	1581	N	1172	-0-	-409	-0-	1084	2	88	9	Y	80					185
08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2209	2	12	9	Y	11					196
*09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					88

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156

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-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

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-

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

*02	DLQ G-10		838	-0-	838	838	831	2	7	9	Y	6	12	1			6
*03	DLQ G-10		1052	-0-	1052	1890	1049	2	3	9	Y	3					9
04	DLQ G-10		892	-0-	892	2782	889	2	3	9	Y	3					12
05	DLQ G-10		1172	-0-	1172	3954	1127	2	45	9	Y	41	11	1			42
06	2900	N	1131	-0-	-1769	2185	1102	2	29	9	Y	26					68
*07	3100	N	1212	-0-	-1888	297	1133	2	79	9	Y	72	104	1			36
08	T. A.		1142	-0-	1142	1439	1084	2	58	9	Y	53					89
09	T. A.		986	-0-	986	2425	943	2	43	9	Y	39					128

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426

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-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330

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-

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
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2125	2	19	9	Y	17	29	1			21
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2207	2	11	9	Y	10					31
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2558	2	9	9	Y	8	12	1			27
07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2485	2	9	9	Y	8	1	8			34
08	2232	N	1557	-0-	-675	-0-	1546	2	11	9	Y	10	14	1			30
*09	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2717	2	8	9	Y	7	14	1			23

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
04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2639	2	30	9	Y	27	36	1			31
05	2697	N	2473	-0-	-224	-0-	2460	2	13	9	Y	12					43
06	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2779	2	10	9	Y	9	17	1			35
07	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2884	2	9	9	Y	8	1	8			42
08	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2856	2	15	9	Y	14	17	1	1	8	38
*09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2739	2	9	9	Y	8	18	1	1	8	27

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

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

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
04	990	N	972	-0-	-18	-0-	961	2	11	9	Y	10					28
05	868	N	748	-0-	-120	-0-	736	2	12	9	Y	11	16	1			23
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	953	2	17	9	Y	15	17	1			21
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1049	2	19	9	Y	17	1	8			37
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	888	2	20	9	Y	18	24	1			31
09	960	N	792	-0-	-168	-0-	780	2	12	9	Y	11	26	1			16

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
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-

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

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

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2261	2	4	9	Y	4	6	1			2
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2450	2	4	9	Y	4	3	1			3
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2348	2	7	9	Y	6	3	1			6
07	2356	N	1500	-0-	-856	-0-	1491	2	9	9	Y	8					14
08	2449	N	1944	-0-	-505	-0-	1938	2	6	9	Y	5	7	1			12
09	2370	N	2174	-0-	-196	-0-	2164	2	10	9	Y	9	6	1			15

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
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-

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
04	DLQ G-10		385	-0-	385	704	385	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		566	-0-	566	1270	566	2			Y	-0-					-0-
06	1807	N	537	-0-	-1270	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
*09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			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
04	2730	X	2628	-0-	-102	-0-	2625	2	3	9	Y	3	19	1			17
05	2294	X	1508	-0-	-786	-0-	1508	2			Y	-0-					17
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			Y	-0-					17
07	2728	X	2320	-0-	-408	-0-	2319	2	1	9	Y	1					18
08	2728	X	2277	-0-	-451	-0-	2274	2	3	9	Y	3					21
09	2910	X	2324	-0-	-586	-0-	2296	2	28	9	Y	25	11	1			35

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
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-

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
04	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	1130	2	3	9	Y	3					13
05	1209	N	599	-0-	-610	-0-	599	2			Y	-0-					13
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					13
07	1178	N	848	-0-	-330	-0-	848	2			Y	-0-					13
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1582	2	6	9	Y	5					18
09	1260	N	832	-0-	-428	-0-	822	2	10	9	Y	9	23	1			4

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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 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-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2018 - PLUGGED 05/17/18

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

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		7919	-0-	7919	7919	7919	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		6822	-0-	6822	14741	6822	2			Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

04	780	N	558	-0-	-222	-0-	552	2	6	9	Y	5					36
05	744	N	599	-0-	-145	-0-	585	2	14	9	Y	13	21	1			28
06	630	N	549	-0-	-81	-0-	542	2	7	9	Y	6	23	1			11
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			Y	-0-					11
08	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			Y	-0-	7	1			4
09	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	2			Y	-0-	3	1			1

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

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-

WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					75
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					75
06	1590	N	1086	-0-	-504	-0-	1064	2	22	9	Y	20					95
07	1643	N	1129	-0-	-514	-0-	1110	2	19	9	Y	17					112
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1009	2	15	9	Y	14	3	8			123
09	1080	N	904	-0-	-176	-0-	892	2	12	9	Y	11	87	1	3	8	44

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1349	2	12	9	Y	11	15	1			7
05	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	1986	2	19	9	Y	17	15	1			9
06	1380	N	869	-0-	-511	-0-	865	2	4	9	Y	4	10	1			3
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1974	2	12	9	Y	11	5	1			9
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2012	2	15	9	Y	14	17	1			6
*09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2158	2	18	9	Y	16	14	1			8

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
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3080	2	20	9	Y	18	14	1			12
05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3111	2	20	9	Y	18	20	1			10
06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2857	2	19	9	Y	17	14	1			13
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3394	2	25	9	Y	23	18	1	1	8	17
08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3243	2	26	9	Y	24	31	1			10
09	3090	X	3011	-0-	-79	-0-	2982	2	29	9	Y	26	23	1			13

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
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	172	2	8	9	Y	7					19
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	188	2	10	9	Y	9	11	1			17
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	187	2	13	9	Y	12	13	1			16
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	137	2	8	9	Y	7					23
08	186	N	109	-0-	-77	-0-	108	2	1	9	Y	1	15	1			9
09	210	N	154	-0-	-56	-0-	152	2	2	9	Y	2	8	1			3

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
04	1200	N	848	-0-	-352	-0-	845	2	3	9	Y	3					7
05	1147	N	909	-0-	-238	-0-	905	2	4	9	Y	4					11
06	900	N	793	-0-	-107	-0-	792	2	1	9	Y	1					12
07	868	N	818	-0-	-50	-0-	812	2	6	9	Y	5	9	1	1	8	7
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	939	2	1	9	Y	1					8
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	759	2	1	9	Y	1					9

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
04	810	N	771	-0-	-39	-0-	768	2	3	9	Y	3	11	1			12
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	980	2	13	9	Y	12	10	1			14
06	810	N	668	-0-	-142	-0-	660	2	8	9	Y	7	10	1			11
07	806	N	740	-0-	-66	-0-	736	2	4	9	Y	4	9	1			6
08	992	N	707	-0-	-285	-0-	703	2	4	9	Y	4					10
*09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	803	2	4	9	Y	4	11	1			3

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
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3059	2	15	9	Y	14					72
05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3580	2	2	9	Y	2					74
06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			Y	-0-					74
07	3131	X	2992	-0-	-139	-0-	2991	2	1	9	Y	1	1	8			74
08	3596	X	2939	-0-	-657	-0-	2914	2	25	9	Y	23	1	8			96
09	3630	X	3126	-0-	-504	-0-	3068	2	58	9	Y	53	122	1	1	8	26

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
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2034	2	22	9	Y	20					76
05	2139	N	1974	-0-	-165	-0-	1952	2	22	9	Y	20					96
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1860	2	21	9	Y	19					115
07	2139	N	1969	-0-	-170	-0-	1946	2	23	9	Y	21	95	1	1	8	40
08	1984	N	1981	-0-	-3	-0-	1959	2	22	9	Y	20					60
*09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1879	2	21	9	Y	19					79

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2002	2	97	9	N	88					88
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1993	2	13	9	N	12					100
06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2322	2	11	9	N	10					110
07	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2830	2	17	9	N	15					125
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1378	2	13	9	N	12					137
*09	1950	N	1220	-0-	-730	-0-	1211	2	9	9	N	8	5	8			140

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
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					112
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					112
06	1710	N	1127	-0-	-583	-0-	1036	2	91	9	N	83					195
07	1860	N	1576	-0-	-284	-0-	1546	2	30	9	N	27	185	1			37
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1328	2	54	9	N	49	11	8			75
09	1140	N	951	-0-	-189	-0-	910	2	41	9	N	37	12	8			100

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
04	4140	X	4082	-0-	-58	-0-	4052	2	30	9	Y	27	36	1			31
05	4216	X	4195	-0-	-21	-0-	4182	2	13	9	Y	12					43
06	4080	X	3995	-0-	-85	-0-	3985	2	10	9	Y	9	17	1			35
07	4216	X	4147	-0-	-69	-0-	4136	2	11	9	Y	10	3	8			42
08	4216	X	4177	-0-	-39	-0-	4162	2	15	9	Y	14	17	1	1	8	38
09	4080	X	4004	-0-	-76	-0-	3995	2	9	9	Y	8	18	1	1	8	27

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
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1869	2	36	9	Y	33	41	1			36
05	2263	N	1927	-0-	-336	-0-	1884	2	43	9	Y	39					75
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1983	2	21	9	Y	19	52	1			42
07	1984	N	1385	-0-	-599	-0-	1354	2	31	9	Y	28	47	1	2	8	21
08	1922	N	834	-0-	-1088	-0-	816	2	18	9	Y	16	30	1	1	8	6
09	1950	N	1149	-0-	-801	-0-	1113	2	36	9	Y	33	2	8			37

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
04	3360	X	2205	-0-	-1155	-0-	2188	2	17	9	Y	15	28	1			8
05	3472	X	56	-0-	-3416	-0-	53	2	3	9	Y	3	9	1			2
06	2910	X	136	-0-	-2774	-0-	132	2	4	9	Y	4	2	1			4
07	3007	X	83	-0-	-2924	-0-	74	2	9	9	Y	8	1	8			11
08	2821	X	51	-0-	-2770	-0-	41	2	10	9	Y	9	6	1	1	8	13
09	2220	X	71	-0-	-2149	-0-	58	2	13	9	Y	12	7	1	1	8	17

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
04	930	N	871	-0-	-59	-0-	864	2	7	9	Y	6	64	1			38
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1485	2	25	9	Y	23					61
06	1140	N	569	-0-	-571	-0-	565	2	4	9	Y	4					65
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1149	2	61	9	Y	55	61	1	3	8	56
08	1519	N	1025	-0-	-494	-0-	1002	2	23	9	Y	21	3	8			74
*09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1046	2	32	9	Y	29	2	8			101

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
04	3660	X	2009	-0-	-1651	-0-	1970	2	39	9	Y	35					70
05	3782	X	3060	-0-	-722	-0-	2994	2	66	9	Y	60	76	1			54
06	3510	X	3305	-0-	-205	-0-	3260	2	45	9	Y	41					95
07	3627	X	3509	-0-	-118	-0-	3461	2	48	9	Y	44	73	1	3	8	63
08	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3212	2	39	9	Y	35	69	1	2	8	27
09	3300	X	2681	-0-	-619	-0-	2637	2	44	9	Y	40	1	8			66

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
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-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326

04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					1
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	187	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	184	2	1	9	Y	1					2
07	279	N	190	-0-	-89	-0-	188	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	Y	1	2	1			1
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	211	2	2	9	Y	2					3

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344

04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1					1
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	150	N	88	-0-	-62	-0-	87	2	1	9	Y	1					1
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	87	2	1	9	Y	1					1

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
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-

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368

04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3843	2	28	9	Y	25					57
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3458	2	36	9	Y	33					90
06	3600	X	2790	-0-	-810	-0-	2781	2	9	9	Y	8					98
07	3720	X	3341	-0-	-379	-0-	3300	2	41	9	Y	37	73	1	1	8	61
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3994	2	19	9	Y	17					78
09	3150	X	3091	-0-	-59	-0-	3080	2	11	9	Y	10					88

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389

04	7290	X	6537	-0-	-753	-0-	6490	2	47	9	Y	43	75	1			22
05	7223	X	6688	-0-	-535	-0-	6629	2	59	9	Y	54	40	1			36
06	6990	X	6196	-0-	-794	-0-	6178	2	18	9	Y	16	38	1			14
07	7223	X	6230	-0-	-993	-0-	6202	2	28	9	Y	25	1	8			38
08	6603	X	6245	-0-	-358	-0-	6221	2	24	9	Y	22	20	1	1	8	39
09	6390	X	5814	-0-	-576	-0-	5792	2	22	9	Y	20	21	1	1	8	37

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195

04	3840	X	3388	-0-	-452	-0-	3367	2	21	9	Y	19	21	1			12
05	3968	X	3379	-0-	-589	-0-	3359	2	20	9	Y	18	20	1			10
06	3840	X	3326	-0-	-514	-0-	3309	2	17	9	Y	15	14	1			11
07	3565	X	3359	-0-	-206	-0-	3338	2	21	9	Y	19	15	1	1	8	14
08	3410	X	3405	-0-	-5	-0-	3384	2	21	9	Y	19	25	1			8
*09	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3353	2	22	9	Y	20	18	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
04	3690	X	2631	-0-	-1059	-0-	2623	2	8	9	Y	7	21	1			23
05	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3818	2	28	9	Y	25	20	1			28
06	3690	X	2763	-0-	-927	-0-	2741	2	22	9	Y	20	21	1			27
07	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3010	2	28	9	Y	25	24	1			28
08	3658	X	2919	-0-	-739	-0-	2898	2	21	9	Y	19	1	8			46
09	3540	X	2559	-0-	-981	-0-	2533	2	26	9	Y	24	53	1	1	8	16

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
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	Y	1					4
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	356	2	2	9	Y	2	2	1			4
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-	3	1			1
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					1
08	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			Y	-0-					1
*09	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	2			Y	-0-					1

NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3312	-0-	-708	-0-	3297	2	15	9	Y	14	80	1			70
05	4154	X	1616	-0-	-2538	-0-	1609	2	7	9	Y	6					76
06	4020	X	1195	-0-	-2825	-0-	1195	2			Y	-0-					76
07	3534	X	937	-0-	-2597	-0-	937	2			Y	-0-					76
08	1271	X	823	-0-	-448	-0-	823	2			Y	-0-					76
09	1230	X	689	-0-	-541	-0-	688	2	1	9	Y	1	43	1			34

PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2959	-0-	-251	-0-	2924	2	35	9	Y	32					164
05	3317	X	3018	-0-	-299	-0-	2984	2	34	9	Y	31	164	1			31
06	3210	X	2873	-0-	-337	-0-	2858	2	15	9	Y	14					45
07	3069	X	2978	-0-	-91	-0-	2953	2	25	9	Y	23					54
08	3007	X	2583	-0-	-424	-0-	2570	2	13	9	Y	12					66
09	2910	X	2440	-0-	-470	-0-	2434	2	6	9	Y	5					71

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3592	-0-	-458	-0-	3559	2	33	9	Y	30	78	1			46
05	3968	X	3825	-0-	-143	-0-	3760	2	65	9	Y	59					105
06	3840	X	3579	-0-	-261	-0-	3545	2	34	9	Y	31	78	1			58
07	3968	X	3636	-0-	-332	-0-	3605	2	31	9	Y	28					86
08	3813	X	3376	-0-	-437	-0-	3346	2	30	9	Y	27	64	1			49
09	3690	X	3585	-0-	-105	-0-	3540	2	45	9	Y	41					90

PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	398	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	Y	2	2	1			1
*09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	512	2	3	9	Y	3					4

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2686	-0-	-314	-0-	2667	2	19	9	Y	17	36	1			20
05	3100	X	2738	-0-	-362	-0-	2716	2	22	9	Y	20					40
06	3000	X	2764	-0-	-236	-0-	2755	2	9	9	Y	8	28	1			20
07	3100	X	2668	-0-	-432	-0-	2649	2	19	9	Y	17	23	1	1	8	13
08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2828	2	21	9	Y	19	23	1	2	8	7
*09	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2787	2	30	9	Y	27	2	8			32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	2263	-0-	-1517	-0-	266	1	1955	2	Y	38					99
							42	9									
05	3906	X	1590	-0-	-2316	-0-	839	1	747	2	Y	4					103
							4	9									
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4314	2	33	9	Y	30					133
07	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4025	2	73	9	Y	66	99	1	2	8	98
08	3906	X	3895	-0-	-11	-0-	3805	2	90	9	Y	82					180
09	4350	X	3830	-0-	-520	-0-	3775	2	55	9	Y	50	114	1	1	8	115

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
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-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3218	2	58	9	Y	53	71	1			63
05	3348	X	2922	-0-	-426	-0-	2899	2	23	9	Y	21					84
06	3210	X	2973	-0-	-237	-0-	2964	2	9	9	Y	8	33	1			59
07	3379	X	2814	-0-	-565	-0-	2810	2	4	9	Y	4	1	8			62
08	3255	X	2978	-0-	-277	-0-	2970	2	8	9	Y	7	25	1			44
09	3150	X	2741	-0-	-409	-0-	2738	2	3	9	Y	3	20	1			27

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3489	-0-	-51	-0-	3431	2	58	9	Y	53	71	1			63
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3513	2	24	9	Y	22					85
06	3510	X	3509	-0-	-1	-0-	3489	2	20	9	Y	18	34	1			69
07	3627	X	3571	-0-	-56	-0-	3553	2	18	9	Y	16	2	8			83
08	3472	X	2747	-0-	-725	-0-	2721	2	26	9	Y	24	33	1	1	8	73
09	3360	X	3137	-0-	-223	-0-	3122	2	15	9	Y	14	34	1	1	8	52

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	373	-0-	-2597	-0-	373	2			Y	-0-					124
05	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	965	2	75	9	Y	68					192
06	641	X	641	-0-	-0-	-0-	635	2	6	9	Y	5					197
07	555	X	555	-0-	-0-	-0-	552	2	3	9	Y	3	1	8			199
08	806	N	257	-0-	-549	-0-	257	2			Y	-0-					199
09	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	2			Y	-0-					199

ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	981	-0-	-9	-0-	971	2	10	9	Y	9	10	1			6
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1189	2	9	9	Y	8	9	1			5
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2061	2	17	9	Y	15	9	1			11
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1629	2	21	9	Y	19	15	1	1	8	14
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1880	2	21	9	Y	19	25	1			8
09	2070	N	1604	-0-	-466	-0-	1582	2	22	9	Y	20	18	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4298	2	22	9	Y	20					71
05	4092	X	3882	-0-	-210	-0-	3860	2	22	9	Y	20					91
06	3180	X	2704	-0-	-476	-0-	2689	2	15	9	Y	14					105
07	4464	X	3948	-0-	-516	-0-	3929	2	19	9	Y	17	87	1	3	8	32
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3287	2	17	9	Y	15	3	8			44
*09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3739	2	18	9	Y	16	4	8			56

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4898	2	10	9	Y	9	76	1			47
05	4898	X	4174	-0-	-724	-0-	4154	2	20	9	Y	18					65
06	4890	X	4878	-0-	-12	-0-	4858	2	20	9	Y	18					83
07	5053	X	4469	-0-	-584	-0-	4439	2	30	9	Y	27	78	1	1	8	31
08	5022	X	4832	-0-	-190	-0-	4819	2	13	9	Y	12	2	8			41
09	4860	X	4446	-0-	-414	-0-	4420	2	26	9	Y	24	2	8			63

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
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3396	2	19	9	Y	17	36	1			20
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3516	2	22	9	Y	20					40
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3415	2	10	9	Y	9	28	1			21
07	3534	X	3472	-0-	-62	-0-	3446	2	26	9	Y	24	26	1	1	8	18
08	3410	X	3408	-0-	-2	-0-	3379	2	29	9	Y	26	32	1	2	8	10
*09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3327	2	37	9	Y	34	2	8			42

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
04	2130	N	1852	-0-	-278	-0-	1823	2	29	9	Y	26	35	1			31
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2163	2	13	9	Y	12					43
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2298	2	10	9	Y	9	17	1			35
07	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2559	2	9	9	Y	8	1	8			42
08	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2711	2	15	9	Y	14	17	1	1	8	38
*09	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2799	2	9	9	Y	8	18	1	1	8	27

PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235470 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348

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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2775	2	11	9	Y	10	25	1			15
05	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2819	2	22	9	Y	20					35
06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2692	2	11	9	Y	10	26	1			19
07	2883	N	2799	-0-	-84	-0-	2788	2	11	9	Y	10					29
08	2852	N	2617	-0-	-235	-0-	2608	2	9	9	Y	8	21	1			16
09	2700	N	2413	-0-	-287	-0-	2398	2	15	9	Y	14					30

PITTS A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236094 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2284	2	8	9	Y	7	22	1			24
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2703	2	28	9	Y	25	21	1			28
06	2250	N	1973	-0-	-277	-0-	1956	2	17	9	Y	15	20	1			23
07	2325	N	2296	-0-	-29	-0-	2271	2	25	9	Y	23	20	1	3	8	23
08	2697	N	2181	-0-	-516	-0-	2159	2	22	9	Y	20	6	8			37
*09	3000	N	3245	-0-	245	245	3219	2	26	9	Y	24	42	1	6	8	13

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
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					297
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-	180	1			117
06	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2656	2	17	9	N	15					132
07	2294	N	1875	-0-	-419	-0-	1785	2	90	9	N	82	185	1			29
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1873	2	19	9	N	17	13	8			33
*09	2370	N	1464	-0-	-906	-0-	1422	2	42	9	N	38	14	8			57

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
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					225
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					225
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1551	2	14	9	N	13					238
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2371	2	15	9	N	14	179	1			73
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2266	2	15	9	N	14					87
*09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2396	2	19	9	N	17	4	8			100

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
04	3000	N	3111	-0-	111	435	3092	2	19	9	Y	17	36	1			20
05	3007	X	1838	-0-	-1169	-0-	1819	2	19	9	Y	17					37
06	2910	X	2248	-0-	-662	-0-	2201	2	47	9	Y	43	44	1			36
07	3007	X	1864	-0-	-1143	-0-	1816	2	48	9	Y	44	45	1	1	8	34
08	3379	X	1780	-0-	-1599	-0-	1735	2	45	9	Y	41	57	1	1	8	17
09	3120	X	2245	-0-	-875	-0-	2182	2	63	9	Y	57	1	8			73

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
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3103	2	11	9	Y	10	27	1			16
05	3286	X	3180	-0-	-106	-0-	3159	2	21	9	Y	19					35
06	3180	X	2939	-0-	-241	-0-	2927	2	12	9	Y	11	26	1			20
07	3286	X	3047	-0-	-239	-0-	3037	2	10	9	Y	9					29
08	3224	X	2863	-0-	-361	-0-	2854	2	9	9	Y	8	21	1			16
09	3120	X	2274	-0-	-846	-0-	2260	2	14	9	Y	13					29

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
04	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5297	2	36	9	Y	33	56	1			17
05	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5161	2	44	9	Y	40	30	1			27
06	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6570	2	29	9	Y	26	30	1			23
07	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7245	2	28	9	Y	25	2	8			46
08	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7358	2	23	9	Y	21	24	1	1	8	42
*09	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6858	2	23	9	Y	21	23	1	1	8	39

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
04	5640	X	5336	-0-	-304	-0-	5289	2	47	9	Y	43	74	1			22
05	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6042	2	58	9	Y	53	39	1			36
06	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5859	2	35	9	Y	32	40	1			28
07	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6347	2	14	9	Y	13	1	8			40
08	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6684	2	12	9	Y	11	21	1	1	8	29
*09	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5997	2	11	9	Y	10	16	1			23

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
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3889	2	11	9	Y	10					81
05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4009	2	26	9	Y	24	46	1			59
06	3840	X	3805	-0-	-35	-0-	3760	2	45	9	Y	41	49	1			51
07	3968	X	3945	-0-	-23	-0-	3887	2	58	9	Y	53	12	8			92
08	4030	X	3980	-0-	-50	-0-	3913	2	67	9	Y	61	55	1	13	8	85
09	3900	X	3480	-0-	-420	-0-	3418	2	62	9	Y	56	58	1	17	8	66

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
04	3600	X	2824	-0-	-776	-0-	2805	2	19	9	Y	17	18	1			11
05	3441	X	2540	-0-	-901	-0-	2519	2	21	9	Y	19	20	1			10
06	3330	X	2404	-0-	-926	-0-	2389	2	15	9	Y	14	14	1			10
07	3441	X	2658	-0-	-783	-0-	2636	2	22	9	Y	20	14	1	2	8	14
08	2914	X	1202	-0-	-1712	-0-	1185	2	17	9	Y	15	22	1	1	8	6
*09	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2944	2	24	9	Y	22	17	1	1	8	10

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
04	2400	N	1934	-0-	-466	-0-	1878	2	56	9	Y	51	70	1			61
05	2263	N	1925	-0-	-338	-0-	1904	2	21	9	Y	19					80
06	2190	N	1725	-0-	-465	-0-	1712	2	13	9	Y	12	32	1			60
07	1984	N	1464	-0-	-520	-0-	1454	2	10	9	Y	9	2	8			67
08	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	1889	2	14	9	Y	13	27	1	1	8	52
*09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2231	2	9	9	Y	8	24	1	1	8	35

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
04	4020	X	3862	-0-	-158	-0-	3842	2	20	9	Y	18	57	1			64
05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4326	2	80	9	Y	73	55	1			82
06	4380	X	3547	-0-	-833	-0-	3500	2	47	9	Y	43	57	1			68
07	4526	X	4076	-0-	-450	-0-	4003	2	73	9	Y	66	59	1	7	8	68
08	4588	X	3763	-0-	-825	-0-	3702	2	61	9	Y	55	15	8			108
*09	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4774	2	79	9	Y	72	123	1	18	8	39

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
04	4980	X	4111	-0-	-869	-0-	4069	2	42	9	Y	38					78
05	5022	X	4903	-0-	-119	-0-	4837	2	66	9	Y	60	84	1			54
06	4680	X	4674	-0-	-6	-0-	4637	2	37	9	Y	34					88
07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4598	2	50	9	Y	45	68	1	4	8	61
08	4898	X	3506	-0-	-1392	-0-	3470	2	36	9	Y	33	67	1	2	8	25
09	4740	X	3587	-0-	-1153	-0-	3543	2	44	9	Y	40	1	8			64

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	4470	X	3165	-0-	-1305	-0-	3113	2	52	9	Y	47	83	1			24
05	4619	X	3659	-0-	-960	-0-	3592	2	67	9	Y	61	44	1			41
06	3870	X	3463	-0-	-407	-0-	3442	2	21	9	Y	19	43	1			17
07	3999	X	3313	-0-	-686	-0-	3301	2	12	9	Y	11	1	8			27
08	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4143	2	13	9	Y	12	15	1	1	8	23
09	3540	X	3383	-0-	-157	-0-	3372	2	11	9	Y	10	12	1			21

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
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	894	2	2	9	Y	2					4
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	Y	1	4	1			1
06	360	N	182	-0-	-178	-0-	181	2	1	9	Y	1					2
07	372	N	193	-0-	-179	-0-	186	2	7	9	Y	6	2	1	4	8	2
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	306	2	3	9	Y	3	3	1			2
*09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	332	2	6	9	Y	5					7

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
04	4410	X	4384	-0-	-26	-0-	4365	2	19	9	Y	17	36	1			20
05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4435	2	22	9	Y	20					40
06	4320	X	4306	-0-	-14	-0-	4297	2	9	9	Y	8	28	1			20
07	4526	X	4264	-0-	-262	-0-	4242	2	22	9	Y	20	24	1	2	8	14
08	4340	X	3916	-0-	-424	-0-	3896	2	20	9	Y	18	23	1	2	8	7
*09	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4422	2	29	9	Y	26	2	8			31

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
04	2970	X	2891	-0-	-79	-0-	2871	2	20	9	Y	18	18	1			12
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3134	2	20	9	Y	18	20	1			10
06	1950	X	319	-0-	-1631	-0-	316	2	3	9	Y	3	11	1			2
07	2976	X	745	-0-	-2231	-0-	736	2	9	9	Y	8	3	1	2	8	5
08	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2315	2	21	9	Y	19	15	1	2	8	7
*09	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2077	2	21	9	Y	19	16	1	1	8	9

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
04	3270	X	2622	-0-	-648	-0-	2608	2	14	9	Y	13	42	1			47
05	3379	X	2974	-0-	-405	-0-	2919	2	55	9	Y	50	40	1			57
06	3270	X	2097	-0-	-1173	-0-	2066	2	31	9	Y	28	40	1			45
07	3379	X	2574	-0-	-805	-0-	2527	2	47	9	Y	43	39	1	4	8	45
08	2821	X	2340	-0-	-481	-0-	2300	2	40	9	Y	36	8	8			73
*09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3602	2	48	9	Y	44	83	1	8	8	26

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
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					178
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					178
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					178
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251736 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	2780	-0-	-1330	-0-	330	1	2426	2	Y	22					60
							24	9									
05	4309	X	1071	-0-	-3238	-0-	565	1	503	2	Y	3					63
							3	9									
06	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4953	2	9	9	Y	8					71
07	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4623	2	6	9	Y	5	52	1	1	8	23
08	4371	X	4294	-0-	-77	-0-	4286	2	8	9	Y	7					30
09	4950	X	4365	-0-	-585	-0-	4361	2	4	9	Y	4	19	1			15

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
04	2460	X	1469	-0-	-991	-0-	1441	2	28	9	Y	25					55
05	2263	X	1806	-0-	-457	-0-	1770	2	36	9	Y	33					88
06	2040	X	1727	-0-	-313	-0-	1719	2	8	9	Y	7					95
07	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2044	2	33	9	Y	30	70	1	1	8	54
08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2368	2	15	9	Y	14	1	8			67
*09	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2502	2	10	9	Y	9					76

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
04	360	N	292	-0-	-68	-0-	289	2	3	9	Y	3					7
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	297	2	4	9	Y	4					11
06	330	N	254	-0-	-76	-0-	253	2	1	9	Y	1					12
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	275	2	4	9	Y	4	9	1			7
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	304	2	1	9	Y	1					8
*09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	Y	1					9

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
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-

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
04	4440	X	2149	-0-	-2291	-0-	257	1	1884	2	Y	7					20
							8	9									
05	4588	X	226	-0-	-4362	-0-	119	1	106	2	Y	1					21
							1	9									
06	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6089	2	4	9	Y	4					25
07	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5032	2	7	9	Y	6	18	1	1	8	12
08	5022	X	4410	-0-	-612	-0-	4403	2	7	9	Y	6					18
09	6090	X	4553	-0-	-1537	-0-	4549	2	4	9	Y	4	11	1			11

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
04	4050	X	2236	-0-	-1814	-0-	2230	2	6	9	Y	5	38	1			24
05	4185	X	2190	-0-	-1995	-0-	2182	2	8	9	Y	7					31
06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5460	2	11	9	Y	10					41
07	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4567	2	32	9	Y	29	39	1	1	8	30
08	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4306	2	12	9	Y	11	1	8			40
09	5460	X	4045	-0-	-1415	-0-	4021	2	24	9	Y	22	1	8			61

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	3002	-0-	-148	-0-	2999	2	3	9	Y	3	1	1			27
05	3255	X	2400	-0-	-855	-0-	2399	2	1	9	Y	1					28
06	2970	X	2750	-0-	-220	-0-	2750	2			Y	-0-					28
07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3228	2	1	9	Y	1	1	8			28
08	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3124	2	6	9	Y	5					33
09	3000	X	2786	-0-	-214	-0-	2771	2	15	9	Y	14	31	1			16

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
04	3600	X	3400	-0-	-200	-0-	3377	2	23	9	Y	21	56	1			32
05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4151	2	43	9	Y	39					71
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3553	2	23	9	Y	21	53	1			39
07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4052	2	20	9	Y	18					57
08	4092	X	2748	-0-	-1344	-0-	2729	2	19	9	Y	17	43	1			31
09	3960	X	2428	-0-	-1532	-0-	2399	2	29	9	Y	26					57

CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328

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

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
04	8280	X	7031	-0-	-1249	-0-	7008	2	23	9	Y	21					156
05	8556	X	5168	-0-	-3388	-0-	5121	2	47	9	Y	43	89	1			110
06	8040	X	7667	-0-	-373	-0-	7578	2	89	9	Y	81	90	1			101
07	7905	X	7758	-0-	-147	-0-	7671	2	87	9	Y	79					180
08	7750	X	7638	-0-	-112	-0-	7531	2	107	9	Y	97	108	1			169
09	7500	X	6302	-0-	-1198	-0-	6218	2	84	9	Y	76	115	1			130

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
04	2970	X	2625	-0-	-345	-0-	2557	2	68	9	Y	62					170
05	3069	X	2692	-0-	-377	-0-	2626	2	66	9	Y	60	95	1			135
06	2910	X	2508	-0-	-402	-0-	2474	2	34	9	Y	31	91	1			75
07	2976	X	2600	-0-	-376	-0-	2559	2	41	9	Y	37					112
08	2635	N	2465	-0-	-170	-0-	2413	2	52	9	Y	47	72	1	2	8	85
09	2520	N	2404	-0-	-116	-0-	2373	2	31	9	Y	28	71	1	1	8	41

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
04	3930	X	3269	-0-	-661	-0-	3248	2	21	9	Y	19	36	1			10
05	3255	X	2360	-0-	-895	-0-	2330	2	30	9	Y	27	19	1			18
06	3570	X	1749	-0-	-1821	-0-	1738	2	11	9	Y	10	19	1			9
07	3689	X	1720	-0-	-1969	-0-	1707	2	13	9	Y	12	1	8			20
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3701	2	10	9	Y	9	10	1			19
*09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2998	2	9	9	Y	8	10	1			17

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
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2112	2	8	9	Y	7	21	1			24
05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2555	2	26	9	Y	24	20	1			28
06	2280	N	1854	-0-	-426	-0-	1837	2	17	9	Y	15	20	1			23
07	2201	N	1886	-0-	-315	-0-	1863	2	23	9	Y	21	20	1	3	8	21
08	2449	N	2003	-0-	-446	-0-	1980	2	23	9	Y	21	6	8			36
*09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2353	2	26	9	Y	24	41	1	6	8	13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1831	2	8	9	Y	7	9	1			3
05	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	1885	2	7	9	Y	6	6	1			3
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1827	2	7	9	Y	6	5	1			4
07	1891	N	1721	-0-	-170	-0-	1702	2	19	9	Y	17	12	1	1	8	8
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1918	2	23	9	Y	21	20	1	2	8	7
*09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2043	2	22	9	Y	20	17	1	2	8	8

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
04	3900	X	3339	-0-	-561	-0-	3320	2	19	9	Y	17	20	1			11
05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4171	2	21	9	Y	19	20	1			10
06	3990	X	3845	-0-	-145	-0-	3828	2	17	9	Y	15	14	1			11
07	4123	X	3951	-0-	-172	-0-	3928	2	23	9	Y	21	15	1	3	8	14
08	4030	X	3917	-0-	-113	-0-	3895	2	22	9	Y	20	25	1	1	8	8
09	3900	X	3819	-0-	-81	-0-	3795	2	24	9	Y	22	19	1	1	8	10

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
04	330	N	134	-0-	-196	-0-	134	2			N	-0-	9	1			5
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					5
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					5
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					5
08	558	N	269	-0-	-289	-0-	269	2			N	-0-					5
09	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-	3	1			2

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BALL 2 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 281951 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9449 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	13799	2	9	9	N	8					187
05	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	13500	2	32	9	N	29					216
06	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	11428	2	11	9	N	10					226
07	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	13230	2	58	9	N	53	174	1			105
08	15748	X	15748	-0-	-0-	-0-	15716	2	32	9	N	29					134
*09	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	13805	2	39	9	N	35					169

PITTS A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 282228 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9495 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61980	X	41978	-0-	-20002	-0-	41261	2	717	9	Y	652	864	1			298
05	59241	X	41936	-0-	-17305	-0-	41309	2	627	9	Y	570	564	1			304
06	46140	X	39774	-0-	-6366	-0-	39321	2	453	9	Y	412	456	1			260
07	47678	X	39407	-0-	-8271	-0-	39168	2	239	9	Y	217	362	1	27	8	88
08	41664	X	33893	-0-	-7771	-0-	33642	2	251	9	Y	228	207	1	34	8	75
09	40320	X	35562	-0-	-4758	-0-	35323	2	239	9	Y	217	175	1	40	8	77

MAUDE 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 282229 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 10125 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21870	X	16814	-0-	-5056	-0-	16783	2	31	9	N	28					172
05	21018	X	16720	-0-	-4298	-0-	16679	2	41	9	N	37					209
06	18990	X	15090	-0-	-3900	-0-	15024	2	66	9	N	60					269
07	19561	X	14696	-0-	-4865	-0-	14608	2	88	9	N	80	187	1			162
08	18290	X	13831	-0-	-4459	-0-	13753	2	78	9	N	71	186	1			47
09	16800	X	12568	-0-	-4232	-0-	12456	2	112	9	N	102					149

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PITTS A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283061 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9462 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	83850	X	54290	-0-	-29560	-0-	53671	2	619	9	Y	563	744	1			257
05	81034	X	54145	-0-	-26889	-0-	53605	2	540	9	Y	491	486	1			262
06	64770	X	50235	-0-	-14535	-0-	49759	2	476	9	Y	433	421	1			274
07	65689	X	50112	-0-	-15577	-0-	49220	2	892	9	Y	811	680	1	53	8	352
08	52297	X	42821	-0-	-9476	-0-	41894	2	927	9	Y	843	828	1	67	8	300
09	50610	X	44671	-0-	-5939	-0-	43804	2	867	9	Y	788	699	1	80	8	309

INGRAM 2 UN-BEASLEY 3 UN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283142 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10528 - 15326

04	84060	X	59094	-0-	-24966	-0-	58464	2	630	9	N	573	553	1			192
05	79019	X	58108	-0-	-20911	-0-	57538	2	570	9	N	518	542	1			168
06	70740	X	54052	-0-	-16688	-0-	53543	2	509	9	N	463	548	1			83
07	68386	X	53729	-0-	-14657	-0-	53211	2	518	9	N	471	370	1	24	8	160
08	64387	X	52742	-0-	-11645	-0-	52246	2	496	9	N	451	528	1	28	8	55
09	59100	X	49427	-0-	-9673	-0-	48961	2	466	9	N	424	369	1	32	8	78

CALLOW-BEASLEY-ROGERS-ASHTON WELL #: 1H RRCID -> 284969 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 9166 PERF.10304 - 18969

06	0		43705	-0-	43705	43705	43603	2	102	9	N	93					93
*07	197407	X	153702	-0-	-43705	-0-	152635	2	1067	9	N	970	715	1	10	8	338
08	181784	X	117305	-0-	-64479	-0-	116589	2	716	9	N	651	729	1	10	8	250
09	175920	X	91812	-0-	-84108	-0-	91187	2	625	9	N	568	543	1	7	8	268

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240

04	930	N	797	-0-	-133	-0-	41	1	756	3	N	-0-					80
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	40	1	827	3	N	-0-					80
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	59	1	990	3	N	-0-					80
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	53	1	814	3	N	-0-					80
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	64	1	932	3	N	-0-					80
09	1050	N	845	-0-	-205	-0-	54	1	791	3	N	-0-					80

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	142	1	474	3	N	29					72
							32	9									
05	682	N	673	-0-	-9	-0-	138	1	502	3	N	30					102
							33	9									
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	134	1	484	3	N	26	100	1			28
							29	9									
07	682	N	640	-0-	-42	-0-	132	1	489	3	N	17					45
							19	9									
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	131	1	499	3	N	28					73
							31	9									
*09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	133	1	491	3	N	36					109
							40	9									

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	483	1	2372	3	N	-0-					45
05	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	484	1	2336	3	N	-0-					45
06	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	475	1	2331	3	N	-0-					45
07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	474	1	2472	3	N	-0-					45
08	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	444	1	2339	3	N	-0-					45
*09	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	452	1	2328	3	N	-0-					45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	542	-0-	-268	-0-	34	1	491	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
05	713	N	634	-0-	-79	-0-	37	1	587	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
06	750	N	650	-0-	-100	-0-	45	1	591	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	50	1	613	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	47	1	545	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
09	660	N	545	-0-	-115	-0-	43	1	496	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

04	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	719	1	1804	3	N	-0-					-0-
05	2511	X	2429	-0-	-82	-0-	717	1	1712	3	N	-0-					-0-
06	2430	X	2209	-0-	-221	-0-	711	1	1498	3	N	-0-					-0-
07	2511	X	2386	-0-	-125	-0-	716	1	1670	3	N	-0-					-0-
08	2511	X	2480	-0-	-31	-0-	718	1	1762	3	N	-0-					-0-
*09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	713	1	1571	3	N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
04	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	85	1	1212	3	N	37	37	1			-0-
							41	9									
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	81	1	1280	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
06	1650	N	1385	-0-	-265	-0-	95	1	1260	3	N	27	27	1			-0-
							30	9									
07	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	102	1	1241	3	N	29	29	1			-0-
							32	9									
08	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	100	1	1165	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
09	1380	N	1240	-0-	-140	-0-	98	1	1130	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	182	1	2605	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	165	1	2617	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	205	1	2715	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	224	1	2722	3	N	63	63	1			-0-
							69	9									
08	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	229	1	2658	3	N	34	34	1			-0-
							37	9									
*09	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	213	1	2456	3	N	23	23	1			-0-
							25	9									

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

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

METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	208	1	2968	3	N	32					104
							35	9									
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	186	1	2948	3	N	45					149
							50	9									
06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	197	1	2610	3	N	33	105	1			77
							36	9									
07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	204	1	2482	3	N	40	54	1			63
							44	9									
08	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	212	1	2458	3	N	45					108
							50	9									
*09	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	205	1	2366	3	N	42	82	1			68
							46	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	163	1	2325	3	N	70	70	1			-0-
							77	9									
05	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	156	1	2479	3	N	37	37	1			-0-
							41	9									
06	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	182	1	2410	3	N	51	51	1			-0-
							56	9									
07	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	200	1	2436	3	N	56	56	1			-0-
							62	9									
08	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	196	1	2276	3	N	29	29	1			-0-
							32	9									
*09	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	209	1	2409	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									

METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	70	1	997	3	N	30	30	1			-0-
							33	9									
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	63	1	996	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	72	1	950	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	67	1	819	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	68	1	785	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	63	1	727	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									

METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	984	-0-	-66	-0-	62	1	892	3	N	27	27	1			-0-
							30	9									
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	63	1	996	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
06	1050	N	948	-0-	-102	-0-	65	1	863	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									
07	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	75	1	910	3	N	21	21	1			-0-
							23	9									
08	1085	N	908	-0-	-177	-0-	71	1	825	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
09	960	N	929	-0-	-31	-0-	73	1	847	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									

METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	105	1	1503	3	N	45	45	1			-0-
							50	9									
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	100	1	1582	3	N	23	23	1			-0-
							25	9									
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	118	1	1561	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	129	1	1565	3	N	36	36	1			-0-
							40	9									
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	134	1	1551	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									
*09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	130	1	1500	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									

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
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	76	1	1082	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	77	1	1225	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	88	1	1160	3	N	25	25	1			-0-
							28	9									
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	87	1	1060	3	N	24	24	1			-0-
							26	9									
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	91	1	1062	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
09	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	80	1	927	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									

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
04	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	536	1	2631	3	N	16					53
							18	9									
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	518	1	2502	3	N	17					70
							19	9									
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	532	1	2612	3	N	25					95
							28	9									
07	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	532	1	2772	3	N	15	73	1			37
							17	9									
08	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	514	1	2712	3	N	20					57
							22	9									
*09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	485	1	2498	3	N	15					72
							17	9									

UOSI OPERATING, INC. 875336
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					89
05	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	1712	2	17	9	N	15					104
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1818	2	35	9	N	32					136
07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2138	2	28	9	N	25					161
08	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	1690	2			N	-0-	137	1			24
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					24

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	1434	-0-	-996	-0-	1432	2	2	9	N	2					115
05	1674	N	1331	-0-	-343	-0-	1331	2			N	-0-					115
06	1650	N	1630	-0-	-20	-0-	1630	2			N	-0-					115
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					115
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					115
09	1620	N	1425	-0-	-195	-0-	1425	2			N	-0-					115

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
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1018	2	286	9	N	260	257	1			29
05	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1046	2	123	9	N	112	123	1			18
06	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	1140	2	138	9	N	125	115	1			28
07	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	1045	2	116	9	N	105	91	1			42
08	1178	N	987	-0-	-191	-0-	805	2	182	9	N	165	171	1			36
09	1290	N	910	-0-	-380	-0-	755	2	155	9	N	141					177

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-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	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
*09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824

04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	374	2	6	9	Y	5					22
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					22
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-	19	1			3
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-	2	1			1
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					1
*09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	25	1	631	2	Y	-0-					1

STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	6	1	424	2	Y	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	7	1	581	2	Y	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	7	1	478	2	Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	5	1	435	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	501	-0-	-88	-0-	7	1	494	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	444	-0-	-36	-0-	6	1	438	2	Y	-0-					-0-

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	13	1	936	2	Y	24					368
							26	9									
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	25	1	1475	2	Y	24	103	1			289
							26	9									
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	26	1	1429	2	Y	23	93	1			219
							25	9									
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	32	1	1414	2	Y	12	67	1			164
							13	9									
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	33	1	1442	2	Y	6					170
							7	9									
*09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	31	1	1538	2	Y	8					178
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3945	X	2874	-0-	-1071	-0-	98	1	2723	2	Y	48	84	1			18
							53	9									
05	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	63	1	1735	2	Y	9					27
							10	9									
06	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	56	1	1551	2	Y	-0-					27
07	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	90	1	2663	2	Y	42	62	1			7
							46	9									
08	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	93	1	2666	2	Y	11					18
							12	9									
*09	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			Y	-0-					18

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
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	65	1	1797	2	Y	31	29	1			11
							34	9									
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	91	1	2526	2	Y	27					38
							30	9									
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	66	1	1850	2	Y	-0-					38
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	69	1	2044	2	Y	64	93	1			9
							70	9									
08	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	80	1	2282	2	Y	18					27
							20	9									
*09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-					27

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
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	19	1	514	2	Y	2					4
							2	9									
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	15	1	402	2	Y	-0-					4
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	388	2	Y	-0-					4
07	496	N	329	-0-	-167	-0-	11	1	318	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	403	N	349	-0-	-54	-0-	12	1	337	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

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
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	41	1	1136	2	Y	4					4
							4	9									
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	37	1	1034	2	Y	-0-					4
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	35	1	968	2	Y	-0-					4
07	1209	N	786	-0-	-423	-0-	26	1	760	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	1085	N	834	-0-	-251	-0-	28	1	806	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	814	-0-	-176	-0-	814	2			Y	-0-					-0-

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
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	73	1	2020	2	Y	6					106
							7	9									
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	82	1	2262	2	Y	-0-					106
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	73	1	2049	2	Y	-0-					106
07	2015	N	1741	-0-	-274	-0-	56	1	1667	2	Y	16	96	1			26
							18	9									
08	2263	N	1866	-0-	-397	-0-	63	1	1803	2	Y	-0-					26
09	2130	N	1538	-0-	-592	-0-	1538	2			Y	-0-					26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	18	1	1333	2	Y	-0-					-0-
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	30	1	1786	2	Y	23					23
							25	9									
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	32	1	1765	2	Y	23	7	1			39
							25	9									
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	42	1	1864	2	Y	16	13	1			42
							18	9									
08	1829	N	1762	-0-	-67	-0-	39	1	1715	2	Y	7					49
							8	9									
*09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	38	1	1855	2	Y	10					59
							11	9									

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
04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	31	1	2313	2	Y	149					258
							164	9									
05	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	33	1	2082	2	Y	40	72	1			226
							44	9									
06	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	44	1	2625	2	Y	51	73	1			204
							56	9									
07	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	55	1	2542	2	Y	22	66	1			160
							24	9									
08	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	59	1	2751	2	Y	10					170
							11	9									
*09	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	57	1	2794	2	Y	16					186
							18	9									

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
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1676	2	22	9	Y	20					132
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2259	2	64	9	Y	58					190
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2188	2	21	9	Y	19	167	1			42
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2282	2	28	9	Y	25	26	1			41
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2293	2	72	9	Y	65					106
*09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	85	1	2096	2	Y	65					171
							72	9									

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
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	47	1	2444	2	Y	-0-					-0-
05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	67	1	2626	2	Y	-0-					-0-
06	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	60	1	2587	2	Y	-0-					-0-
07	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	48	1	2678	2	Y	18					18
							20	9									
08	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	47	1	2650	2	Y	9					27
							10	9									
*09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	43	1	2093	2	Y	11					38
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	16	1	1210	2	Y	-0-					8
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	21	1	1487	2	Y	-0-	2	1			6
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	20	1	1353	2	Y	-0-	2	1			4
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	27	1	1404	2	Y	10	1	1			13
							11	9									
08	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	27	1	1393	2	Y	5					18
							6	9									
09	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	26	1	1288	2	Y	7					25
							8	9									

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
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	41	1	2127	2	Y	-0-					8
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	53	1	1963	2	Y	-0-					8
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	46	1	1885	2	Y	-0-					8
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	37	1	1987	2	Y	14	3	1			19
							15	9									
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	36	1	1935	2	Y	7					26
							8	9									
*09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	33	1	1640	2	Y	9					35
							10	9									

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
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	249	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-	1	1			1
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	236	-0-	-384	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	240	-0-	-360	-0-	240	2			Y	-0-					-0-

STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	23	1	1801	2	Y	50	46	1			12
							55	9									
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	25	1	1911	2	Y	46	50	1			8
							51	9									
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	26	1	1934	2	Y	88	83	1			13
							97	9									
07	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	22	1	1822	2	Y	71	79	1			5
							78	9									
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	29	1	2146	2	Y	54	52	1			7
							59	9									
*09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	27	1	1985	2	Y	55	51	1			11
							61	9									

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	1081	-0-	-1319	-0-	13	1	1040	2	Y	25	27	1			6
							28	9									
05	2480	X	442	-0-	-2038	-0-	5	1	426	2	Y	10	15	1			1
							11	9									
06	2160	X	1057	-0-	-1103	-0-	14	1	1017	2	Y	24	23	1			2
							26	9									
07	2232	X	1193	-0-	-1039	-0-	14	1	1157	2	Y	20	21	1			1
							22	9									
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	22	1	1615	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
*09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	15	1	1113	2	Y	19	7	1			13
							21	9									

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	34	1	2594	2	Y	23	22	1			5
							25	9									
05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	40	1	3132	2	Y	50	46	1			9
							55	9									
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	43	1	3150	2	Y	64	60	1			13
							70	9									
07	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	35	1	2936	2	Y	52	58	1			7
							57	9									
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	46	1	3417	2	Y	57	57	1			7
							63	9									
09	3270	X	3247	-0-	-23	-0-	42	1	3149	2	Y	51	53	1			5
							56	9									

STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1333	-0-	-467	-0-	17	1	1277	2	Y	35	33	1			8
							39	9									
05	1643	N	1319	-0-	-324	-0-	17	1	1302	2	Y	-0-	8	1			-0-
06	1470	N	1152	-0-	-318	-0-	15	1	1137	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	16	1	1334	2	Y	-0-					-0-
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	20	1	1459	2	Y	-0-					-0-
*09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	18	1	1334	2	Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2222	-0-	-88	-0-	28	1	2163	2	Y	28	26	1			7
							31	9									
05	2356	N	1856	-0-	-500	-0-	23	1	1764	2	Y	63	59	1			11
							69	9									
06	2280	N	1952	-0-	-328	-0-	24	1	1778	2	Y	136	128	1			19
							150	9									
07	2294	N	1933	-0-	-361	-0-	22	1	1789	2	Y	111	123	1			7
							122	9									
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	28	1	2109	2	Y	80	76	1			11
							88	9									
09	1950	N	1794	-0-	-156	-0-	23	1	1694	2	Y	70	67	1			14
							77	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	36	1	2767	2	Y	70	65	1			17
							77	9									
05	2976	X	1711	-0-	-1265	-0-	21	1	1650	2	Y	36	47	1			6
							40	9									
06	2910	X	1749	-0-	-1161	-0-	22	1	1639	2	Y	80	76	1			10
							88	9									
07	3007	X	1777	-0-	-1230	-0-	20	1	1685	2	Y	65	72	1			3
							72	9									
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	24	1	1764	2	Y	40	38	1			5
							44	9									
09	1740	N	1589	-0-	-151	-0-	20	1	1525	2	Y	40	36	1			9
							44	9									

STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1665	-0-	-495	-0-	21	1	1618	2	Y	24	23	1			6
							26	9									
05	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	25	1	1941	2	Y	23	25	1			4
							25	9									
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	45	1	3268	2	Y	48	45	1			7
							53	9									
07	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	34	1	2783	2	Y	39	43	1			3
							43	9									
08	3100	N	3937	-0-	837	837	51	1	3832	2	Y	49	46	1			6
							54	9									
*09	4307	X	3470	-0-	-837	-0-	45	1	3380	2	Y	41	44	1			3
							45	9									

STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	29	1	2242	2	Y	56	49	1			14
							62	9									
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	30	1	2298	2	Y	63	66	1			11
							69	9									
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	31	1	2279	2	Y	104	98	1			17
							114	9									
07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	29	1	2441	2	Y	85	94	1			8
							94	9									
08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	37	1	2774	2	Y	80	78	1			10
							88	9									
*09	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	34	1	2565	2	Y	80	75	1			15
							88	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3062	X	3062	-0-		-0-	-0-	38	1	2922	2	Y	93	86	1			23
								102	9									
05	4062	X	4062	-0-		-0-	-0-	51	1	3930	2	Y	74	84	1			13
								81	9									
06	4388	X	4388	-0-		-0-	-0-	58	1	4251	2	Y	72	68	1			17
								79	9									
07	3590	X	3590	-0-		-0-	-0-	42	1	3484	2	Y	58	65	1			10
								64	9									
08	4061	X	3922	-0-		-139	-0-	51	1	3788	2	Y	75	75	1			10
								83	9									
*09	4676	X	4676	-0-		-0-	-0-	61	1	4518	2	Y	88	88	1			10
								97	9									

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2926	-0-		-134	-0-	37	1	2842	2	Y	43	41	1			10
								47	9									
05	4831	X	4831	-0-		-0-	-0-	60	1	4649	2	Y	111	103	1			18
								122	9									
06	4926	X	4926	-0-		-0-	-0-	65	1	4755	2	Y	96	91	1			23
								106	9									
07	4240	X	4240	-0-		-0-	-0-	50	1	4104	2	Y	78	87	1			14
								86	9									
08	5256	X	5256	-0-		-0-	-0-	68	1	5046	2	Y	129	126	1			17
								142	9									
*09	5440	X	5440	-0-		-0-	-0-	70	1	5224	2	Y	133	133	1			17
								146	9									

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
04	4020	X	3864	-0-		-156	-0-	48	1	3722	2	Y	85	80	1			20
								94	9									
05	4433	X	3096	-0-		-1337	-0-	39	1	2996	2	Y	55	65	1			10
								61	9									
06	4290	X	4134	-0-		-156	-0-	55	1	4000	2	Y	72	68	1			14
								79	9									
07	4433	X	3649	-0-		-784	-0-	43	1	3541	2	Y	59	65	1			8
								65	9									
08	4092	X	3838	-0-		-254	-0-	50	1	3709	2	Y	72	70	1			10
								79	9									
09	4140	X	3406	-0-		-734	-0-	44	1	3293	2	Y	63	66	1			7
								69	9									

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
04	4239	X	4239	-0-		-0-	-0-	53	1	4046	2	Y	127	116	1			31
								140	9									
05	4343	X	4343	-0-		-0-	-0-	53	1	4147	2	Y	130	139	1			22
								143	9									
06	3990	X	3845	-0-		-145	-0-	51	1	3776	2	Y	16	15	1			23
								18	9									
07	4123	X	3857	-0-		-266	-0-	46	1	3797	2	Y	13	14	1			22
								14	9									
08	4371	X	4274	-0-		-97	-0-	56	1	4195	2	Y	21	41	1			2
								23	9									
09	4230	X	3688	-0-		-542	-0-	48	1	3620	2	Y	18	18	1			2
								20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3126	-0-		-414	-0-	38 138	1 9	2950	2	Y	125	118	1			30
05	3658	X	2605	-0-		-1053	-0-	32 109	1 9	2464	2	Y	99	112	1			17
06	3510	X	2578	-0-		-932	-0-	32 167	1 9	2379	2	Y	152	143	1			26
07	3627	X	2978	-0-		-649	-0-	34 136	1 9	2808	2	Y	124	137	1			13
08	3379	X	3176	-0-		-203	-0-	40 141	1 9	2995	2	Y	128	124	1			17
09	3120	X	3056	-0-		-64	-0-	39 133	1 9	2884	2	Y	121	124	1			14

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
04	4689	X	4689	-0-		-0-	-0-	59 114	1 9	4516	2	Y	104	95	1			25
05	4402	X	4373	-0-		-29	-0-	54 99	1 9	4220	2	Y	90	100	1			15
06	4644	X	4644	-0-		-0-	-0-	61 88	1 9	4495	2	Y	80	76	1			19
07	4836	X	4165	-0-		-671	-0-	49 72	1 9	4044	2	Y	65	72	1			12
08	5652	X	5652	-0-		-0-	-0-	73 135	1 9	5444	2	Y	123	119	1			16
09	4680	X	4522	-0-		-158	-0-	58 112	1 9	4352	2	Y	102	102	1			16

STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4088	-0-		-802	-0-	51 94	1 9	3943	2	Y	85	81	1			20
05	5053	X	3071	-0-		-1982	-0-	38 48	1 9	2985	2	Y	44	57	1			7
06	4890	X	3017	-0-		-1873	-0-	40 62	1 9	2915	2	Y	56	53	1			10
07	4805	X	3269	-0-		-1536	-0-	38 51	1 9	3180	2	Y	46	51	1			5
08	3771	X	3771	-0-		-0-	-0-	49 64	1 9	3658	2	Y	58	55	1			8
*09	3587	X	3587	-0-		-0-	-0-	47 62	1 9	3478	2	Y	56	56	1			8

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4112	-0-		-718	-0-	51 144	1 9	3917	2	Y	131	112	1			32
05	3999	X	3311	-0-		-688	-0-	40 194	1 9	3077	2	Y	176	178	1			30
06	3230	X	3230	-0-		-0-	-0-	40 238	1 9	2952	2	Y	216	204	1			42
07	4247	X	3453	-0-		-794	-0-	39 194	1 9	3220	2	Y	176	195	1			23
08	4293	X	4293	-0-		-0-	-0-	53 267	1 9	3973	2	Y	243	232	1			34
*09	4586	X	4586	-0-		-0-	-0-	57 285	1 9	4244	2	Y	259	259	1			34

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

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

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
04	4290	X	3568	-0-	-722	-0-	3447	2	121	9	Y	110	89	1			86
05	4433	X	3344	-0-	-1089	-0-	3259	2	85	9	Y	77	116	1			47
06	3720	X	2008	-0-	-1712	-0-	1940	2	68	9	Y	62	94	1			15
07	3844	X	2720	-0-	-1124	-0-	2630	2	90	9	Y	82	67	1			30
08	3844	X	2169	-0-	-1675	-0-	2096	2	73	9	Y	66	82	1			14
09	3570	X	1924	-0-	-1646	-0-	1865	2	59	9	Y	54	60	1			8

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
04	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2230	2	46	9	Y	42	33	1			33
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2894	2	25	9	Y	23	42	1			14
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3507	2	41	9	Y	37	42	1			9
07	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3647	2	42	9	Y	38	33	1			14
08	3100	N	3321	-0-	221	221	3284	2	37	9	Y	34	41	1			7
09	2880	X	2031	-0-	-849	-0-	2010	2	21	9	Y	19	23	1			3

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
04	6540	X	5512	-0-	-1028	-0-	5315	2	197	9	Y	179	143	1			142
05	6758	X	4059	-0-	-2699	-0-	3978	2	81	9	Y	74	171	1			45
06	5670	X	4271	-0-	-1399	-0-	4155	2	116	9	Y	105	125	1			25
07	5859	X	4640	-0-	-1219	-0-	4518	2	122	9	Y	111	96	1			40
08	4836	X	4345	-0-	-491	-0-	4229	2	116	9	Y	105	123	1			22
09	4680	X	3646	-0-	-1034	-0-	3557	2	89	9	Y	81	91	1			12

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
04	6240	X	5189	-0-	-1051	-0-	5100	2	89	9	Y	81	67	1			64
05	6448	X	5509	-0-	-939	-0-	5436	2	73	9	Y	66	89	1			41
06	5940	X	5377	-0-	-563	-0-	5281	2	96	9	Y	87	107	1			21
07	5859	X	5021	-0-	-838	-0-	4934	2	87	9	Y	79	71	1			29
08	5797	X	5286	-0-	-511	-0-	5194	2	92	9	Y	84	95	1			18
*09	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5641	2	91	9	Y	83	89	1			12

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2100	X	888	-0-	-1212	-0-	875	2	13	9	Y	12	12	1			5
05	1922	X	909	-0-	-1013	-0-	903	2	6	9	Y	5	8	1			2
06	990	X	669	-0-	-321	-0-	665	2	4	9	Y	4	4	1			2
07	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1601	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1091	2	8	9	Y	7	7	1			2
*09	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1562	2	10	9	Y	9	8	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	1770	-0-	-780	-0-	1742	2	28	9	Y	25	23	1			10
05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-	10	1			-0-
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-
07	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3122	-0-	22	22	3122	2			Y	-0-					-0-
*09	3752	X	3730	-0-	-22	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11370	X	11086	-0-	-284	-0-	11086	2			Y	-0-					-0-
05	11749	X	3723	-0-	-8026	-0-	3649	2	74	9	Y	67	40	1			27
06	10350	X	4144	-0-	-6206	-0-	4064	2	80	9	Y	73	67	1			33
07	11470	X	6326	-0-	-5144	-0-	6192	2	134	9	Y	122	138	1			17
08	3875	X	2362	-0-	-1513	-0-	2311	2	51	9	Y	46	54	1			9
*09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3867	2	81	9	Y	74	59	1			24

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
04	4800	X	4495	-0-	-305	-0-	4495	2			Y	-0-					-0-
05	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7189	2	106	9	Y	96	57	1			39
06	4680	X	3187	-0-	-1493	-0-	3142	2	45	9	Y	41	61	1			19
07	4836	X	3762	-0-	-1074	-0-	3704	2	58	9	Y	53	64	1			8
08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3638	2	57	9	Y	52	49	1			11
09	3570	X	3382	-0-	-188	-0-	3331	2	51	9	Y	46	42	1			15

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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 11 RRCID -> 269463 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	4294	-0-	-626	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	3671	-0-	-1413	-0-	3642	2	29	9	Y	26	15	1			11
06	4920	X	4380	-0-	-540	-0-	4347	2	33	9	Y	30	28	1			13
07	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5919	2	50	9	Y	45	51	1			7
08	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7240	2	62	9	Y	56	51	1			12
*09	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5579	2	45	9	Y	41	40	1			13

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 13 RRCID -> 270319 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	5300	-0-	-460	-0-	5255	2	45	9	Y	41	38	1			17
05	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5016	2	28	9	Y	25	32	1			10
06	4830	X	4542	-0-	-288	-0-	4518	2	24	9	Y	22	22	1			10
07	5487	X	4269	-0-	-1218	-0-	4245	2	24	9	Y	22	29	1			3
08	5487	X	4318	-0-	-1169	-0-	4293	2	25	9	Y	23	21	1			5
09	5310	X	4275	-0-	-1035	-0-	4251	2	24	9	Y	22	20	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	3576	-0-	-1194	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
05	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4535	2	61	9	Y	55	33	1			22
06	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4600	2	61	9	Y	55	52	1			25
07	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4305	2	62	9	Y	56	73	1			8
08	4588	X	4043	-0-	-545	-0-	3985	2	58	9	Y	53	50	1			11
09	4650	X	3280	-0-	-1370	-0-	3235	2	45	9	Y	41	39	1			13

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271461 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271934 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1140	N	799	-0-	-341	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	951	-0-	-129	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
*09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-

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
04	3660	X	3154	-0-	-506	-0-	3111	2	43	9	Y	39					106
05	3968	X	3525	-0-	-443	-0-	3474	2	51	9	Y	46	86	1			66
06	3840	X	3633	-0-	-207	-0-	3568	2	65	9	Y	59					125
07	3968	X	3455	-0-	-513	-0-	3379	2	76	9	Y	69	101	1			93
08	3565	X	3188	-0-	-377	-0-	3133	2	55	9	Y	50					143
09	3630	X	2896	-0-	-734	-0-	2842	2	54	9	Y	49	126	1			66

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	28650	X	28313	-0-	-337	-0-	27930	2	383	9	Y	348	341	1			142
05	34475	X	34475	-0-	-0-	-0-	33999	2	476	9	Y	433	399	1			176
06	34564	X	34564	-0-	-0-	-0-	34098	2	466	9	Y	424	409	1			191
07	37326	X	37326	-0-	-0-	-0-	36849	2	477	9	Y	434	622	1			3
08	36810	X	36810	-0-	-0-	-0-	36257	2	553	9	Y	503	399	1			107
*09	35711	X	35711	-0-	-0-	-0-	35204	2	507	9	Y	461	420	1			148

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
04	4380	X	3724	-0-	-656	-0-	3677	2	47	9	Y	43					118
05	4557	X	3155	-0-	-1402	-0-	3113	2	42	9	Y	38	96	1			60
06	4410	X	2609	-0-	-1801	-0-	2566	2	43	9	Y	39					99
07	4557	X	3105	-0-	-1452	-0-	3079	2	26	9	Y	24	80	1			43
08	3286	X	3159	-0-	-127	-0-	3138	2	21	9	Y	19					62
*09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3192	2	23	9	Y	21	55	1			28

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

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281478 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9720 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41684	X	41684	-0-	-0-	-0-	40709	2	975	9	Y	886	841	1			587
05	36848	X	36848	-0-	-0-	-0-	36300	2	548	9	Y	498	655	1			430
06	33927	X	33927	-0-	-0-	-0-	33437	2	490	9	Y	445	449	1			426
07	29874	X	29874	-0-	-0-	-0-	29571	2	303	9	Y	275	573	1			128
08	38502	X	12521	-0-	-25981	-0-	12320	2	201	9	Y	183	273	1			38
09	37260	X	29062	-0-	-8198	-0-	28616	2	446	9	Y	405	313	1			130

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282482 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

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

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282580 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222950 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	663	-0-	663	663	663	2			N	-0-					558
05	14B2	EXT	436	-0-	436	1099	436	2			N	-0-					558
06	14B2	EXT	205	-0-	205	1304	205	2			N	-0-					558
07	14B2	EXT	424	-0-	424	1728	424	2			N	-0-					558
08	2175	X	447	-0-	-1728	-0-	15	1	432	2	N	-0-					558
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					558

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
04	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					132
05	4247	X	1252	-0-	-2995	-0-	1252	2			N	-0-					132
06	4110	X	972	-0-	-3138	-0-	972	2			N	-0-					132
07	4247	X	1414	-0-	-2833	-0-	1414	2			N	-0-					132
08	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	406	1	11604	2	N	-0-					132
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	1833	-0-	1803	-0-	1803	2	30	9	Y	27	53	1			27
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1914	2	26	9	Y	24					51
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1738	2	20	9	Y	18	51	1			18
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1832	2	12	9	Y	11					29
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1831	2	30	9	Y	27					56
*09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1820	2	21	9	Y	19	49	1			26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438

04	30	N	51	-0-	21	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	83	1	1061	2	Y	26	27	1			2
							29	9									
05	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	74	1	924	2	Y	19	20	1			1
							21	9									
06	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	70	1	923	2	Y	21	18	1			4
							23	9									
07	1178	N	1042	-0-	-136	-0-	79	1	942	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
08	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	74	1	923	2	Y	18	20	1			1
							20	9									
09	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	81	1	910	2	Y	20	17	1			4
							22	9									

JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538

04	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	173	1	2220	2	Y	44	47	1			3
							48	9									
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	184	1	2291	2	Y	35	35	1			3
							39	9									
06	2430	N	2279	-0-	-151	-0-	159	1	2089	2	Y	28	26	1			5
							31	9									
07	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	196	1	2346	2	Y	34	34	1			5
							37	9									
08	2511	N	2391	-0-	-120	-0-	174	1	2180	2	Y	34	36	1			3
							37	9									
*09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	194	1	2190	2	Y	34	30	1			7
							37	9									

DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

04	5730	X	5478	-0-	-252	-0-	158	1	5201	2	Y	108	105	1			20
							119	9									
05	5921	X	4985	-0-	-936	-0-	149	1	4744	2	Y	84	90	1			14
							92	9									
06	5730	X	5570	-0-	-160	-0-	172	1	5304	2	Y	85	90	1			9
							94	9									
07	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	182	1	5508	2	Y	93	86	1			16
							102	9									
08	5673	X	5018	-0-	-655	-0-	162	1	4765	2	Y	83	79	1			20
							91	9									
09	5580	X	4446	-0-	-1134	-0-	151	1	4209	2	Y	78	85	1			13
							86	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	1984	-0-	-356	-0-	58	1	1915	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	61	1	1930	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	1980	N	1979	-0-	-1	-0-	62	1	1909	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	66	1	2001	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	66	1	1946	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	71	1	1985	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

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-

HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

04	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	80	1	2620	2	Y	69	67	1			13
							76	9									
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	90	1	2853	2	Y	63	65	1			11
							69	9									
06	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	90	1	2768	2	Y	53	58	1			6
							58	9									
07	2728	N	1826	-0-	-902	-0-	57	1	1732	2	Y	34	34	1			6
							37	9									
08	2728	N	2568	-0-	-160	-0-	83	1	2430	2	Y	50	44	1			12
							55	9									
09	2640	N	2247	-0-	-393	-0-	76	1	2119	2	Y	47	51	1			8
							52	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

04	2880	X	2197	-0-	-683	-0-	64	1	2124	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	2356	N	2141	-0-	-215	-0-	65	1	2068	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	2310	N	2053	-0-	-257	-0-	64	1	1982	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	2263	N	1978	-0-	-285	-0-	63	1	1909	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2139	N	1832	-0-	-307	-0-	60	1	1766	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	76	1	2129	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 083723 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8406 - 9531

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2018 - P/A 04/23/18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3420	X	3328	-0-	-92	-0-	97	1	3196	2	Y	32	31	1			6
							35	9									
05	3410	X	3332	-0-	-78	-0-	101	1	3200	2	Y	28	29	1			5
							31	9									
06	3390	X	3350	-0-	-40	-0-	104	1	3220	2	Y	24	26	1			3
							26	9									
07	3503	X	3415	-0-	-88	-0-	108	1	3278	2	Y	26	24	1			5
							29	9									
08	3503	X	3127	-0-	-376	-0-	102	1	2999	2	Y	24	23	1			6
							26	9									
09	3360	X	2616	-0-	-744	-0-	90	1	2502	2	Y	22	24	1			4
							24	9									

BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	106	1	3499	2	Y	71	69	1			13
							78	9									
05	3782	X	3736	-0-	-46	-0-	112	1	3558	2	Y	60	63	1			10
							66	9									
06	3840	X	3264	-0-	-576	-0-	101	1	3111	2	Y	47	52	1			5
							52	9									
07	3968	X	2886	-0-	-1082	-0-	91	1	2747	2	Y	44	41	1			8
							48	9									
08	3968	X	3757	-0-	-211	-0-	121	1	3573	2	Y	57	51	1			14
							63	9									
09	3690	X	3521	-0-	-169	-0-	119	1	3339	2	Y	57	62	1			9
							63	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
04	3000	N	3052	-0-	52	52	89	1	2930	2	Y	30	29	1			6
							33	9									
05	3100	N	3068	-0-	-32	20	93	1	2947	2	Y	25	27	1			4
							28	9									
06	2838	N	2818	-0-	-20	-0-	88	1	2707	2	Y	21	23	1			2
							23	9									
07	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	90	1	2729	2	Y	22	20	1			4
							24	9									
08	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	90	1	2634	2	Y	21	20	1			5
							23	9									
*09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	92	1	2579	2	Y	23	24	1			4
							25	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
04	1530	X	1066	-0-	-464	-0-	31	1	1032	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	1581	X	1054	-0-	-527	-0-	32	1	1020	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	1530	X	948	-0-	-582	-0-	30	1	915	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	52	1	1576	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	73	1	2137	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*09	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	98	1	2739	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	92	1	3030	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	2883	X	2868	-0-	-15	-0-	87	1	2774	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	3090	X	2803	-0-	-287	-0-	88	1	2708	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	3224	X	2981	-0-	-243	-0-	95	1	2880	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	3224	X	2504	-0-	-720	-0-	82	1	2416	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	3120	X	1712	-0-	-1408	-0-	59	1	1649	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

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
04	1110	X	3031	-0-	1921	-0-	89	1	2942	2	Y	-0-					-0-
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	99	1	3131	2	Y	-0-					-0-
06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	95	1	2925	2	Y	-0-					-0-
07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	100	1	3037	2	Y	-0-					-0-
08	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	102	1	2995	2	Y	-0-					-0-
*09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	109	1	3034	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	73	1	2389	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	2480	N	2464	-0-	-16	-0-	75	1	2380	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	79	1	2447	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	2542	N	2450	-0-	-92	-0-	78	1	2364	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	2449	N	2250	-0-	-199	-0-	74	1	2167	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	2490	N	2298	-0-	-192	-0-	79	1	2211	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1888	-0-	-212	-0-	55	1	1808	2	Y	23	23	1			4
							25	9									
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	67	1	2136	2	Y	23	23	1			4
							25	9									
06	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	84	1	2586	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	81	1	2463	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	81	1	2376	2	Y	24	22	1			6
							26	9									
*09	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	84	1	2349	2	Y	25	27	1			4
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2934	X	2934	-0-		-0-	-0-	84	1	2777	2	Y	66	65	1			12
								73	9									
05	2883	X	2676	-0-		-207	-0-	80	1	2539	2	Y	52	55	1			9
								57	9									
06	3150	X	2675	-0-		-475	-0-	82	1	2545	2	Y	44	48	1			5
								48	9									
07	3255	X	2414	-0-		-841	-0-	76	1	2293	2	Y	41	39	1			7
								45	9									
08	3255	X	3091	-0-		-164	-0-	100	1	2932	2	Y	54	48	1			13
								59	9									
*09	2947	X	2947	-0-		-0-	-0-	100	1	2786	2	Y	55	59	1			9
								61	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	821	-0-		-19	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-		-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-		-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-		-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	824	-0-		-44	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
*09	2572	N	2572	-0-		-0-	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	3765	-0-		-615	-0-	109	1	3604	2	Y	47	46	1			9
								52	9									
05	4270	X	4270	-0-		-0-	-0-	129	1	4093	2	Y	44	45	1			8
								48	9									
06	4440	X	4220	-0-		-220	-0-	131	1	4048	2	Y	37	41	1			4
								41	9									
07	4588	X	4332	-0-		-256	-0-	137	1	4150	2	Y	41	38	1			7
								45	9									
08	4588	X	4159	-0-		-429	-0-	135	1	3981	2	Y	39	37	1			9
								43	9									
09	4230	X	4078	-0-		-152	-0-	139	1	3892	2	Y	43	45	1			7
								47	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	472	-0-		-158	-0-	31	1	393	2	Y	44	47	1			3
								48	9									
05	589	N	390	-0-		-199	-0-	26	1	325	2	Y	35	35	1			3
								39	9									
06	420	N	299	-0-		-121	-0-	19	1	250	2	Y	27	25	1			5
								30	9									
07	496	N	391	-0-		-105	-0-	27	1	327	2	Y	34	34	1			5
								37	9									
08	374	N	374	-0-		-0-	-0-	25	1	312	2	Y	34	36	1			3
								37	9									
*09	360	N	360	-0-		-0-	-0-	26	1	297	2	Y	34	30	1			7
								37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	233	1	2992	2	Y	50	54	1			3
							55	9									
05	2759	X	2377	-0-	-382	-0-	173	1	2160	2	Y	40	40	1			3
							44	9									
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	257	1	3367	2	Y	40	35	1			8
							44	9									
07	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	224	1	2677	2	Y	38	40	1			6
							42	9									
08	2759	X	2673	-0-	-86	-0-	195	1	2436	2	Y	38	41	1			3
							42	9									
*09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	227	1	2562	2	Y	38	34	1			7
							42	9									

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
04	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	227	1	7472	2	Y	145	133	1			27
							160	9									
05	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	238	1	7556	2	Y	124	130	1			21
							136	9									
06	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	227	1	7011	2	Y	106	115	1			12
							117	9									
07	8122	X	7462	-0-	-660	-0-	235	1	7106	2	Y	110	103	1			19
							121	9									
08	8122	X	7819	-0-	-303	-0-	253	1	7435	2	Y	119	110	1			28
							131	9									
*09	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	290	1	8111	2	Y	140	145	1			23
							154	9									

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
04	2430	N	2351	-0-	-79	-0-	170	1	2100	2	Y	74	72	1			14
							81	9									
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	151	1	1841	2	Y	52	57	1			9
							57	9									
06	2430	N	1391	-0-	-1039	-0-	102	1	1255	2	Y	31	37	1			3
							34	9									
07	2418	N	2134	-0-	-284	-0-	158	1	1920	2	Y	51	45	1			9
							56	9									
08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	193	1	2322	2	Y	62	56	1			15
							68	9									
*09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	206	1	2418	2	Y	69	73	1			11
							76	9									

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
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	92	1	3026	2	Y	68	66	1			13
							75	9									
05	2914	X	2883	-0-	-31	-0-	86	1	2741	2	Y	51	55	1			9
							56	9									
06	3360	X	2844	-0-	-516	-0-	88	1	2706	2	Y	45	49	1			5
							50	9									
07	3472	X	3112	-0-	-360	-0-	98	1	2957	2	Y	52	48	1			9
							57	9									
08	3472	X	3164	-0-	-308	-0-	102	1	3003	2	Y	54	50	1			13
							59	9									
09	3180	X	2757	-0-	-423	-0-	93	1	2610	2	Y	49	54	1			8
							54	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	99	1	3266	2	Y	28	27	1			5
							31	9									
05	3255	X	2959	-0-	-296	-0-	90	1	2845	2	Y	22	23	1			4
							24	9									
06	3270	X	2727	-0-	-543	-0-	85	1	2623	2	Y	17	19	1			2
							19	9									
07	3503	X	3368	-0-	-135	-0-	107	1	3237	2	Y	22	20	1			4
							24	9									
08	3503	X	3261	-0-	-242	-0-	106	1	3132	2	Y	21	20	1			5
							23	9									
09	3390	X	2979	-0-	-411	-0-	102	1	2854	2	Y	21	23	1			3
							23	9									

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
04	3600	X	3466	-0-	-134	-0-	247	1	3164	2	Y	50	54	1			3
							55	9									
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	273	1	3403	2	Y	40	40	1			3
							44	9									
06	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	246	1	3226	2	Y	40	35	1			8
							44	9									
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	282	1	3366	2	Y	38	40	1			6
							42	9									
08	3720	X	3583	-0-	-137	-0-	262	1	3279	2	Y	38	41	1			3
							42	9									
09	3600	X	3414	-0-	-186	-0-	275	1	3097	2	Y	38	34	1			7
							42	9									

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
04	4260	X	4207	-0-	-53	-0-	122	1	4006	2	Y	72	70	1			13
							79	9									
05	4402	X	4323	-0-	-79	-0-	130	1	4124	2	Y	63	65	1			11
							69	9									
06	4170	X	2741	-0-	-1429	-0-	85	1	2617	2	Y	35	42	1			4
							39	9									
07	4340	X	3913	-0-	-427	-0-	123	1	3732	2	Y	53	48	1			9
							58	9									
08	4340	X	3259	-0-	-1081	-0-	105	1	3103	2	Y	46	44	1			11
							51	9									
*09	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	144	1	4020	2	Y	62	63	1			10
							68	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2853	-0-	-537	-0-	84	1	2769	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3379	-0-	-279	-0-	103	1	3276	2	Y	-0-					-0-
06	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	137	1	4238	2	Y	-0-					-0-
07	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	144	1	4355	2	Y	-0-					-0-
08	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	141	1	4154	2	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3642	-0-	-288	-0-	126	1	3516	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3699	-0-	-51	-0-	109	1	3580	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
05	3875	X	3669	-0-	-206	-0-	112	1	3550	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	3570	X	3543	-0-	-27	-0-	111	1	3425	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	122	1	3684	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	132	1	3878	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
*09	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	127	1	3557	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

04	4950	X	5280	-0-	330	-0-	382	1	4898	2	Y	-0-					-0-
05	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	388	1	4835	2	Y	-0-					-0-
06	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	358	1	4696	2	Y	-0-					-0-
07	5456	X	5449	-0-	-7	-0-	421	1	5028	2	Y	-0-					-0-
08	5456	X	5135	-0-	-321	-0-	380	1	4755	2	Y	-0-					-0-
09	5280	X	5027	-0-	-253	-0-	410	1	4617	2	Y	-0-					-0-

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

04	3750	X	4740	-0-	990	-0-	4715	2	25	9	Y	23	21	0			21
05	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4570	2	18	9	Y	16					37
06	4350	X	4190	-0-	-160	-0-	4160	2	30	9	Y	27	45	0			19
07	4898	X	4080	-0-	-818	-0-	4055	2	25	9	Y	23	23	0			19
08	4898	X	4425	-0-	-473	-0-	4384	2	41	9	Y	37	25	0			31
09	4740	X	4296	-0-	-444	-0-	4267	2	29	9	Y	26	26	0			31

JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

04	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	188	1	2412	2	Y	51	54	1			3
							56	9									
05	2542	N	2384	-0-	-158	-0-	174	1	2168	2	Y	38	38	1			3
							42	9									
06	2460	N	2129	-0-	-331	-0-	148	1	1941	2	Y	36	32	1			7
							40	9									
07	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	210	1	2506	2	Y	39	40	1			6
							43	9									
08	2387	N	2219	-0-	-168	-0-	161	1	2021	2	Y	34	37	1			3
							37	9									
09	2130	N	2015	-0-	-115	-0-	161	1	1812	2	Y	38	34	1			7
							42	9									

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

04	6330	X	3150	-0-	-3180	-0-	93	1	3057	2	Y	-0-					-0-
05	5859	X	3308	-0-	-2551	-0-	101	1	3207	2	Y	-0-					-0-
06	5700	X	3142	-0-	-2558	-0-	98	1	3044	2	Y	-0-					-0-
07	5890	X	3013	-0-	-2877	-0-	96	1	2917	2	Y	-0-					-0-
08	5890	X	2763	-0-	-3127	-0-	91	1	2672	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2778	-0-	-432	-0-	96	1	2682	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3792	-0-		-138	-0-	111	1	3663	2	Y	16	16	1			3
								18	9									
05	4185	X	3898	-0-		-287	-0-	119	1	3764	2	Y	14	15	1			2
								15	9									
06	4080	X	2853	-0-		-1227	-0-	89	1	2753	2	Y	10	11	1			1
								11	9									
07	4216	X	1976	-0-		-2240	-0-	63	1	1905	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
08	4216	X	1829	-0-		-2387	-0-	60	1	1761	2	Y	7	6	1			2
								8	9									
09	3780	X	1680	-0-		-2100	-0-	58	1	1615	2	Y	6	7	1			1
								7	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3317	-0-		-13	-0-	95	1	3146	2	Y	69	67	1			13
								76	9									
05	3319	X	3319	-0-		-0-	-0-	99	1	3156	2	Y	58	61	1			10
								64	9									
06	3300	X	3181	-0-		-119	-0-	98	1	3029	2	Y	49	54	1			5
								54	9									
07	3441	X	3237	-0-		-204	-0-	102	1	3078	2	Y	52	48	1			9
								57	9									
08	3441	X	3189	-0-		-252	-0-	103	1	3028	2	Y	53	49	1			13
								58	9									
09	3330	X	3227	-0-		-103	-0-	109	1	3055	2	Y	57	61	1			9
								63	9									

OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2389	N	2389	-0-		-0-	-0-	70	1	2296	2	Y	21	20	1			4
								23	9									
05	2393	N	2393	-0-		-0-	-0-	72	1	2302	2	Y	17	18	1			3
								19	9									
06	2362	N	2362	-0-		-0-	-0-	73	1	2272	2	Y	15	16	1			2
								17	9									
07	2394	N	2394	-0-		-0-	-0-	76	1	2300	2	Y	16	15	1			3
								18	9									
08	2263	N	2213	-0-		-50	-0-	72	1	2124	2	Y	15	14	1			4
								17	9									
09	2190	N	2189	-0-		-1	-0-	75	1	2096	2	Y	16	17	1			3
								18	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3804	X	3804	-0-		-0-	-0-	111	1	3659	2	Y	31	30	1			6
								34	9									
05	3870	X	3870	-0-		-0-	-0-	117	1	3725	2	Y	25	27	1			4
								28	9									
06	3990	X	3789	-0-		-201	-0-	118	1	3647	2	Y	22	24	1			2
								24	9									
07	4123	X	3648	-0-		-475	-0-	116	1	3507	2	Y	23	21	1			4
								25	9									
08	4123	X	2701	-0-		-1422	-0-	88	1	2594	2	Y	17	17	1			4
								19	9									
*09	3890	X	3890	-0-		-0-	-0-	133	1	3728	2	Y	26	26	1			4
								29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1234	-0-	-266	-0-	1197	2	37	9	Y	34	69	1			34
05	1426	N	1003	-0-	-423	-0-	967	2	36	9	Y	33					67
06	1260	N	918	-0-	-342	-0-	894	2	24	9	Y	22	66	1			23
07	1271	N	707	-0-	-564	-0-	692	2	15	9	Y	14					37
08	992	N	980	-0-	-12	-0-	941	2	39	9	Y	35					72
*09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	984	2	26	9	Y	24	63	1			33

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
04	570	N	512	-0-	-58	-0-	15	1	497	2	Y	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	18	1	585	2	Y	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	18	1	568	2	Y	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	20	1	598	2	Y	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	21	1	610	2	Y	-0-					-0-
*09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	21	1	595	2	Y	-0-					-0-

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
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	25	1	824	2	Y	65	67	1			12
							72	9									
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	26	1	812	2	Y	54	57	1			9
							59	9									
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	27	1	831	2	Y	51	54	1			6
							56	9									
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	26	1	779	2	Y	49	46	1			9
							54	9									
08	744	N	627	-0-	-117	-0-	19	1	568	2	Y	36	36	1			9
							40	9									
09	720	N	571	-0-	-149	-0-	18	1	514	2	Y	35	38	1			6
							39	9									

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
04	2340	X	2134	-0-	-206	-0-	61	1	2005	2	Y	62	61	1			11
							68	9									
05	2418	X	2333	-0-	-85	-0-	69	1	2200	2	Y	58	59	1			10
							64	9									
06	2430	X	2233	-0-	-197	-0-	68	1	2113	2	Y	47	52	1			5
							52	9									
07	2511	X	2421	-0-	-90	-0-	76	1	2284	2	Y	55	50	1			10
							61	9									
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	77	1	2254	2	Y	54	51	1			13
							59	9									
*09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	79	1	2197	2	Y	57	61	1			9
							63	9									

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
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	257	1	3292	2	Y	63	67	1			4
							69	9									
05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	245	1	3047	2	Y	47	48	1			3
							52	9									
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	204	1	2674	2	Y	48	42	1			9
							53	9									
07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	264	1	3151	2	Y	48	50	1			7
							53	9									
08	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	228	1	2851	2	Y	41	45	1			3
							45	9									
09	2850	X	2799	-0-	-51	-0-	224	1	2523	2	Y	47	41	1			9
							52	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	876	-0-	-264	-0-	61	1	756	2	Y	54	53	1			10
							59	9									
05	930	N	901	-0-	-29	-0-	64	1	784	2	Y	48	50	1			8
							53	9									
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	64	1	788	2	Y	43	46	1			5
							47	9									
07	899	N	894	-0-	-5	-0-	64	1	780	2	Y	45	42	1			8
							50	9									
08	899	N	895	-0-	-4	-0-	65	1	780	2	Y	45	42	1			11
							50	9									
*09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	76	1	895	2	Y	56	58	1			9
							62	9									

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
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	92	1	3017	2	Y	112	108	1			21
							123	9									
05	3162	X	3069	-0-	-93	-0-	91	1	2880	2	Y	89	95	1			15
							98	9									
06	3210	X	3198	-0-	-12	-0-	97	1	3010	2	Y	83	89	1			9
							91	9									
07	3317	X	2571	-0-	-746	-0-	80	1	2414	2	Y	70	67	1			12
							77	9									
08	3317	X	2217	-0-	-1100	-0-	71	1	2078	2	Y	62	59	1			15
							68	9									
09	3210	X	2482	-0-	-728	-0-	83	1	2319	2	Y	73	76	1			12
							80	9									

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
04	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	228	1	2925	2	Y	50	54	1			3
							55	9									
05	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	213	1	2656	2	Y	40	40	1			3
							44	9									
06	3120	X	2606	-0-	-514	-0-	182	1	2380	2	Y	40	35	1			8
							44	9									
07	3224	X	2636	-0-	-588	-0-	200	1	2394	2	Y	38	40	1			6
							42	9									
08	3224	X	2755	-0-	-469	-0-	201	1	2512	2	Y	38	41	1			3
							42	9									
09	3120	X	2404	-0-	-716	-0-	193	1	2169	2	Y	38	34	1			7
							42	9									

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
04	5100	X	5594	-0-	494	-0-	165	1	5429	2	Y	-0-					-0-
05	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	175	1	5554	2	Y	-0-					-0-
06	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	176	1	5445	2	Y	-0-					-0-
07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	186	1	5619	2	Y	-0-					-0-
08	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	185	1	5446	2	Y	-0-					-0-
*09	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	191	1	5326	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	257	1	3299	2	Y	70	68	1			13
							77	9									
05	3720	X	3657	-0-	-63	-0-	267	1	3324	2	Y	60	63	1			10
							66	9									
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	253	1	3313	2	Y	53	57	1			6
							58	9									
07	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	294	1	3520	2	Y	58	54	1			10
							64	9									
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	271	1	3390	2	Y	58	54	1			14
							64	9									
*09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	298	1	3361	2	Y	61	65	1			10
							67	9									

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
04	2070	X	2679	-0-	609	-0-	194	1	2485	2	Y	-0-					-0-
05	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	193	1	2398	2	Y	-0-					-0-
06	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	190	1	2493	2	Y	-0-					-0-
07	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	205	1	2451	2	Y	-0-					-0-
08	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	209	1	2615	2	Y	-0-					-0-
*09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	200	1	2248	2	Y	-0-					-0-

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
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	109	1	3589	2	Y	43	42	1			8
							47	9									
05	3348	X	2948	-0-	-400	-0-	89	1	2827	2	Y	29	32	1			5
							32	9									
06	3780	X	3659	-0-	-121	-0-	114	1	3510	2	Y	32	33	1			4
							35	9									
07	3906	X	3808	-0-	-98	-0-	121	1	3650	2	Y	34	32	1			6
							37	9									
08	3906	X	3232	-0-	-674	-0-	105	1	3094	2	Y	30	29	1			7
							33	9									
*09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	128	1	3585	2	Y	37	38	1			6
							41	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	117	1	3865	2	Y	113	106	1			21
							124	9									
05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	109	1	3468	2	Y	86	92	1			15
							95	9									
06	3000	X	2139	-0-	-861	-0-	66	1	2025	2	Y	44	54	1			5
							48	9									
07	3100	X	1640	-0-	-1460	-0-	51	1	1550	2	Y	35	34	1			6
							39	9									
08	3100	X	1523	-0-	-1577	-0-	49	1	1437	2	Y	34	32	1			8
							37	9									
09	3000	X	2152	-0-	-848	-0-	72	1	2024	2	Y	51	51	1			8
							56	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	201	1	2570	2	Y	70	68	1			13
							77	9									
05	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	210	1	2616	2	Y	62	64	1			11
							68	9									
06	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	195	1	2552	2	Y	52	57	1			6
							57	9									
07	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	224	1	2683	2	Y	58	54	1			10
							64	9									
08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	203	1	2545	2	Y	56	53	1			13
							62	9									
*09	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	236	1	2661	2	Y	63	66	1			10
							69	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	47	1	1539	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	51	1	1604	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	1530	N	1362	-0-	-168	-0-	42	1	1314	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	49	1	1495	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	1674	N	1195	-0-	-479	-0-	39	1	1152	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1350	N	1117	-0-	-233	-0-	38	1	1073	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	93	1	3054	2	Y	53	51	1			10
							58	9									
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	100	1	3180	2	Y	46	48	1			8
							51	9									
06	3090	X	2713	-0-	-377	-0-	84	1	2593	2	Y	33	37	1			4
							36	9									
07	3193	X	2980	-0-	-213	-0-	94	1	2844	2	Y	38	35	1			7
							42	9									
08	3193	X	2856	-0-	-337	-0-	93	1	2722	2	Y	37	35	1			9
							41	9									
09	3090	X	2606	-0-	-484	-0-	89	1	2477	2	Y	36	39	1			6
							40	9									

DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	4191	-0-	-219	-0-	121	1	3998	2	Y	65	64	1			12
							72	9									
05	4371	X	3633	-0-	-738	-0-	109	1	3471	2	Y	48	52	1			8
							53	9									
06	4530	X	4315	-0-	-215	-0-	133	1	4126	2	Y	51	53	1			6
							56	9									
07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	150	1	4538	2	Y	57	53	1			10
							63	9									
08	4681	X	4465	-0-	-216	-0-	145	1	4259	2	Y	55	52	1			13
							61	9									
*09	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	156	1	4373	2	Y	61	64	1			10
							67	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2261	-0-	191	-0-	67	1	2194	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2002	-0-	-292	-0-	61	1	1941	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2262	-0-	-138	-0-	71	1	2191	2	Y	-0-					-0-
07	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	80	1	2422	2	Y	-0-					-0-
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	85	1	2506	2	Y	-0-					-0-
*09	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	87	1	2445	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2299	-0-	-41	-0-	67 21	1 9	2211	2	Y	19	18	1			4
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	79 20	1 9	2514	2	Y	18	19	1			3
06	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	88 20	1 9	2735	2	Y	18	19	1			2
07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	86 19	1 9	2597	2	Y	17	16	1			3
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	89 19	1 9	2606	2	Y	17	16	1			4
*09	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	89 20	1 9	2492	2	Y	18	19	1			3

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	3036	-0-	-84	-0-	3029	2	7	9	Y	6	4	1			7
05	3255	X	3224	-0-	-31	-0-	3221	2	3	9	Y	3	7	1			3
06	3150	X	3129	-0-	-21	-0-	3125	2	4	9	Y	4	3	1			4
07	3255	X	3157	-0-	-98	-0-	3154	2	3	9	Y	3	3	1			4
08	3224	X	3180	-0-	-44	-0-	3177	2	3	9	Y	3	3	1			4
09	3120	X	3117	-0-	-3	-0-	3113	2	4	9	Y	4	3	1			5

HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	2139	-0-	9	-0-	63	1	2076	2	Y	-0-					-0-
05	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	77	1	2440	2	Y	-0-					-0-
06	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	76	1	2336	2	Y	-0-					-0-
07	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	79	1	2394	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2070	-0-	-441	-0-	68	1	2002	2	Y	-0-					-0-
09	2400	N	1421	-0-	-979	-0-	49	1	1372	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	975	-0-	-855	-0-	28 19	1 9	928	2	Y	17	17	1			3
05	2046	N	1197	-0-	-849	-0-	36 19	1 9	1142	2	Y	17	17	1			3
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	74 32	1 9	2284	2	Y	29	29	1			3
07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	83 36	1 9	2508	2	Y	33	30	1			6
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	46 20	1 9	1357	2	Y	18	20	1			4
09	2400	N	1682	-0-	-718	-0-	57 26	1 9	1599	2	Y	24	24	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3488	-0-	-52	-0-	102	1	3375	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	3627	X	3522	-0-	-105	-0-	107	1	3407	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	3510	X	3357	-0-	-153	-0-	105	1	3244	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	3627	X	3461	-0-	-166	-0-	111	1	3342	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	3627	X	3301	-0-	-326	-0-	108	1	3184	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	3480	X	3362	-0-	-118	-0-	116	1	3238	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	84	1	2763	2	Y	91	87	1			17
							100	9									
05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	85	1	2703	2	Y	75	79	1			13
							83	9									
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	55	1	1698	2	Y	42	50	1			5
							46	9									
07	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	96	1	2901	2	Y	74	66	1			13
							81	9									
08	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	91	1	2672	2	Y	70	66	1			17
							77	9									
*09	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	100	1	2795	2	Y	79	83	1			13
							87	9									

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	N	2483	-0-	-247	-0-	176	1	2259	2	Y	44	47	1			3
							48	9									
05	2728	N	2453	-0-	-275	-0-	179	1	2235	2	Y	35	35	1			3
							39	9									
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	175	1	2292	2	Y	35	31	1			7
							39	9									
07	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	218	1	2607	2	Y	33	35	1			5
							36	9									
08	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	210	1	2626	2	Y	34	36	1			3
							37	9									
*09	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	237	1	2666	2	Y	34	30	1			7
							37	9									

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
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	229	1	2932	2	Y	44	47	1			3
							48	9									
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	239	1	2975	2	Y	35	35	1			3
							39	9									
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	212	1	2777	2	Y	32	29	1			6
							35	9									
07	3317	X	3054	-0-	-263	-0-	233	1	2784	2	Y	34	35	1			5
							37	9									
08	3317	X	3208	-0-	-109	-0-	235	1	2936	2	Y	34	36	1			3
							37	9									
09	3210	X	2733	-0-	-477	-0-	220	1	2478	2	Y	32	29	1			6
							35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3151	-0-	-329	-0-	93	1	3058	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3209	-0-	-356	-0-	98	1	3111	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3210	-0-	-390	-0-	101	1	3109	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3311	-0-	-409	-0-	106	1	3205	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3272	-0-	-448	-0-	108	1	3164	2	Y	-0-					-0-
*09	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	117	1	3266	2	Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546

04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	40	1	1309	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	60	1	1891	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	45	1	1393	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	55	1	1653	2	Y	17	15	1			3
							19	9									
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	59	1	1744	2	Y	17	16	1			4
							19	9									
*09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	61	1	1711	2	Y	19	20	1			3
							21	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568

04	3330	X	2934	-0-	-396	-0-	212	1	2722	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3049	-0-	-268	-0-	227	1	2822	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2906	-0-	-274	-0-	206	1	2700	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2399	-0-	-887	-0-	185	1	2214	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	2923	-0-	-363	-0-	216	1	2707	2	Y	-0-					-0-
*09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	269	1	3025	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	98	1	1215	2	Y	45	44	1			8
							50	9									
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	87	1	1063	2	Y	34	36	1			6
							37	9									
06	1440	N	1107	-0-	-333	-0-	81	1	996	2	Y	27	30	1			3
							30	9									
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	114	1	1390	2	Y	40	36	1			7
							44	9									
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	116	1	1396	2	Y	41	38	1			10
							45	9									
*09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	113	1	1326	2	Y	41	44	1			7
							45	9									

BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

04	2520	N	2376	-0-	-144	-0-	70	1	2295	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	83	1	2647	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
06	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	84	1	2606	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	85	1	2584	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	2728	N	2595	-0-	-133	-0-	85	1	2501	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	2640	N	2607	-0-	-33	-0-	90	1	2508	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	1814	-0-		-556	-0-	53 11	1 9	1750	2	Y	10	10	1			2
05	2449	X	1962	-0-		-487	-0-	60 11	1 9	1891	2	Y	10	10	1			2
06	2370	X	1738	-0-		-632	-0-	54 8	1 9	1676	2	Y	7	8	1			1
07	2387	X	1480	-0-		-907	-0-	47 7	1 9	1426	2	Y	6	6	1			1
08	1953	X	1496	-0-		-457	-0-	49 8	1 9	1439	2	Y	7	6	1			2
09	1890	X	1886	-0-		-4	-0-	65 9	1 9	1812	2	Y	8	9	1			1

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4943	X	4943	-0-		-0-	-0-	143 73	1 9	4727	2	Y	66	65	1			12
05	4898	X	4632	-0-		-266	-0-	140 58	1 9	4434	2	Y	53	56	1			9
06	5160	X	4024	-0-		-1136	-0-	125 45	1 9	3854	2	Y	41	45	1			5
07	5332	X	4116	-0-		-1216	-0-	130 47	1 9	3939	2	Y	43	40	1			8
08	5332	X	4747	-0-		-585	-0-	154 55	1 9	4538	2	Y	50	46	1			12
09	4950	X	4311	-0-		-639	-0-	147 55	1 9	4109	2	Y	50	54	1			8

COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2970	X	2925	-0-		-45	-0-	84 72	1 9	2769	2	Y	65	62	1			12
05	2914	X	2620	-0-		-294	-0-	78 55	1 9	2487	2	Y	50	53	1			9
06	2670	X	2323	-0-		-347	-0-	71 42	1 9	2210	2	Y	38	43	1			4
07	3434	X	3434	-0-		-0-	-0-	108 67	1 9	3259	2	Y	61	54	1			11
08	3164	X	3164	-0-		-0-	-0-	102 61	1 9	3001	2	Y	55	53	1			13
*09	3350	X	3350	-0-		-0-	-0-	113 70	1 9	3167	2	Y	64	67	1			10

SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	2162	-0-		-268	-0-	62 73	1 9	2027	2	Y	66	64	1			12
05	2387	X	2209	-0-		-178	-0-	65 65	1 9	2079	2	Y	59	61	1			10
06	2310	X	2257	-0-		-53	-0-	69 58	1 9	2130	2	Y	53	57	1			6
07	2484	X	2484	-0-		-0-	-0-	77 67	1 9	2340	2	Y	61	56	1			11
08	2597	N	2597	-0-		-0-	-0-	83 70	1 9	2444	2	Y	64	60	1			15
*09	2402	N	2402	-0-		-0-	-0-	81 70	1 9	2251	2	Y	64	69	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2828	N	2828	-0-		-0-	-0-	204	1	2617	2	Y	6	7	1			-0-
								7	9									
05	2681	N	2681	-0-		-0-	-0-	199	1	2476	2	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
06	2700	N	2297	-0-		-403	-0-	162	1	2129	2	Y	5	4	1			1
								6	9									
07	2914	N	2765	-0-		-149	-0-	213	1	2546	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
08	2666	N	2458	-0-		-208	-0-	182	1	2272	2	Y	4	5	1			-0-
								4	9									
*09	2468	N	2468	-0-		-0-	-0-	201	1	2261	2	Y	5	4	1			1
								6	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3301	X	3301	-0-		-0-	-0-	232	1	2978	2	Y	83	88	1			6
								91	9									
05	3148	X	3148	-0-		-0-	-0-	229	1	2847	2	Y	65	66	1			5
								72	9									
06	3064	X	3064	-0-		-0-	-0-	212	1	2782	2	Y	64	57	1			12
								70	9									
07	3101	X	3101	-0-		-0-	-0-	234	1	2798	2	Y	63	66	1			9
								69	9									
08	3069	X	2748	-0-		-321	-0-	198	1	2482	2	Y	62	66	1			5
								68	9									
09	2970	X	2825	-0-		-145	-0-	225	1	2532	2	Y	62	55	1			12
								68	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3810	-0-		-0-	-0-	112	1	3685	2	Y	12	11	1			2
								13	9									
05	3647	X	3647	-0-		-0-	-0-	111	1	3525	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
06	3753	X	3753	-0-		-0-	-0-	117	1	3627	2	Y	8	9	1			1
								9	9									
07	3507	X	3507	-0-		-0-	-0-	112	1	3385	2	Y	9	8	1			2
								10	9									
08	2630	X	2630	-0-		-0-	-0-	86	1	2536	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
09	2310	X	2306	-0-		-4	-0-	79	1	2220	2	Y	6	7	1			1
								7	9									

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. GAS	(I) 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	2910	X	2502	-0-		-408	-0-	178	1	2276	2	Y	44	47	1			3
								48	9									
05	2573	X	2209	-0-		-364	-0-	162	1	2014	2	Y	30	31	1			2
								33	9									
06	3030	X	2701	-0-		-329	-0-	189	1	2477	2	Y	32	28	1			6
								35	9									
07	3131	X	3080	-0-		-51	-0-	235	1	2808	2	Y	34	35	1			5
								37	9									
08	3131	X	2493	-0-		-638	-0-	182	1	2279	2	Y	29	32	1			2
								32	9									
09	2700	X	2534	-0-		-166	-0-	204	1	2293	2	Y	34	29	1			7
								37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	57	1	1864	2	Y	86	84	1			16
							95	9									
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	67	1	2129	2	Y	82	84	1			14
							90	9									
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	68	1	2114	2	Y	73	79	1			8
							80	9									
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	63	1	1919	2	Y	69	65	1			12
							76	9									
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	60	1	1756	2	Y	64	61	1			15
							70	9									
*09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	69	1	1928	2	Y	76	79	1			12
							84	9									

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
04	2100	N	1923	-0-	-177	-0-	57	1	1866	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	59	1	1875	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1796	-0-	-184	-0-	56	1	1740	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	62	1	1878	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	62	1	1830	2	Y	-0-					-0-
*09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	63	1	1755	2	Y	-0-					-0-

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
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	16	1	513	2	Y	29	28	1			5
							32	9									
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	17	1	533	2	Y	26	27	1			4
							29	9									
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	18	1	541	2	Y	22	24	1			2
							24	9									
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	17	1	527	2	Y	23	21	1			4
							25	9									
08	589	N	527	-0-	-62	-0-	17	1	487	2	Y	21	20	1			5
							23	9									
09	570	N	428	-0-	-142	-0-	14	1	393	2	Y	19	21	1			3
							21	9									

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
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	55	1	1807	2	Y	55	54	1			10
							61	9									
05	2046	N	1998	-0-	-48	-0-	59	1	1885	2	Y	49	51	1			8
							54	9									
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	60	1	1868	2	Y	43	46	1			5
							47	9									
07	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	63	1	1892	2	Y	45	42	1			8
							50	9									
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	64	1	1872	2	Y	46	43	1			11
							51	9									
09	1980	N	1951	-0-	-29	-0-	66	1	1832	2	Y	48	51	1			8
							53	9									

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
04	2490	X	3226	-0-	736	-0-	95	1	3131	2	Y	-0-					-0-
05	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	84	1	2683	2	Y	-0-					-0-
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	108	1	3338	2	Y	-0-					-0-
07	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	124	1	3736	2	Y	-0-					-0-
08	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	126	1	3710	2	Y	-0-					-0-
*09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	124	1	3466	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 6 L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	2750	-0-	-910	-0-	189	1	2421	2	Y	127	135	1			9
							140	9									
05	3782	X	2766	-0-	-1016	-0-	198	1	2466	2	Y	93	95	1			7
							102	9									
06	3660	X	2496	-0-	-1164	-0-	170	1	2232	2	Y	85	76	1			16
							94	9									
07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	239	1	2853	2	Y	96	98	1			14
							106	9									
08	3193	X	2922	-0-	-271	-0-	208	1	2609	2	Y	95	102	1			7
							105	9									
*09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	242	1	2731	2	Y	97	85	1			19
							107	9									

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
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-

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
04	1650	N	1200	-0-	-450	-0-	35	1	1154	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	45	1	1420	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	44	1	1354	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	41	1	1229	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	1488	N	1221	-0-	-267	-0-	40	1	1172	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	46	1	1284	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

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
04	1320	N	242	-0-	-1078	-0-	7	1	235	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	254	-0-	-118	-0-	8	1	246	2	Y	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	10	1	305	2	Y	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	9	1	286	2	Y	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	249	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	179	-0-	-151	-0-	6	1	173	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	161	1	2067	2	Y	45	47	1			3
							50	9									
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	136	1	1698	2	Y	30	31	1			2
							33	9									
06	1920	N	1213	-0-	-707	-0-	84	1	1100	2	Y	26	23	1			5
							29	9									
07	1984	N	1885	-0-	-99	-0-	143	1	1709	2	Y	30	31	1			4
							33	9									
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	144	1	1808	2	Y	28	30	1			2
							31	9									
*09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	177	1	1990	2	Y	34	29	1			7
							37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	153	1	1955	2	Y	41	41	1			8
							45	9									
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	166	1	2070	2	Y	36	38	1			6
							40	9									
06	2550	N	2277	-0-	-273	-0-	159	1	2084	2	Y	31	34	1			3
							34	9									
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	181	1	2159	2	Y	35	32	1			6
							39	9									
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	170	1	2127	2	Y	34	32	1			8
							37	9									
09	2280	N	1900	-0-	-380	-0-	152	1	1715	2	Y	30	33	1			5
							33	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	3072	-0-	432	-0-	90	1	2982	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2620	-0-	-108	-0-	80	1	2540	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	2035	-0-	-605	-0-	64	1	1971	2	Y	-0-					-0-
07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	92	1	2792	2	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	92	1	2698	2	Y	-0-					-0-
*09	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	103	1	2875	2	Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1960	-0-	280	-0-	142	1	1818	2	Y	-0-					-0-
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	150	1	1867	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1654	-0-	-176	-0-	117	1	1537	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1473	-0-	-542	-0-	114	1	1359	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1336	-0-	-679	-0-	99	1	1237	2	Y	-0-					-0-
*09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	147	1	1651	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	63	1	2075	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	68	1	2148	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	68	1	2089	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	70	1	2118	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	2139	N	2114	-0-	-25	-0-	69	1	2036	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
*09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	75	1	2104	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	117	1	1496	2	Y	18	19	1			1
							20	9									
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	107	1	1330	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	124	1	1626	2	Y	15	13	1			3
							17	9									
07	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	209	1	2500	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	180	1	2247	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
*09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	197	1	2217	2	Y	15	13	1			3
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	X	2383	-0-	-617	-0-	68	1	2245	2	Y	64	65	1			12
							70	9									
05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	97	1	3090	2	Y	75	74	1			13
							83	9									
06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	94	1	2892	2	Y	61	67	1			7
							67	9									
07	3100	X	3078	-0-	-22	-0-	96	1	2912	2	Y	64	60	1			11
							70	9									
08	3255	X	2955	-0-	-300	-0-	95	1	2791	2	Y	63	59	1			15
							69	9									
09	3150	X	2492	-0-	-658	-0-	84	1	2345	2	Y	57	63	1			9
							63	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	949	-0-	-251	-0-	27	1	880	2	Y	38	39	1			7
							42	9									
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	50	1	1586	2	Y	55	53	1			9
							61	9									
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	51	1	1562	2	Y	48	52	1			5
							53	9									
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	52	1	1560	2	Y	50	46	1			9
							55	9									
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	52	1	1523	2	Y	49	46	1			12
							54	9									
*09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	55	1	1534	2	Y	53	56	1			9
							58	9									

BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	84	1	2759	2	Y	60	58	1			11
							66	9									
05	2821	X	2793	-0-	-28	-0-	84	1	2656	2	Y	48	51	1			8
							53	9									
06	2880	X	2567	-0-	-313	-0-	79	1	2445	2	Y	39	43	1			4
							43	9									
07	3007	X	2613	-0-	-394	-0-	82	1	2485	2	Y	42	39	1			7
							46	9									
08	3007	X	2546	-0-	-461	-0-	82	1	2418	2	Y	42	39	1			10
							46	9									
09	2910	X	2289	-0-	-621	-0-	78	1	2167	2	Y	40	43	1			7
							44	9									

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	115	1	3803	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
05	3968	X	3892	-0-	-76	-0-	118	1	3756	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
06	4050	X	3590	-0-	-460	-0-	112	1	3465	2	Y	12	14	1			1
							13	9									
07	4185	X	3843	-0-	-342	-0-	122	1	3704	2	Y	15	13	1			3
							17	9									
08	4185	X	3334	-0-	-851	-0-	109	1	3212	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
09	3930	X	3824	-0-	-106	-0-	131	1	3675	2	Y	16	16	1			3
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2928	-0-	-42	-0-	84	1	2772	2	Y	65	63	1			12
							72	9									
05	3069	X	2870	-0-	-199	-0-	86	1	2726	2	Y	53	56	1			9
							58	9									
06	2910	X	2539	-0-	-371	-0-	78	1	2415	2	Y	42	46	1			5
							46	9									
07	3038	X	2822	-0-	-216	-0-	89	1	2679	2	Y	49	45	1			9
							54	9									
08	2883	N	2454	-0-	-429	-0-	79	1	2329	2	Y	42	41	1			10
							46	9									
*09	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	98	1	2736	2	Y	55	56	1			9
							61	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9125 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	296	1	3800	2	Y	57	61	1			4
							63	9									
05	4092	X	4054	-0-	-38	-0-	298	1	3708	2	Y	44	45	1			3
							48	9									
06	3960	X	3906	-0-	-54	-0-	273	1	3583	2	Y	45	39	1			9
							50	9									
07	4092	X	4051	-0-	-41	-0-	309	1	3695	2	Y	43	46	1			6
							47	9									
08	4092	X	3301	-0-	-791	-0-	241	1	3013	2	Y	43	46	1			3
							47	9									
*09	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	376	1	4233	2	Y	43	38	1			8
							47	9									

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
04	3180	X	2849	-0-	-331	-0-	84	1	2754	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	2945	X	2860	-0-	-85	-0-	87	1	2765	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	2910	X	2468	-0-	-442	-0-	77	1	2383	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	3007	X	3002	-0-	-5	-0-	96	1	2898	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	101	1	2979	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
*09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	106	1	2953	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

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
04	1710	N	1251	-0-	-459	-0-	37	1	1204	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
05	2387	N	1279	-0-	-1108	-0-	39	1	1232	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	45	1	1400	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	45	1	1356	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	38	1	1110	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	1440	N	837	-0-	-603	-0-	29	1	802	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	164	1	2101	2	Y	57	61	1			4
							63	9									
05	2449	N	2294	-0-	-155	-0-	167	1	2079	2	Y	44	45	1			3
							48	9									
06	2340	N	2277	-0-	-63	-0-	158	1	2077	2	Y	38	34	1			7
							42	9									
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	187	1	2241	2	Y	41	42	1			6
							45	9									
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	172	1	2148	2	Y	42	45	1			3
							46	9									
*09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	183	1	2063	2	Y	42	37	1			8
							46	9									

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
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	Y	44	47	1			3
							48	9									
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	Y	35	35	1			3
							39	9									
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	35	31	1			7
							39	9									
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	Y	33	35	1			5
							36	9									
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	Y	34	36	1			3
							37	9									
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	Y	34	30	1			7
							37	9									

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
04	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	1729	2	17	9	Y	15	13	0			13
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1819	2	10	9	Y	9					22
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1806	2	20	9	Y	18	28	0			12
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1783	2	15	9	Y	14	14	0			12
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2010	2	24	9	Y	22	15	0			19
*09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1972	2	18	9	Y	16	16	0			19

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
04	2850	N	2811	-0-	-39	-0-	82	1	2718	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	2945	N	2926	-0-	-19	-0-	89	1	2826	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	2850	N	2824	-0-	-26	-0-	88	1	2727	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
07	2914	N	2894	-0-	-20	-0-	92	1	2793	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	98	1	2888	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
*09	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	101	1	2813	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

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
04	840	N	977	-0-	137	-0-	29	1	948	2	Y	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	31	1	969	2	Y	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	31	1	960	2	Y	-0-					-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	33	1	989	2	Y	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	33	1	977	2	Y	-0-					-0-
*09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	33	1	934	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	46	1	1524	2	Y	38	37	1			7
							42	9									
05	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	46	1	1458	2	Y	32	34	1			5
							35	9									
06	1560	N	1447	-0-	-113	-0-	44	1	1373	2	Y	27	29	1			3
							30	9									
07	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	48	1	1444	2	Y	29	27	1			5
							32	9									
08	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	47	1	1375	2	Y	29	27	1			7
							32	9									
09	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	48	1	1354	2	Y	30	32	1			5
							33	9									

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
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	57	1	1881	2	Y	69	67	1			13
							76	9									
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	61	1	1922	2	Y	60	63	1			10
							66	9									
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	52	1	1611	2	Y	44	49	1			5
							48	9									
07	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	86	1	2607	2	Y	74	66	1			13
							81	9									
08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	68	1	2000	2	Y	58	57	1			14
							64	9									
*09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	69	1	1933	2	Y	60	64	1			10
							66	9									

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
04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	143	1	4703	2	Y	83	81	1			15
							91	9									
05	4681	X	4539	-0-	-142	-0-	136	1	4331	2	Y	65	69	1			11
							72	9									
06	4620	X	4532	-0-	-88	-0-	140	1	4328	2	Y	58	63	1			6
							64	9									
07	4774	X	4562	-0-	-212	-0-	144	1	4350	2	Y	62	57	1			11
							68	9									
08	4774	X	3571	-0-	-1203	-0-	116	1	3401	2	Y	49	48	1			12
							54	9									
09	4620	X	4085	-0-	-535	-0-	139	1	3880	2	Y	60	62	1			10
							66	9									

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
04	2670	X	2047	-0-	-623	-0-	146	1	1876	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	197	1	2459	2	Y	25	25	1			4
							28	9									
06	2610	X	2494	-0-	-116	-0-	175	1	2296	2	Y	21	23	1			2
							23	9									
07	2697	X	2625	-0-	-72	-0-	201	1	2399	2	Y	23	21	1			4
							25	9									
08	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	199	1	2484	2	Y	24	22	1			6
							26	9									
*09	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	227	1	2556	2	Y	26	28	1			4
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4230	X	3727	-0-	-503	-0-	108	1	3552	2	Y	61	60	1			11
							67	9									
05	4371	X	3765	-0-	-606	-0-	113	1	3595	2	Y	52	54	1			9
							57	9									
06	4230	X	3934	-0-	-296	-0-	122	1	3759	2	Y	48	52	1			5
							53	9									
07	4061	X	3903	-0-	-158	-0-	123	1	3725	2	Y	50	46	1			9
							55	9									
08	4061	X	3654	-0-	-407	-0-	118	1	3484	2	Y	47	45	1			11
							52	9									
09	3930	X	3877	-0-	-53	-0-	132	1	3684	2	Y	55	57	1			9
							61	9									

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
04	3600	X	1782	-0-	-1818	-0-	51	1	1688	2	Y	39	38	1			7
							43	9									
05	3720	X	1905	-0-	-1815	-0-	57	1	1809	2	Y	35	36	1			6
							39	9									
06	3600	X	1982	-0-	-1618	-0-	61	1	1887	2	Y	31	34	1			3
							34	9									
07	2790	X	2319	-0-	-471	-0-	73	1	2203	2	Y	39	35	1			7
							43	9									
08	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	91	1	2667	2	Y	47	43	1			11
							52	9									
*09	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	94	1	2626	2	Y	51	54	1			8
							56	9									

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
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	48	1	1580	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	63	1	1995	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	60	1	1870	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	59	1	1779	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2077	N	1377	-0-	-700	-0-	45	1	1328	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1950	N	1912	-0-	-38	-0-	66	1	1839	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	194	-0-	-826	-0-	6	1	188	2	Y	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	8	1	263	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3047	-0-	47	47	95	1	2952	2	Y	-0-					-0-
07	1726	N	1679	-0-	-47	-0-	54	1	1625	2	Y	-0-					-0-
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	69	1	2022	2	Y	-0-					-0-
09	2370	X	989	-0-	-1381	-0-	34	1	955	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	1871	-0-	-439	-0-	133	1	1703	2	Y	32	34	1			2
							35	9									
05	2325	X	1806	-0-	-519	-0-	132	1	1646	2	Y	25	25	1			2
							28	9									
06	2250	X	1750	-0-	-500	-0-	122	1	1600	2	Y	25	22	1			5
							28	9									
07	2263	X	2002	-0-	-261	-0-	153	1	1823	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	156	1	1950	2	Y	23	25	1			2
							25	9									
*09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	165	1	1859	2	Y	24	21	1			5
							26	9									

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

04	1320	N	1610	-0-	290	-0-	1515	2	95	9	Y	86	57	1			111
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1578	2	41	9	Y	37	101	1			47
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1430	2	43	9	Y	39	41	1			45
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1527	2	42	9	Y	38	37	1			46
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1373	2	42	9	Y	38	35	1			49
09	1320	N	1159	-0-	-161	-0-	1108	2	51	9	Y	46	35	1			60

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510

04	1200	X	2583	-0-	1383	-0-	2576	2	7	9	Y	6	4	1			8
05	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2566	2	14	9	Y	13	11	1			10
06	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2775	2	14	9	Y	13	10	1			13
07	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2760	2	15	9	Y	14	12	1			15
08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2558	2	15	9	Y	14	12	1			17
*09	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2757	2	18	9	Y	16	12	1			21

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

04	510	N	382	-0-	-128	-0-	11	1	371	2	Y	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	17	1	550	2	Y	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	13	1	416	2	Y	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	14	1	414	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	423	-0-	-135	-0-	14	1	409	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	14	1	384	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

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

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468

04	1440	N	1712	-0-	272	-0-	1697	2	15	9	Y	14	9	1			18
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1616	2	9	9	Y	8	17	1			9
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2197	2	9	9	Y	8	8	1			9
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2198	2	10	9	Y	9	8	1			10
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2160	2	10	9	Y	9	8	1			11
*09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2280	2	11	9	Y	10	8	1			13

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

04	2340	N	2580	-0-	240	-0-	2540	2	40	9	Y	36	24	1			47
05	2759	N	2636	-0-	-123	-0-	2607	2	29	9	Y	26	47	1			26
06	2550	N	2448	-0-	-102	-0-	2420	2	28	9	Y	25	23	1			28
07	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2745	2	28	9	Y	25	23	1			30
08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2672	2	28	9	Y	25	23	1			32
*09	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2656	2	34	9	Y	31	23	1			40

THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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-

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

04	1500	N	1711	-0-	211	-0-	50	1	1661	2	Y	-0-					-0-
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	54	1	1705	2	Y	-0-					-0-
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	52	1	1616	2	Y	-0-					-0-
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	54	1	1642	2	Y	-0-					-0-
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	56	1	1638	2	Y	-0-					-0-
*09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	57	1	1596	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

04	2670	X	2526	-0-	-144	-0-	74	1	2452	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2038	-0-	-721	-0-	62	1	1976	2	Y	-0-					-0-
06	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	84	1	2589	2	Y	-0-					-0-
07	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	88	1	2647	2	Y	-0-					-0-
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	78	1	2302	2	Y	-0-					-0-
*09	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	98	1	2728	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	45	1	1489	2	Y	57	52	1			11
							63	9									
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	36	1	1142	2	Y	36	41	1			6
							40	9									
06	1080	N	646	-0-	-434	-0-	20	1	606	2	Y	18	22	1			2
							20	9									
07	1643	N	701	-0-	-942	-0-	22	1	658	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
08	1209	N	668	-0-	-541	-0-	21	1	625	2	Y	20	18	1			5
							22	9									
09	660	N	641	-0-	-19	-0-	21	1	599	2	Y	19	21	1			3
							21	9									

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
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	13	1	438	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	15	1	461	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	14	1	443	2	Y	12	14	1			1
							13	9									
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	15	1	456	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	15	1	452	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
*09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	16	1	448	2	Y	15	16	1			2
							17	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8404 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	166	-0-	-134	-0-	5	1	157	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	217	N	76	-0-	-141	-0-	2	1	73	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	8	1	241	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	7	1	223	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	270	N	134	-0-	-136	-0-	5	1	126	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	1672	-0-	-758	-0-	123	1	1526	2	Y	21	22	1			4
							23	9									
05	2511	X	2179	-0-	-332	-0-	163	1	1992	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
06	2430	X	2002	-0-	-428	-0-	149	1	1834	2	Y	17	19	1			2
							19	9									
07	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	235	1	2850	2	Y	29	26	1			5
							32	9									
08	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	231	1	2772	2	Y	29	27	1			7
							32	9									
*09	3000	N	3527	-0-	527	527	274	1	3214	2	Y	35	36	1			6
							39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	1042	-0-	52	-0-	78	1	964	2	Y	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	83	1	1021	2	Y	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	83	1	1016	2	Y	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	84	1	1023	2	Y	-0-					-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	85	1	1017	2	Y	-0-					-0-
*09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	81	1	948	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 8400

04	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270

04	3360	X	3298	-0-	-62	-0-	246	1	3052	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3211	-0-	-261	-0-	243	1	2968	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2960	-0-	-400	-0-	222	1	2738	2	Y	-0-					-0-
07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	284	1	3449	2	Y	-0-					-0-
08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	292	1	3514	2	Y	-0-					-0-
*09	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	278	1	3255	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

04	5100	X	4705	-0-	-395	-0-	347	1	4300	2	Y	53	50	1			10
							58	9									
05	5270	X	3980	-0-	-1290	-0-	298	1	3641	2	Y	37	41	1			6
							41	9									
06	4560	X	3556	-0-	-1004	-0-	265	1	3258	2	Y	30	33	1			3
							33	9									
07	4867	X	4668	-0-	-199	-0-	352	1	4271	2	Y	41	37	1			7
							45	9									
08	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	432	1	5185	2	Y	50	45	1			12
							55	9									
*09	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	466	1	5456	2	Y	57	60	1			9
							63	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

04	180	N	146	-0-	-34	-0-	11	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	517	-0-	67	-0-	39	1	478	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	439	-0-	-243	-0-	33	1	406	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	36	1	449	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	457	-0-	-70	-0-	35	1	422	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	382	-0-	-52	-0-	29	1	353	2	Y	-0-					-0-
*09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	45	1	533	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260

04	1710	X	3326	-0-	1616	-0-	3301	2	25	9	Y	23	19	1			14
05	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3676	2	28	9	Y	25	29	1			10
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3174	2	25	9	Y	23	21	1			12
07	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2844	2	23	9	Y	21	27	1			6
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3364	2	24	9	Y	22	18	1			10
*09	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3346	2	23	9	Y	21	20	1			11

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

04	3030	X	2645	-0-	-385	-0-	2616	2	29	9	Y	26	23	1			14
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3695	2	33	9	Y	30	32	1			12
06	3270	X	3091	-0-	-179	-0-	3062	2	29	9	Y	26	24	1			14
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3647	2	31	9	Y	28	34	1			8
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3359	2	29	9	Y	26	23	1			11
09	3270	X	1845	-0-	-1425	-0-	1826	2	19	9	Y	17	19	1			9

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

04	3120	X	3146	-0-	26	-0-	3120	2	26	9	Y	24	20	1			14
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3273	2	29	9	Y	26	30	1			10
06	3150	X	2976	-0-	-174	-0-	2948	2	28	9	Y	25	21	1			14
07	3255	X	3024	-0-	-231	-0-	3001	2	23	9	Y	21	28	1			7
08	3317	X	3286	-0-	-31	-0-	3261	2	25	9	Y	23	20	1			10
09	3210	X	3130	-0-	-80	-0-	3106	2	24	9	Y	22	20	1			12

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

04	3150	X	2787	-0-	-363	-0-	2761	2	26	9	Y	24	20	1			14
05	3069	X	2996	-0-	-73	-0-	2967	2	29	9	Y	26	30	1			10
06	2970	X	2481	-0-	-489	-0-	2453	2	28	9	Y	25	21	1			14
07	3069	X	2690	-0-	-379	-0-	2664	2	26	9	Y	24	31	1			7
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3522	2	25	9	Y	23	20	1			10
*09	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3374	2	24	9	Y	22	20	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3242	-0-	-88	-0-	3208	2	34	9	Y	31	25	1			18
05	3193	X	2873	-0-	-320	-0-	2839	2	34	9	Y	31	38	1			11
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3286	2	34	9	Y	31	24	1			18
07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3421	2	34	9	Y	31	40	1			9
08	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3554	2	33	9	Y	30	26	1			13
*09	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3377	2	31	9	Y	28	26	1			15

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

04	5190	X	3918	-0-	-1272	-0-	3879	2	39	9	Y	35	29	1			20
05	5363	X	5225	-0-	-138	-0-	5184	2	41	9	Y	37	42	1			15
06	5190	X	4184	-0-	-1006	-0-	4145	2	39	9	Y	35	30	1			20
07	5363	X	3461	-0-	-1902	-0-	3424	2	37	9	Y	34	44	1			10
08	5363	X	3409	-0-	-1954	-0-	3374	2	35	9	Y	32	28	1			14
09	5070	X	2748	-0-	-2322	-0-	2715	2	33	9	Y	30	28	1			16

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

04	2370	X	3048	-0-	678	-0-	90	1	2958	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	3048	-0-	-114	-0-	93	1	2955	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	3008	-0-	-52	-0-	94	1	2914	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2883	-0-	-279	-0-	92	1	2791	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2990	-0-	-172	-0-	98	1	2892	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2908	-0-	-152	-0-	100	1	2808	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252

04	3540	X	3418	-0-	-122	-0-	3403	2	15	9	Y	14	12	1			8
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3602	2	17	9	Y	15	17	1			6
06	3330	X	3259	-0-	-71	-0-	3244	2	15	9	Y	14	12	1			8
07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3564	2	15	9	Y	14	18	1			4
08	3627	X	3544	-0-	-83	-0-	3529	2	15	9	Y	14	12	1			6
09	3510	X	3404	-0-	-106	-0-	3391	2	13	9	Y	12	11	1			7

BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

04	900	N	2393	-0-	1493	-0-	70	1	2323	2	Y	-0-					-0-
05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	81	1	2571	2	Y	-0-					-0-
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	80	1	2468	2	Y	-0-					-0-
07	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	90	1	2722	2	Y	-0-					-0-
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	81	1	2370	2	Y	-0-					-0-
*09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	75	1	2089	2	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

04	4110	X	3970	-0-	-140	-0-	116	1	3818	2	Y	33	33	1			6
							36	9									
05	4495	X	3878	-0-	-617	-0-	117	1	3729	2	Y	29	30	1			5
							32	9									
06	4350	X	4248	-0-	-102	-0-	132	1	4086	2	Y	27	29	1			3
							30	9									
07	4495	X	3106	-0-	-1389	-0-	99	1	2984	2	Y	21	20	1			4
							23	9									
08	4278	X	4247	-0-	-31	-0-	139	1	4076	2	Y	29	26	1			7
							32	9									
09	4260	X	4042	-0-	-218	-0-	138	1	3871	2	Y	30	32	1			5
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	1892	-0-	-388	-0-	137	1	1755	2	Y	-0-					-0-
05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	186	1	2323	2	Y	-0-					-0-
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	161	1	2109	2	Y	-0-					-0-
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	175	1	2089	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2153	-0-	-203	-0-	159	1	1994	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2181	-0-	-99	-0-	178	1	2003	2	Y	-0-					-0-

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
04	5400	X	4649	-0-	-751	-0-	4620	2	29	9	Y	26	27	1			34
05	5518	X	4312	-0-	-1206	-0-	4277	2	35	9	Y	32	53	1			13
06	5340	X	3588	-0-	-1752	-0-	3567	2	21	9	Y	19					32
07	5518	X	4560	-0-	-958	-0-	4538	2	22	9	Y	20	27	1			25
08	5363	X	5240	-0-	-123	-0-	5223	2	17	9	Y	15	27	1			13
*09	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5057	2	22	9	Y	20					33

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
04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	291	1	3730	2	Y	44	47	1			3
							48	9									
05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	305	1	3800	2	Y	35	35	1			3
							39	9									
06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	285	1	3732	2	Y	35	31	1			7
							39	9									
07	4216	X	4178	-0-	-38	-0-	320	1	3822	2	Y	33	35	1			5
							36	9									
08	4216	X	3884	-0-	-332	-0-	285	1	3562	2	Y	34	36	1			3
							37	9									
09	4080	X	3934	-0-	-146	-0-	318	1	3579	2	Y	34	30	1			7
							37	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3672	-0-	-498	-0-	3647	2	25	9	Y	23					59
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4406	2	21	9	Y	19	44	1			34
06	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4192	2	15	9	Y	14					48
07	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4691	2	13	9	Y	12	45	1			15
08	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4577	2	13	9	Y	12					27
09	4290	X	3953	-0-	-337	-0-	3942	2	11	9	Y	10					37

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2675	-0-	-295	-0-	2654	2	21	9	Y	19					51
05	3069	X	2799	-0-	-270	-0-	2780	2	19	9	Y	17	38	1			30
06	2910	X	2760	-0-	-150	-0-	2747	2	13	9	Y	12					42
07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3079	2	11	9	Y	10	39	1			13
08	3007	X	2967	-0-	-40	-0-	2956	2	11	9	Y	10					23
*09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2783	2	10	9	Y	9					32

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	2207	-0-	317	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3187	-0-	87	87	3187	2			Y	-0-					-0-
06	3223	X	3136	-0-	-87	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
08	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-
*09	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	X	4018	-0-	3988	-0-	3983	2	35	9	Y	32	68	1			34
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4333	2	35	9	Y	32					66
06	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4185	2	25	9	Y	23	66	1			23
07	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4174	2	15	9	Y	14					37
08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4165	2	39	9	Y	35					72
*09	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3965	2	26	9	Y	24	63	1			33

OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239

04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	112	1	3696	2	Y	57	55	1			11
							63	9									
05	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	119	1	3777	2	Y	48	51	1			8
							53	9									
06	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	116	1	3596	2	Y	42	45	1			5
							46	9									
07	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	131	1	3967	2	Y	47	44	1			8
							52	9									
08	3999	X	3908	-0-	-91	-0-	127	1	3730	2	Y	46	43	1			11
							51	9									
*09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	139	1	3878	2	Y	50	53	1			8
							55	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

04	1650	N	1706	-0-	56	-0-	1663	2	43	9	Y	39	32	1			22
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1916	2	45	9	Y	41	47	1			16
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1876	2	43	9	Y	39	33	1			22
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2110	2	42	9	Y	38	49	1			11
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2205	2	41	9	Y	37	32	1			16
*09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2129	2	36	9	Y	33	31	1			18

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

04	540	N	429	-0-	-111	-0-	398	2	31	9	Y	28	23	1			16
05	496	N	219	-0-	-277	-0-	202	2	17	9	Y	15	27	1			4
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1631	2	10	9	Y	9	3	1			10
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	753	2	31	9	Y	28	30	1			8
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	755	2	29	9	Y	26	23	1			11
09	1650	N	881	-0-	-769	-0-	853	2	28	9	Y	25	23	1			13

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

04	3090	X	3251	-0-	161	-0-	3225	2	26	9	Y	24	20	1			14
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3353	2	29	9	Y	26	30	1			10
06	3090	X	3053	-0-	-37	-0-	3025	2	28	9	Y	25	21	1			14
07	3193	X	2474	-0-	-719	-0-	2448	2	26	9	Y	24	31	1			7
08	3193	X	3089	-0-	-104	-0-	3064	2	25	9	Y	23	20	1			10
*09	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3373	2	23	9	Y	21	20	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2880	X	2815	-0-	-65	-0-	82	1	2710	2	Y	21	20	1			4
							23	9									
05	2976	X	2850	-0-	-126	-0-	86	1	2744	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	88	1	2727	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
07	2914	X	2908	-0-	-6	-0-	92	1	2797	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
08	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	93	1	2747	2	Y	17	16	1			4
							19	9									
09	2820	N	2649	-0-	-171	-0-	91	1	2538	2	Y	18	19	1			3
							20	9									

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
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	101	1	3329	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	107	1	3408	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	3180	X	3159	-0-	-21	-0-	99	1	3052	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	3441	X	3105	-0-	-336	-0-	99	1	2999	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	3441	X	3013	-0-	-428	-0-	99	1	2907	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	3330	X	2976	-0-	-354	-0-	103	1	2865	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3420	X	3822	-0-	402	-0-	3796	2	26	9	Y	24	20	1			14
05	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3946	2	29	9	Y	26	30	1			10
06	3420	X	3378	-0-	-42	-0-	3350	2	28	9	Y	25	21	1			14
07	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3774	2	26	9	Y	24	31	1			7
08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3870	2	25	9	Y	23	20	1			10
*09	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3441	2	24	9	Y	22	20	1			12

BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2550	N	2442	-0-	-108	-0-	72	1	2360	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
05	2542	N	2518	-0-	-24	-0-	77	1	2434	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	77	1	2390	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	82	1	2480	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2511	N	2472	-0-	-39	-0-	81	1	2383	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
*09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	86	1	2401	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	3121	-0-	-59	-0-	92	1	3019	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	103	1	3279	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
06	3360	X	3150	-0-	-210	-0-	98	1	3043	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	3472	X	3256	-0-	-216	-0-	104	1	3144	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	3472	X	2944	-0-	-528	-0-	96	1	2839	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	3270	X	2489	-0-	-781	-0-	86	1	2396	2	Y	6	7	1			1
							7	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

04	3210	X	3167	-0-	-43	-0-	3132	2	35	9	Y	32	26	1			18
05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3283	2	36	9	Y	33	38	1			13
06	3150	X	2864	-0-	-286	-0-	2829	2	35	9	Y	32	27	1			18
07	3286	X	3163	-0-	-123	-0-	3129	2	34	9	Y	31	40	1			9
08	3317	X	2987	-0-	-330	-0-	2955	2	32	9	Y	29	25	1			13
09	3210	X	2973	-0-	-237	-0-	2943	2	30	9	Y	27	25	1			15

JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272

04	3210	X	2875	-0-	-335	-0-	204	1	2616	2	Y	50	54	1			3
							55	9									
05	3317	X	2641	-0-	-676	-0-	193	1	2404	2	Y	40	40	1			3
							44	9									
06	3210	X	1706	-0-	-1504	-0-	118	1	1544	2	Y	40	35	1			8
							44	9									
07	3317	X	2178	-0-	-1139	-0-	165	1	1971	2	Y	38	40	1			6
							42	9									
08	3317	X	1339	-0-	-1978	-0-	96	1	1201	2	Y	38	41	1			3
							42	9									
09	2880	X	1261	-0-	-1619	-0-	99	1	1120	2	Y	38	34	1			7
							42	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

04	4440	X	4895	-0-	455	-0-	4866	2	29	9	Y	26	27	1			34
05	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5419	2	31	9	Y	28	50	1			12
06	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4920	2	20	9	Y	18					30
07	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5378	2	21	9	Y	19	25	1			24
08	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4789	2	18	9	Y	16	27	1			13
*09	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5277	2	22	9	Y	20					33

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

04	2850	X	2477	-0-	-373	-0-	2443	2	34	9	Y	31	56	1			17
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3059	2	43	9	Y	39					56
06	2610	X	2587	-0-	-23	-0-	2455	2	132	9	Y	120	132	1			44
07	2573	X	2122	-0-	-451	-0-	2085	2	37	9	Y	34	32	1			46
08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3088	2	34	9	Y	31	60	1			17
09	2580	N	2555	-0-	-25	-0-	2526	2	29	9	Y	26					43

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3538	-0-	-452	-0-	3504	2	34	9	Y	31	57	1			17
05	4061	X	3536	-0-	-525	-0-	3493	2	43	9	Y	39					56
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3280	2	136	9	Y	124	135	1			45
07	3658	X	3422	-0-	-236	-0-	3386	2	36	9	Y	33	32	1			46
08	3658	X	3436	-0-	-222	-0-	3401	2	35	9	Y	32	61	1			17
09	3540	X	2787	-0-	-753	-0-	2756	2	31	9	Y	28					45

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1370	-0-	200	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1184	-0-	-366	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	986	-0-	-394	-0-	986	2			Y	-0-					-0-

BROWN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4689	-0-	-201	-0-	138	1	4541	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	5053	X	4918	-0-	-135	-0-	150	1	4759	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
06	4890	X	4760	-0-	-130	-0-	149	1	4602	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	5053	X	5036	-0-	-17	-0-	161	1	4867	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	5053	X	4802	-0-	-251	-0-	158	1	4635	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
*09	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	169	1	4713	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 211979 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	60	1	1987	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	67	1	2126	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	67	1	2063	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
07	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	67	1	2019	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
08	2201	N	2105	-0-	-96	-0-	69	1	2021	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
09	2130	N	1981	-0-	-149	-0-	68	1	1898	2	Y	14	15	1			2
							15	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3893	-0-	143	-0-	3870	2	23	9	Y	21	23	1			29
05	3875	X	3495	-0-	-380	-0-	3464	2	31	9	Y	28	46	1			11
06	4170	X	3828	-0-	-342	-0-	3809	2	19	9	Y	17					28
07	4309	X	3972	-0-	-337	-0-	3953	2	19	9	Y	17	23	1			22
08	4309	X	3839	-0-	-470	-0-	3825	2	14	9	Y	13	23	1			12
09	3900	X	3473	-0-	-427	-0-	3454	2	19	9	Y	17					29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	225	1	2883	2	Y	44	47	1			3
							48	9									
05	3255	X	3185	-0-	-70	-0-	234	1	2912	2	Y	35	35	1			3
							39	9									
06	3360	X	3056	-0-	-304	-0-	214	1	2803	2	Y	35	31	1			7
							39	9									
07	3472	X	3129	-0-	-343	-0-	239	1	2854	2	Y	33	35	1			5
							36	9									
08	3472	X	2905	-0-	-567	-0-	212	1	2656	2	Y	34	36	1			3
							37	9									
09	3150	X	3058	-0-	-92	-0-	246	1	2775	2	Y	34	30	1			7
							37	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

04	3300	X	2831	-0-	-469	-0-	2794	2	37	9	Y	34					88
05	3410	X	3085	-0-	-325	-0-	3053	2	32	9	Y	29	66	1			51
06	3150	X	2563	-0-	-587	-0-	2540	2	23	9	Y	21					72
07	3255	X	2706	-0-	-549	-0-	2687	2	19	9	Y	17	67	1			22
08	3193	X	2703	-0-	-490	-0-	2683	2	20	9	Y	18					40
09	3000	X	2408	-0-	-592	-0-	2390	2	18	9	Y	16					56

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

04	3870	X	3634	-0-	-236	-0-	3611	2	23	9	Y	21	23	1			29
05	3751	X	3581	-0-	-170	-0-	3550	2	31	9	Y	28	46	1			11
06	3690	X	2547	-0-	-1143	-0-	2528	2	19	9	Y	17					28
07	3813	X	2516	-0-	-1297	-0-	2497	2	19	9	Y	17	23	1			22
08	3813	X	2588	-0-	-1225	-0-	2573	2	15	9	Y	14	24	1			12
09	3630	X	2330	-0-	-1300	-0-	2311	2	19	9	Y	17					29

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574

04	3930	X	5343	-0-	1413	-0-	5325	2	18	9	Y	16	17	1			13
05	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4773	2	18	9	Y	16					29
06	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5387	2	46	9	Y	42	33	1			38
07	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4930	2	19	9	Y	17	18	1			37
08	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5133	2	19	9	Y	17	34	1			20
*09	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4348	2	14	9	Y	13					33

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604

04	4110	X	4356	-0-	246	-0-	4338	2	18	9	Y	16	18	1			13
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4381	2	18	9	Y	16					29
06	4290	X	4096	-0-	-194	-0-	4049	2	47	9	Y	43	33	1			39
07	4495	X	4285	-0-	-210	-0-	4266	2	19	9	Y	17	18	1			38
08	4495	X	3924	-0-	-571	-0-	3904	2	20	9	Y	18	35	1			21
09	4350	X	3996	-0-	-354	-0-	3979	2	17	9	Y	15					36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2248	-0-	-2	-0-	162	1	2079	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	176	1	2190	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	167	1	2183	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	2325	N	1569	-0-	-756	-0-	121	1	1442	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2387	N	938	-0-	-1449	-0-	69	1	865	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*09	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	205	1	2313	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	6841	-0-	2221	-0-	6817	2	24	9	Y	22	22	1			29
05	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6529	2	31	9	Y	28	46	1			11
06	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5634	2	19	9	Y	17					28
07	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6808	2	19	9	Y	17	23	1			22
08	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	6990	2	14	9	Y	13	23	1			12
*09	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6510	2	18	9	Y	16					28

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	4686	-0-	-504	-0-	4674	2	12	9	Y	11	11	1			11
05	5208	X	3519	-0-	-1689	-0-	3506	2	13	9	Y	12					23
06	5040	X	296	-0-	-4744	-0-	294	2	2	9	Y	2	15	1			10
07	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6473	2	15	9	Y	14	4	1			20
08	4836	X	4306	-0-	-530	-0-	4292	2	14	9	Y	13	20	1			13
09	4680	X	3411	-0-	-1269	-0-	3401	2	10	9	Y	9					22

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
04	5670	X	5108	-0-	-562	-0-	5089	2	19	9	Y	17	18	1			14
05	5859	X	5208	-0-	-651	-0-	5191	2	17	9	Y	15					29
06	5670	X	5423	-0-	-247	-0-	5376	2	47	9	Y	43	33	1			39
07	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5891	2	19	9	Y	17	18	1			38
08	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6594	2	20	9	Y	18	35	1			21
*09	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6593	2	17	9	Y	15					36

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	66	1	2175	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
05	2604	N	1959	-0-	-645	-0-	59	1	1886	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
06	2160	N	1779	-0-	-381	-0-	55	1	1711	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
07	2325	N	2080	-0-	-245	-0-	66	1	1999	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	75	1	2200	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
*09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	79	1	2205	2	Y	17	18	1			3
							19	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

04	1620	N	1426	-0-	-194	-0-	42	1	1384	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	48	1	1533	2	Y	-0-					-0-
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	53	1	1624	2	Y	-0-					-0-
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	55	1	1655	2	Y	-0-					-0-
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	54	1	1587	2	Y	-0-					-0-
*09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	58	1	1631	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

04	6120	X	5745	-0-	-375	-0-	5706	2	39	9	Y	35	29	1			20
05	6324	X	5932	-0-	-392	-0-	5890	2	42	9	Y	38	43	1			15
06	6120	X	4883	-0-	-1237	-0-	4849	2	34	9	Y	31	30	1			16
07	6324	X	5924	-0-	-400	-0-	5885	2	39	9	Y	35	41	1			10
08	6324	X	5871	-0-	-453	-0-	5835	2	36	9	Y	33	29	1			14
*09	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6129	2	34	9	Y	31	29	1			16

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

04	2100	X	2334	-0-	234	-0-	2312	2	22	9	Y	20					48
05	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2416	2	18	9	Y	16	36	1			28
06	2520	X	2411	-0-	-109	-0-	2397	2	14	9	Y	13					41
07	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2635	2	11	9	Y	10	38	1			13
08	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2937	2	11	9	Y	10					23
*09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2521	2	10	9	Y	9					32

COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

04	3540	X	3383	-0-	-157	-0-	3379	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	3658	X	3212	-0-	-446	-0-	3209	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4520	2	4	9	Y	4	3	1			2
07	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3903	2	3	9	Y	3	4	1			1
08	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3998	2	3	9	Y	3	3	1			1
*09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3734	2	4	9	Y	4	3	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4132	-0-	-638	-0-	119	1	3924	2	Y	81	80	1			15
							89	9									
05	4929	X	4738	-0-	-191	-0-	142	1	4508	2	Y	80	81	1			14
							88	9									
06	4770	X	4649	-0-	-121	-0-	143	1	4430	2	Y	69	75	1			8
							76	9									
07	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	148	1	4472	2	Y	73	68	1			13
							80	9									
08	4743	X	4495	-0-	-248	-0-	145	1	4272	2	Y	71	67	1			17
							78	9									
09	4650	X	4453	-0-	-197	-0-	151	1	4219	2	Y	75	80	1			12
							83	9									

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
04	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	32	1	1064	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	35	1	1108	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	34	1	1063	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	1147	X	1101	-0-	-46	-0-	35	1	1060	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	34	1	986	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1110	N	855	-0-	-255	-0-	29	1	822	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

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
04	2220	N	2144	-0-	-76	-0-	61	1	1998	2	Y	77	76	1			14
							85	9									
05	2232	N	2192	-0-	-40	-0-	65	1	2053	2	Y	67	70	1			11
							74	9									
06	2220	N	2129	-0-	-91	-0-	65	1	2000	2	Y	58	63	1			6
							64	9									
07	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	66	1	2004	2	Y	61	56	1			11
							67	9									
08	2201	N	2098	-0-	-103	-0-	67	1	1965	2	Y	60	57	1			14
							66	9									
*09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	71	1	1997	2	Y	67	70	1			11
							74	9									

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
04	4050	X	4019	-0-	-31	-0-	115	1	3804	2	Y	91	88	1			17
							100	9									
05	4185	X	4085	-0-	-100	-0-	122	1	3878	2	Y	77	81	1			13
							85	9									
06	4020	X	3918	-0-	-102	-0-	120	1	3725	2	Y	66	72	1			7
							73	9									
07	4154	X	3913	-0-	-241	-0-	123	1	3714	2	Y	69	64	1			12
							76	9									
08	4154	X	3911	-0-	-243	-0-	126	1	3708	2	Y	70	65	1			17
							77	9									
09	4020	X	3663	-0-	-357	-0-	124	1	3463	2	Y	69	75	1			11
							76	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	116	1	3830	2	Y	90	87	1			17
							99	9									
05	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	124	1	3923	2	Y	77	81	1			13
							85	9									
06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	125	1	3864	2	Y	67	73	1			7
							74	9									
07	4185	X	4076	-0-	-109	-0-	128	1	3870	2	Y	71	66	1			12
							78	9									
08	4185	X	3865	-0-	-320	-0-	125	1	3665	2	Y	68	64	1			16
							75	9									
09	4050	X	3585	-0-	-465	-0-	121	1	3389	2	Y	68	73	1			11
							75	9									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4716	-0-	156	-0-	4716	2	Y	-0-					-0-
05	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2	Y	-0-					-0-
06	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2	Y	-0-					-0-
07	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2	Y	-0-					-0-
08	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2	Y	-0-					-0-
*09	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	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
04	3870	X	3821	-0-	-49	-0-	277	1	3544	2	Y	-0-					-0-
05	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	295	1	3674	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3782	-0-	-28	-0-	268	1	3514	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3909	-0-	-28	-0-	302	1	3607	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3705	-0-	-263	-0-	274	1	3431	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3662	-0-	-178	-0-	299	1	3363	2	Y	-0-					-0-

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
04	4500	X	4244	-0-	-256	-0-	125	1	4119	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4257	-0-	-362	-0-	130	1	4127	2	Y	-0-					-0-
06	4500	X	4148	-0-	-352	-0-	130	1	4018	2	Y	-0-					-0-
07	4650	X	4260	-0-	-390	-0-	136	1	4124	2	Y	-0-					-0-
08	4650	X	4073	-0-	-577	-0-	134	1	3939	2	Y	-0-					-0-
*09	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	148	1	4149	2	Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	7018	-0-	2578	-0-	6990	2	28	9	Y	25	20	1			14
05	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8066	2	29	9	Y	26	30	1			10
06	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7956	2	28	9	Y	25	21	1			14
07	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9172	2	26	9	Y	24	31	1			7
08	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9263	2	25	9	Y	23	20	1			10
*09	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9558	2	23	9	Y	21	20	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	X	68	-0-	-112	-0-	3	1	32	2	Y	30	33	1			2
							33	9									
05	248	X	69	-0-	-179	-0-	3	1	33	2	Y	30	30	1			2
							33	9									
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	40	34	1			8
07	248	X	47	-0-	-201	-0-	5	2	42	9	Y	38	40	1			6
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	28	32	1			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	X	390	-0-	-0-	-0-	11	1	375	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	434	X	424	-0-	-10	-0-	13	1	407	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	420	X	409	-0-	-11	-0-	13	1	394	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	434	X	411	-0-	-23	-0-	13	1	394	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	13	1	394	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	15	1	408	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

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

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
04	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	155	1	5097	2	Y	168	161	1			31
							185	9									
05	5642	X	5457	-0-	-185	-0-	162	1	5137	2	Y	144	150	1			25
							158	9									
06	5460	X	5234	-0-	-226	-0-	160	1	4940	2	Y	122	133	1			14
							134	9									
07	5642	X	5192	-0-	-450	-0-	162	1	4891	2	Y	126	118	1			22
							139	9									
08	5611	X	5139	-0-	-472	-0-	164	1	4834	2	Y	128	120	1			30
							141	9									
09	5430	X	5036	-0-	-394	-0-	169	1	4718	2	Y	135	143	1			22
							149	9									

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
04	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	116	1	3814	2	Y	86	82	1			16
							95	9									
05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	129	1	4109	2	Y	78	81	1			13
							86	9									
06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	127	1	3929	2	Y	66	72	1			7
							73	9									
07	4247	X	4065	-0-	-182	-0-	128	1	3862	2	Y	68	63	1			12
							75	9									
08	4309	X	4001	-0-	-308	-0-	129	1	3797	2	Y	68	64	1			16
							75	9									
09	4170	X	3910	-0-	-260	-0-	132	1	3699	2	Y	72	76	1			12
							79	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	N	2646	-0-	-114	-0-	189	1	2422	2	Y	32	34	1			2
							35	9									
05	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	208	1	2591	2	Y	25	25	1			2
							28	9									
06	2790	N	2584	-0-	-206	-0-	181	1	2375	2	Y	25	22	1			5
							28	9									
07	2728	N	2505	-0-	-223	-0-	191	1	2288	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
08	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	207	1	2596	2	Y	23	25	1			2
							25	9									
*09	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	227	1	2559	2	Y	24	21	1			5
							26	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 224646 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328

04	1860	N	2129	-0-	269	-0-	63	1	2066	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2253	-0-	-165	-0-	69	1	2184	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	2156	-0-	-34	-0-	68	1	2088	2	Y	-0-					-0-
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	73	1	2204	2	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2109	-0-	-154	-0-	69	1	2040	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2117	-0-	-43	-0-	73	1	2044	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8475 - 9346

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

04	2730	X	3261	-0-	531	-0-	236	1	3025	2	Y	-0-					-0-
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	250	1	3110	2	Y	-0-					-0-
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	236	1	3096	2	Y	-0-					-0-
07	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	263	1	3139	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	3180	-0-	-199	-0-	235	1	2945	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	3221	-0-	-49	-0-	263	1	2958	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	108	1	3570	2	Y	37	34	1			7
							41	9									
05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	125	1	3961	2	Y	35	36	1			6
							39	9									
06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	128	1	3951	2	Y	30	33	1			3
							33	9									
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	129	1	3895	2	Y	32	29	1			6
							35	9									
08	4123	X	3946	-0-	-177	-0-	129	1	3784	2	Y	30	29	1			7
							33	9									
09	3990	X	3783	-0-	-207	-0-	129	1	3619	2	Y	32	34	1			5
							35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	3328	-0-	358	-0-	3284	2	44	9	Y	40	73	1			22
05	3286	X	3108	-0-	-178	-0-	3056	2	52	9	Y	47					69
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3231	2	176	9	Y	160	171	1			58
07	3441	X	3157	-0-	-284	-0-	3111	2	46	9	Y	42	42	1			58
08	3441	X	3253	-0-	-188	-0-	3208	2	45	9	Y	41	77	1			22
09	3330	X	3283	-0-	-47	-0-	3243	2	40	9	Y	36					58

KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

04	5790	X	5710	-0-	-80	-0-	165	1	5445	2	Y	91	88	1			17
							100	9									
05	5983	X	5722	-0-	-261	-0-	172	1	5465	2	Y	77	81	1			13
							85	9									
06	5790	X	5257	-0-	-533	-0-	163	1	5025	2	Y	63	69	1			7
							69	9									
07	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	186	1	5627	2	Y	74	68	1			13
							81	9									
08	5890	X	5720	-0-	-170	-0-	185	1	5455	2	Y	73	69	1			17
							80	9									
09	5700	X	5613	-0-	-87	-0-	191	1	5337	2	Y	77	82	1			12
							85	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

04	3570	X	3504	-0-	-66	-0-	3469	2	35	9	Y	32	26	1			18
05	3720	X	3248	-0-	-472	-0-	3215	2	33	9	Y	30	36	1			12
06	3600	X	3367	-0-	-233	-0-	3336	2	31	9	Y	28	25	1			15
07	3720	X	3651	-0-	-69	-0-	3616	2	35	9	Y	32	38	1			9
08	3627	X	3502	-0-	-125	-0-	3469	2	33	9	Y	30	26	1			13
09	3510	X	3035	-0-	-475	-0-	3004	2	31	9	Y	28	26	1			15

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

04	1440	N	1640	-0-	200	-0-	1607	2	33	9	Y	30	61	1			12
05	1643	N	1489	-0-	-154	-0-	1450	2	39	9	Y	35					47
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1528	2	165	9	Y	150	145	1			52
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1682	2	33	9	Y	30	34	1			48
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1628	2	43	9	Y	39	67	1			20
09	1680	N	1535	-0-	-145	-0-	1501	2	34	9	Y	31					51

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

04	3720	X	3609	-0-	-111	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3649	-0-	-195	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
06	3750	X	3415	-0-	-335	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3598	-0-	-277	-0-	3598	2			Y	-0-					-0-
08	3875	X	3639	-0-	-236	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-
*09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

04	2640	X	2677	-0-	37	-0-	2655	2	22	9	Y	20	13	1			26
05	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2824	2	25	9	Y	23	29	1			20
06	2640	X	2546	-0-	-94	-0-	2520	2	26	9	Y	24	19	1			25
07	2759	X	1798	-0-	-961	-0-	1773	2	25	9	Y	23	21	1			27
08	2852	N	1733	-0-	-1119	-0-	1707	2	26	9	Y	24	21	1			30
09	2550	N	1832	-0-	-718	-0-	1800	2	32	9	Y	29	22	1			37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2388	-0-	-102	-0-	69	1	2283	2	Y	33	32	1			6
							36	9									
05	2356	N	2113	-0-	-243	-0-	64	1	2021	2	Y	25	27	1			4
							28	9									
06	2460	N	1793	-0-	-667	-0-	56	1	1716	2	Y	19	21	1			2
							21	9									
07	2480	N	2283	-0-	-197	-0-	72	1	2185	2	Y	24	22	1			4
							26	9									
08	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	68	1	2001	2	Y	23	22	1			5
							25	9									
*09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	84	1	2352	2	Y	30	30	1			5
							33	9									

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

04	7320	X	7477	-0-	157	-0-	7458	2	19	9	Y	17	18	1			14
05	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7254	2	17	9	Y	15					29
06	7320	X	6321	-0-	-999	-0-	6274	2	47	9	Y	43	33	1			39
07	7564	X	5768	-0-	-1796	-0-	5749	2	19	9	Y	17	18	1			38
08	7564	X	5842	-0-	-1722	-0-	5822	2	20	9	Y	18	35	1			21
09	7320	X	5511	-0-	-1809	-0-	5494	2	17	9	Y	15					36

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

04	3750	X	3329	-0-	-421	-0-	3285	2	44	9	Y	40	26	1			51
05	3782	X	2849	-0-	-933	-0-	2809	2	40	9	Y	36	54	1			33
06	3630	X	2660	-0-	-970	-0-	2619	2	41	9	Y	37	31	1			39
07	3751	X	2785	-0-	-966	-0-	2746	2	39	9	Y	35	32	1			42
08	3751	X	2549	-0-	-1202	-0-	2509	2	40	9	Y	36	32	1			46
09	3330	X	2389	-0-	-941	-0-	2341	2	48	9	Y	44	33	1			57

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	53	1	1760	2	Y	29	28	1			5
							32	9									
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	58	1	1847	2	Y	26	27	1			4
							29	9									
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	48	1	1497	2	Y	19	21	1			2
							21	9									
07	1395	N	967	-0-	-428	-0-	31	1	923	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	1395	N	1076	-0-	-319	-0-	35	1	1027	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
09	1350	N	1136	-0-	-214	-0-	39	1	1080	2	Y	15	16	1			2
							17	9									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

04	2220	X	2252	-0-	32	-0-	64	1	2131	2	N	52	179	1			112
							57	9									
05	2480	X	1469	-0-	-1011	-0-	39	1	1310	2	N	109					221
							120	9									
06	2400	X	1256	-0-	-1144	-0-	37	1	1219	2	N	-0-	187	1			34
07	2480	X	1642	-0-	-838	-0-	48	1	1594	2	N	-0-					34
08	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	80	1	2498	2	N	146					180
							161	9									
09	2250	X	1483	-0-	-767	-0-	43	1	1414	2	N	24					204
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	X	3821	-0-	2471	-0-	3780	2	41	9	Y	37	38	1			50
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3326	2	47	9	Y	43	77	1			16
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3654	2	30	9	Y	27					43
07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3920	2	33	9	Y	30	37	1			36
08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2924	2	21	9	Y	19	37	1			18
*09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3694	2	32	9	Y	29					47

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
04	4830	X	5269	-0-	439	-0-	5228	2	41	9	Y	37	30	1			22
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5039	2	40	9	Y	36	44	1			14
06	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5619	2	36	9	Y	33	29	1			18
07	5456	X	5322	-0-	-134	-0-	5283	2	39	9	Y	35	42	1			11
08	5456	X	4983	-0-	-473	-0-	4951	2	32	9	Y	29	26	1			14
09	5670	X	4645	-0-	-1025	-0-	4610	2	35	9	Y	32	29	1			17

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
04	3090	X	3028	-0-	-62	-0-	89	1	2921	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
05	3193	X	2980	-0-	-213	-0-	91	1	2875	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
06	3090	X	2990	-0-	-100	-0-	93	1	2884	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
07	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	95	1	2872	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
08	3162	X	2924	-0-	-238	-0-	96	1	2814	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
09	3030	X	2969	-0-	-61	-0-	102	1	2853	2	Y	13	14	1			2
							14	9									

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
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	123	1	4062	2	Y	71	69	1			13
							78	9									
05	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	133	1	4210	2	Y	63	65	1			11
							69	9									
06	4320	X	4283	-0-	-37	-0-	132	1	4093	2	Y	53	58	1			6
							58	9									
07	4464	X	4269	-0-	-195	-0-	135	1	4072	2	Y	56	52	1			10
							62	9									
08	4464	X	3419	-0-	-1045	-0-	111	1	3258	2	Y	45	44	1			11
							50	9									
09	4290	X	3909	-0-	-381	-0-	133	1	3715	2	Y	55	57	1			9
							61	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3125	X	3061	-0-	-64	-0-	89	1	2948	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
05	3100	X	3095	-0-	-5	-0-	94	1	2980	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	101	1	3121	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
07	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	105	1	3188	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	104	1	3060	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
*09	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	110	1	3078	2	Y	20	21	1			3
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
04	2730	N	2624	-0-	-106	-0-		185	1	2376	2	Y	57	61	1			4
								63	9									
05	2790	N	2701	-0-	-89	-0-		197	1	2456	2	Y	44	45	1			3
								48	9									
06	2700	N	2353	-0-	-347	-0-		164	1	2147	2	Y	38	34	1			7
								42	9									
07	2697	N	2664	-0-	-33	-0-		202	1	2415	2	Y	43	44	1			6
								47	9									
08	2697	N	2592	-0-	-105	-0-		188	1	2357	2	Y	43	46	1			3
								47	9									
*09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-		207	1	2329	2	Y	43	38	1			8
								47	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

04	4080	X	4013	-0-	-67	-0-		3984	2	29	9	Y	26	27	1			34
05	4216	X	4060	-0-	-156	-0-		4025	2	35	9	Y	32	53	1			13
06	4050	X	3898	-0-	-152	-0-		3877	2	21	9	Y	19					32
07	4185	X	4163	-0-	-22	-0-		4141	2	22	9	Y	20	27	1			25
08	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-		4367	2	17	9	Y	15	27	1			13
*09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-		4176	2	22	9	Y	20					33

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-		128	1	4227	2	Y	61	60	1			11
								67	9									
05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-		132	1	4197	2	Y	51	53	1			9
								56	9									
06	4380	X	3924	-0-	-456	-0-		122	1	3757	2	Y	41	45	1			5
								45	9									
07	4557	X	4307	-0-	-250	-0-		136	1	4120	2	Y	46	43	1			8
								51	9									
08	4557	X	3968	-0-	-589	-0-		129	1	3792	2	Y	43	41	1			10
								47	9									
09	4410	X	4194	-0-	-216	-0-		143	1	3996	2	Y	50	52	1			8
								55	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

04	3510	X	2314	-0-	-1196	-0-		2288	2	26	9	Y	24	16	1			31
05	3038	X	2330	-0-	-708	-0-		2311	2	19	9	Y	17	31	1			17
06	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-		3111	2	20	9	Y	18	16	1			19
07	2759	X	2755	-0-	-4	-0-		2737	2	18	9	Y	16	15	1			20
08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-		2839	2	18	9	Y	16	15	1			21
09	3120	X	2898	-0-	-222	-0-		2874	2	24	9	Y	22	16	1			27

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

04	6120	X	6738	-0-	618	-0-		6696	2	42	9	Y	38	25	1			49
05	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-		6951	2	33	9	Y	30	50	1			29
06	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-		6502	2	32	9	Y	29	26	1			32
07	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-		6718	2	33	9	Y	30	27	1			35
08	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-		6832	2	32	9	Y	29	26	1			38
*09	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-		6702	2	40	9	Y	36	27	1			47

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	4127	-0-	137	-0-	122	1	4005	2	Y	-0-					-0-
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	127	1	4048	2	Y	-0-					-0-
06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	128	1	3956	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	4081	-0-	-197	-0-	131	1	3950	2	Y	-0-					-0-
08	4278	X	3856	-0-	-422	-0-	127	1	3729	2	Y	-0-					-0-
09	4140	X	3812	-0-	-328	-0-	132	1	3680	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	5142	-0-	312	-0-	5105	2	37	9	Y	34	38	1			29
05	5239	X	5199	-0-	-40	-0-	5162	2	37	9	Y	34					63
06	5160	X	2440	-0-	-2720	-0-	2353	2	87	9	Y	79	71	1			71
07	5332	X	4118	-0-	-1214	-0-	4088	2	30	9	Y	27	33	1			65
08	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6190	2	41	9	Y	37	63	1			39
*09	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5353	2	36	9	Y	33					72

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	6407	-0-	-133	-0-	6376	2	31	9	Y	28	31	1			23
05	6882	X	6813	-0-	-69	-0-	6783	2	30	9	Y	27					50
06	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	6956	2	80	9	Y	73	57	1			66
07	6882	X	6703	-0-	-179	-0-	6672	2	31	9	Y	28	31	1			63
08	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	6978	2	33	9	Y	30	58	1			35
09	7050	X	6625	-0-	-425	-0-	6596	2	29	9	Y	26					61

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
04	3840	X	3771	-0-	-69	-0-	109	1	3583	2	Y	72	70	1			13
							79	9									
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	118	1	3738	2	Y	64	66	1			11
							70	9									
06	3750	X	3722	-0-	-28	-0-	115	1	3550	2	Y	52	57	1			6
							57	9									
07	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	125	1	3791	2	Y	58	54	1			10
							64	9									
08	3937	X	3777	-0-	-160	-0-	122	1	3592	2	Y	57	54	1			13
							63	9									
09	3810	X	3720	-0-	-90	-0-	126	1	3527	2	Y	61	64	1			10
							67	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	4337	-0-	1127	-0-	4298	2	39	9	Y	35	36	1			28
05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4070	2	37	9	Y	34					62
06	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3815	2	100	9	Y	91	70	1			83
07	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4468	2	41	9	Y	37	38	1			82
08	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4421	2	41	9	Y	37	75	1			44
*09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4402	2	36	9	Y	33					77

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4352	-0-	-598	-0-	4307	2	45	9	Y	41	74	1			22
05	5115	X	4524	-0-	-591	-0-	4469	2	55	9	Y	50					72
06	4950	X	4646	-0-	-304	-0-	4471	2	175	9	Y	159	173	1			58
07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5030	2	48	9	Y	44	42	1			60
08	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4729	2	44	9	Y	40	78	1			22
09	4650	X	4537	-0-	-113	-0-	4497	2	40	9	Y	36					58

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14040	X	12572	-0-	-1468	-0-	12477	2	95	9	Y	86	80	0			78
05	15097	X	11757	-0-	-3340	-0-	11720	2	37	9	Y	34					112
06	14610	X	12942	-0-	-1668	-0-	12848	2	94	9	Y	85	137	0			60
07	15097	X	10048	-0-	-5049	-0-	9987	2	61	9	Y	55	70	0			45
08	14973	X	11819	-0-	-3154	-0-	11746	2	73	9	Y	66	54	0			57
09	12930	X	12056	-0-	-874	-0-	11949	2	107	9	Y	97	48	0			106

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

04	6900	X	7382	-0-	482	-0-	7285	2	97	9	Y	88	80	0			80
05	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7326	2	65	9	Y	59					139
06	7350	X	5792	-0-	-1558	-0-	5685	2	107	9	Y	97	168	0			68
07	7626	X	7221	-0-	-405	-0-	7126	2	95	9	Y	86	83	0			71
08	7626	X	6923	-0-	-703	-0-	6773	2	150	9	Y	136	91	0			116
09	7380	X	5955	-0-	-1425	-0-	5847	2	108	9	Y	98	99	0			115

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

04	12660	X	11700	-0-	-960	-0-	11480	2	220	9	N	200	368	1			233
05	12896	X	11765	-0-	-1131	-0-	11513	2	252	9	N	229	184	1			278
06	12480	X	11428	-0-	-1052	-0-	11169	2	259	9	N	235	188	1			325
07	12090	X	11605	-0-	-485	-0-	11345	2	260	9	N	236	374	1			187
08	12090	X	10954	-0-	-1136	-0-	10697	2	257	9	N	234	187	1			234
09	11700	X	10890	-0-	-810	-0-	10710	2	180	9	N	164	192	1			206

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

04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	187	1	3422	3	Y	-0-					-0-
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	215	1	3541	3	Y	-0-					-0-
06	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	197	1	3164	3	Y	-0-					-0-
07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	173	1	2914	3	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2175	-0-	-1018	-0-	122	1	2053	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

04	210	N	176	-0-	-34	-0-	9	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

04	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	62	1	1136	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	71	1	1173	3	Y	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	71	1	1145	3	Y	-0-					-0-
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	70	1	1188	3	Y	-0-					-0-
*08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	65	1	1093	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	351	-0-	-39	-0-	18	1	333	3	Y	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	393	3	Y	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	3	Y	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	3	Y	-0-					-0-
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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-

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
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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	46	1	623	2	Y	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	47	1	592	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	606	-0-	-114	-0-	45	1	561	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	607	-0-	-75	-0-	46	1	561	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	508	-0-	-143	-0-	44	1	464	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	177	-0-	-423	-0-	35	1	142	2	Y	-0-					-0-

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
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	14	1	598	2	Y	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	15	1	609	2	Y	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	15	1	594	2	Y	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	15	1	611	2	Y	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	15	1	627	2	Y	-0-					-0-
*09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	15	1	606	2	Y	-0-					-0-

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
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-

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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

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

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
04	3000	N	1407	-0-	-1593	92	33	1	1374	2	Y	-0-					-0-
05	1959	N	1867	-0-	-92	-0-	284	1	1583	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	275	1	1555	2	Y	-0-					-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	273	1	1141	2	Y	-0-					-0-
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	271	1	1053	2	Y	-0-					-0-
*09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	263	1	1087	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	1946	-0-	-394	-0-	45	1	1898	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2418	X	2348	-0-	-70	-0-	57	1	2289	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	2340	X	2194	-0-	-146	-0-	52	1	2139	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	2356	X	2305	-0-	-51	-0-	54	1	2248	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	2356	N	2267	-0-	-89	-0-	54	1	2212	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	54	1	2172	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

04	1380	X	1044	-0-	-336	-0-	24	1	1020	2	Y	-0-					-0-
05	1209	X	988	-0-	-221	-0-	24	1	964	2	Y	-0-					-0-
06	990	X	152	-0-	-838	-0-	4	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	35	1	1441	2	Y	-0-					-0-
*09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	24	1	970	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

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-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
05	1674	N	198	-0-	-1476	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

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-

CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

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

GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	658	-0-	88	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	600	N	465	-0-	-135	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	682	N	481	-0-	-201	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 187538 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 8 C RRCID -> 188357 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 3841 - 3888

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

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

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 7 C RRCID -> 205147 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692

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

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

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

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

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

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

04	480	N	392	-0-	-88	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

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

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394						N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
PARKER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 222632 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					177
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					177
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					177
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					177
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					177
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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-

MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 174391 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3643 - 3648

04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	37	1	1205	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	745	-0-	-1053	-0-	22	1	723	2	N	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	41	1	1341	2	N	-0-					-0-
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	49	1	1575	2	N	-0-					-0-
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	40	1	1289	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1258	-0-	-122	-0-	38	1	1220	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3704 - 3712

04	780	N	547	-0-	-233	-0-	300	1	222	2	N	21	21	0			-0-
							2	4	23	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	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

04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	110	1	9	2	N	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	52	2	4	9	N	4	4	0			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 206060 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3795 - 3800

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2018 - PLUGGED 07/30/18

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

04	3540	X	3426	-0-	-114	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
05	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3378	-0-	-12	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3426	-0-	-108	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3336	-0-	-84	-0-	3336	3			N	-0-					-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					85
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					85
06	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	1283	3			N	-0-					85
07	1364	N	1211	-0-	-153	-0-	1211	3			N	-0-					85
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					85
09	1290	N	1168	-0-	-122	-0-	1168	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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 176412 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3641 - 3718

04	416	N	-0-	-0-	-416	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2018 - PLUGGED 04/27/18

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

04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

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	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-

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
04	240	N	175	-0-	-65	-0-	173	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	180	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	171	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	167	2	3	9	Y	3	2	1			1
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	177	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
*08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

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

DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
*08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2453	-0-	-67	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2467	-0-	-199	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2478	-0-	-72	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
07	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
*08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

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

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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-

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
04	3300	X	3135	-0-	-165	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3025	-0-	-385	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2973	-0-	-237	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2746	-0-	-509	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
*09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	779	-0-	-31	-0-	746	3	33	9	N	30					75
05	775	N	663	-0-	-112	-0-	654	3	9	9	N	8					83
06	930	N	854	-0-	-76	-0-	822	3	32	9	N	29					112
07	806	N	792	-0-	-14	-0-	758	3	34	9	N	31					143
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	759	3	40	9	N	36					179
09	840	N	834	-0-	-6	-0-	805	3	29	9	N	26	167	1			38

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570

04	600	N	520	-0-	-80	-0-	81	1	439	2	N	-0-					57
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	91	1	506	2	N	-0-					57
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	102	1	485	2	N	-0-					57
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	117	1	461	2	N	-0-	50	7			7
*08	589	N	576	-0-	-13	-0-	107	1	469	2	N	-0-					7
*09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	122	1	493	2	N	-0-					7

USA-BL WELL #: 1 RRCID -> 251596 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13242 - 13249

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

04	6750	X	6007	-0-	-743	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6656	-0-	-319	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5386	-0-	-944	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
07	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6588	-0-	-77	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5860	-0-	-590	-0-	5860	2			N	-0-					-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

04	4740	X	3388	-0-	-1352	-0-	34	1	3354	3	N	-0-					-0-
05	4216	X	3829	-0-	-387	-0-	38	1	3791	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	3518	-0-	-142	-0-	34	1	3484	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	3148	-0-	-634	-0-	31	1	3117	3	N	-0-					-0-
08	3844	X	3460	-0-	-384	-0-	35	1	3425	3	N	-0-					-0-
09	3720	X	3299	-0-	-421	-0-	33	1	3266	3	N	-0-					-0-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

04	4380	X	3573	-0-	-807	-0-	36	1	3537	3	N	-0-					-0-
05	4340	X	3762	-0-	-578	-0-	38	1	3724	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	3349	-0-	-791	-0-	32	1	3317	3	N	-0-					-0-
07	4278	X	3654	-0-	-624	-0-	37	1	3617	3	N	-0-					-0-
08	3782	X	3567	-0-	-215	-0-	36	1	3531	3	N	-0-					-0-
09	3630	X	3337	-0-	-293	-0-	33	1	3304	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4050	-0-	-540	-0-	633	1	3417	2	N	-0-					20
05	4991	X	4325	-0-	-666	-0-	659	1	3666	2	N	-0-					20
06	4830	X	3779	-0-	-1051	-0-	655	1	3124	2	N	-0-					20
07	4991	X	2030	-0-	-2961	-0-	410	1	1620	2	N	-0-					20
*08	4340	X	2696	-0-	-1644	-0-	503	1	2193	2	N	-0-					20
09	4200	X	2817	-0-	-1383	-0-	560	1	2257	2	N	-0-					20

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
04	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	797	1	6153	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	831	1	6051	2	N	-0-					-0-
06	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	735	1	5521	2	N	-0-					-0-
07	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	693	1	5267	2	N	-0-					-0-
08	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	309	1	2313	2	N	-0-					-0-
*09	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	681	1	5050	2	N	-0-					-0-

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
04	3480	X	1814	-0-	-1666	-0-	18	1	1796	3	N	-0-					-0-
05	3441	X	2740	-0-	-701	-0-	27	1	2713	3	N	-0-					-0-
06	3330	X	2721	-0-	-609	-0-	26	1	2695	3	N	-0-					-0-
07	3441	X	3102	-0-	-339	-0-	31	1	3071	3	N	-0-					-0-
08	2728	X	2569	-0-	-159	-0-	26	1	2543	3	N	-0-					-0-
09	2730	X	2519	-0-	-211	-0-	25	1	2494	3	N	-0-					-0-

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
04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	41	1	4056	3	N	-0-					-0-
05	3937	X	3601	-0-	-336	-0-	36	1	3565	3	N	-0-					-0-
06	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	50	1	5147	3	N	-0-					-0-
07	5270	X	3753	-0-	-1517	-0-	38	1	3715	3	N	-0-					-0-
08	5270	X	3983	-0-	-1287	-0-	40	1	3943	3	N	-0-					-0-
09	5190	X	3557	-0-	-1633	-0-	36	1	3521	3	N	-0-					-0-

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
04	4920	X	4041	-0-	-879	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3714	-0-	-1060	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3767	-0-	-853	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3191	-0-	-1087	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3139	-0-	-1046	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	1887	-0-	-2163	-0-	1887	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
04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	50	1	4991	3	N	-0-					-0-
05	4619	X	3972	-0-	-647	-0-	40	1	3932	3	N	-0-					-0-
06	4470	X	3909	-0-	-561	-0-	38	1	3871	3	N	-0-					-0-
07	5208	X	3994	-0-	-1214	-0-	40	1	3954	3	N	-0-					-0-
08	5208	X	4078	-0-	-1130	-0-	41	1	4037	3	N	-0-					-0-
09	5040	X	3572	-0-	-1468	-0-	36	1	3536	3	N	-0-					-0-

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
04	2220	X	1556	-0-	-664	-0-	16	1	1540	3	N	-0-					-0-
05	2294	X	2064	-0-	-230	-0-	21	1	2043	3	N	-0-					-0-
06	2460	X	1371	-0-	-1089	-0-	13	1	1358	3	N	-0-					-0-
07	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	26	1	2537	3	N	-0-					-0-
08	2542	X	1856	-0-	-686	-0-	19	1	1837	3	N	-0-					-0-
09	2010	X	1306	-0-	-704	-0-	13	1	1293	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	4842	-0-	-1248	-0-	555	1	4287	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5316	-0-	-977	-0-	642	1	4674	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	4783	-0-	-1307	-0-	562	1	4221	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	4500	-0-	-1483	-0-	523	1	3977	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	3635	-0-	-2348	-0-	428	1	3207	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4059	-0-	-1071	-0-	482	1	3577	2	N	-0-					-0-

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
04	5310	X	4658	-0-	-652	-0-	47	1	4611	3	N	-0-					-0-
05	5487	X	4782	-0-	-705	-0-	48	1	4734	3	N	-0-					-0-
06	5310	X	4398	-0-	-912	-0-	43	1	4355	3	N	-0-					-0-
07	5487	X	4383	-0-	-1104	-0-	44	1	4339	3	N	-0-					-0-
08	4867	X	4412	-0-	-455	-0-	44	1	4368	3	N	-0-					-0-
09	4650	X	4556	-0-	-94	-0-	46	1	4510	3	N	-0-					-0-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	794	1	6132	2	Y	-0-					-0-
05	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	766	1	5581	2	Y	-0-					-0-
06	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	723	1	5432	2	Y	-0-					-0-
07	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	739	1	5622	2	Y	-0-					-0-
08	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	716	1	5361	2	Y	-0-					-0-
*09	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	714	1	5295	2	Y	-0-					-0-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4441	-0-	-389	-0-	509	1	3932	2	Y	-0-					-0-
05	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	703	1	5119	2	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4344	-0-	-486	-0-	510	1	3834	2	Y	-0-					-0-
07	4991	X	4164	-0-	-827	-0-	484	1	3680	2	Y	-0-					-0-
08	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	689	1	5159	2	Y	-0-					-0-
*09	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	578	1	4285	2	Y	-0-					-0-

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
04	4170	X	3925	-0-	-245	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4235	-0-	-295	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4636	-0-	-45	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
*08	4712	X	3871	-0-	-841	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3921	-0-	-639	-0-	3921	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
04	5970	X	5809	-0-	-161	-0-	58	1	5751	3	N	-0-					-0-
05	6169	X	5268	-0-	-901	-0-	53	1	5215	3	N	-0-					-0-
06	5970	X	3808	-0-	-2162	-0-	37	1	3771	3	N	-0-					-0-
07	6014	X	5180	-0-	-834	-0-	52	1	5128	3	N	-0-					-0-
08	6014	X	5391	-0-	-623	-0-	54	1	5337	3	N	-0-					-0-
09	5820	X	4951	-0-	-869	-0-	50	1	4901	3	N	-0-					-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 1H RRCID -> 260585 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13504 - 19459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	3848	-0-	-2242	-0-	441	1	3407	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4623	-0-	-895	-0-	558	1	4065	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	2651	-0-	-2839	-0-	311	1	2340	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5339	-0-	-334	-0-	621	1	4718	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	4186	-0-	-1487	-0-	493	1	3693	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4139	-0-	-331	-0-	492	1	3647	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4352	-0-	-478	-0-	4352	2			N	-0-			-0-
05	4991	X	4364	-0-	-627	-0-	4364	2			N	-0-			-0-
06	4830	X	4316	-0-	-514	-0-	4316	2			N	-0-			-0-
07	4805	X	4073	-0-	-732	-0-	4073	2			N	-0-			-0-
08	4495	X	3610	-0-	-885	-0-	3610	2			N	-0-			-0-
09	4350	X	3504	-0-	-846	-0-	3504	2			N	-0-			-0-

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

04	6660	X	3847	-0-	-2813	-0-	38	1	3809	3	N	-0-			-0-
05	6882	X	3808	-0-	-3074	-0-	38	1	3770	3	N	-0-			-0-
06	6660	X	3502	-0-	-3158	-0-	34	1	3468	3	N	-0-			-0-
07	6882	X	3736	-0-	-3146	-0-	37	1	3699	3	N	-0-			-0-
08	4929	X	3594	-0-	-1335	-0-	36	1	3558	3	N	-0-			-0-
09	3840	X	2783	-0-	-1057	-0-	28	1	2755	3	N	-0-			-0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

04	5970	X	5375	-0-	-595	-0-	5375	2			N	-0-			-0-
05	5983	X	3957	-0-	-2026	-0-	3957	2			N	-0-			-0-
06	6780	X	4522	-0-	-2258	-0-	4522	2			N	-0-			-0-
07	7006	X	5072	-0-	-1934	-0-	5072	2			N	-0-			-0-
08	7006	X	4156	-0-	-2850	-0-	4156	2			N	-0-			-0-
*09	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-			-0-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

04	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	1036	1	8426	2	N	-0-			9
05	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	1251	1	8171	2	N	-0-			9
06	8640	X	8455	-0-	-185	-0-	447	1	8008	2	N	-0-			9
07	9765	X	8363	-0-	-1402	-0-	61	1	8302	2	N	-0-			9
08	9765	X	7334	-0-	-2431	-0-	57	1	7277	2	N	-0-			9
09	9450	X	4552	-0-	-4898	-0-	37	1	4515	2	N	-0-			9

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

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-

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

04	3180	X	2590	-0-	-590	-0-	297	1	2293	2	N	-0-			-0-
05	3286	X	2534	-0-	-752	-0-	306	1	2228	2	N	-0-			-0-
06	3180	X	2399	-0-	-781	-0-	282	1	2117	2	N	-0-			-0-
07	2728	X	2351	-0-	-377	-0-	273	1	2078	2	N	-0-			-0-
08	2666	X	2216	-0-	-450	-0-	261	1	1955	2	N	-0-			-0-
09	2580	X	2137	-0-	-443	-0-	254	1	1883	2	N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

04	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			N	-0-			-0-
05	7626	X	5655	-0-	-1971	-0-	5655	2			N	-0-			-0-
06	7380	X	6169	-0-	-1211	-0-	6169	2			N	-0-			-0-
07	7626	X	5891	-0-	-1735	-0-	5891	2			N	-0-			-0-
08	6851	X	4094	-0-	-2757	-0-	4094	2			N	-0-			-0-
*09	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7588	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8910	X	8609	-0-	-301	-0-	943	1	7666	2	N	-0-			9
05	9207	X	8105	-0-	-1102	-0-	1076	1	7029	2	N	-0-			9
06	8910	X	7851	-0-	-1059	-0-	415	1	7436	2	N	-0-			9
07	8897	X	6613	-0-	-2284	-0-	48	1	6565	2	N	-0-			9
08	8897	X	5875	-0-	-3022	-0-	46	1	5829	2	N	-0-			9
09	8610	X	5914	-0-	-2696	-0-	49	1	5865	2	N	-0-			9

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

04	3480	X	2853	-0-	-627	-0-	327	1	2526	2	N	-0-			-0-
05	3348	X	2802	-0-	-546	-0-	338	1	2464	2	N	-0-			-0-
06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	395	1	2967	2	N	-0-			-0-
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	434	1	3302	2	N	-0-			-0-
08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	409	1	3060	2	N	-0-			-0-
09	3360	X	2593	-0-	-767	-0-	308	1	2285	2	N	-0-			-0-

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-			-0-
05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-			-0-
06	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-			-0-
07	4433	X	4177	-0-	-256	-0-	4177	2			N	-0-			-0-
08	4433	X	4025	-0-	-408	-0-	4025	2			N	-0-			-0-
09	4290	X	3506	-0-	-784	-0-	3506	2			N	-0-			-0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

04	4500	X	3342	-0-	-1158	-0-	3342	2			N	-0-			-0-
05	4774	X	2777	-0-	-1997	-0-	2777	2			N	-0-			-0-
06	4620	X	3042	-0-	-1578	-0-	3042	2			N	-0-			-0-
07	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-			-0-
08	3441	X	2844	-0-	-597	-0-	2844	2			N	-0-			-0-
*09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-			-0-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

04	5220	X	2094	-0-	-3126	-0-	2094	2			N	-0-			-0-
05	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-			-0-
06	5220	X	4810	-0-	-410	-0-	4810	2			N	-0-			-0-
07	5022	X	4803	-0-	-219	-0-	4803	2			N	-0-			-0-
08	6572	X	3842	-0-	-2730	-0-	3842	2			N	-0-			-0-
09	6360	X	4045	-0-	-2315	-0-	4045	2			N	-0-			-0-

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

04	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	988	1	8035	2	N	-0-			-0-
05	9052	X	8159	-0-	-893	-0-	1083	1	7076	2	N	-0-			-0-
06	8760	X	6139	-0-	-2621	-0-	324	1	5815	2	N	-0-			-0-
07	9331	X	8029	-0-	-1302	-0-	59	1	7970	2	N	-0-			-0-
08	9331	X	5674	-0-	-3657	-0-	44	1	5630	2	N	-0-			-0-
09	9030	X	4700	-0-	-4330	-0-	39	1	4661	2	N	-0-			-0-

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

04	5580	X	4643	-0-	-937	-0-	4643	2			N	-0-			-0-
05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-			-0-
06	5310	X	2601	-0-	-2709	-0-	2601	2			N	-0-			-0-
07	5487	X	4580	-0-	-907	-0-	4580	2			N	-0-			-0-
08	5487	X	4918	-0-	-569	-0-	4918	2			N	-0-			-0-
09	4650	X	4244	-0-	-406	-0-	4244	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
04	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	13257	2			N	-0-					-0-
05	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6070	-0-	-1670	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
07	81950	X	81950	-0-	-0-	-0-	81950	2			N	-0-					-0-
08	178001	X	178001	-0-	-0-	-0-	178001	2			N	-0-					-0-
*09	129965	X	129965	-0-	-0-	-0-	129965	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
04	3420	X	1007	-0-	-2413	-0-	110	1	897	2	N	-0-					4
05	3534	X	649	-0-	-2885	-0-	86	1	563	2	N	-0-					4
06	3420	X	1055	-0-	-2365	-0-	56	1	999	2	N	-0-					4
07	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	39	1	5257	2	N	-0-					4
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	27	1	3362	2	N	-0-					4
*09	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	25	1	2962	2	N	-0-					4

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
04	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5664	-0-	-722	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5891	-0-	-619	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5595	-0-	-1132	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
*08	6727	X	5405	-0-	-1322	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	4480	-0-	-1400	-0-	4480	2			N	-0-					-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	135790	X	135790	-0-	-0-	-0-	135790	2			N	-0-					-0-
05	180378	X	180378	-0-	-0-	-0-	180378	2			N	-0-					-0-
06	118245	X	118245	-0-	-0-	-0-	118245	2			N	-0-					-0-
07	80444	X	80444	-0-	-0-	-0-	80444	2			N	-0-					-0-
08	191273	X	191273	-0-	-0-	-0-	191273	2			N	-0-					-0-
*09	166698	X	166698	-0-	-0-	-0-	166698	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
04	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
05	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6010	-0-	-1190	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	5790	-0-	-1650	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	3652	-0-	-3788	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	4463	-0-	-1687	-0-	4463	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
04	8700	X	7425	-0-	-1275	-0-	813	1	6612	2	N	-0-					7
05	8990	X	8668	-0-	-322	-0-	1151	1	7517	2	N	-0-					7
06	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	469	1	8397	2	N	-0-					7
07	8649	X	7558	-0-	-1091	-0-	55	1	7503	2	N	-0-					7
08	8680	X	7065	-0-	-1615	-0-	55	1	7010	2	N	-0-					7
09	8880	X	6831	-0-	-2049	-0-	56	1	6775	2	N	-0-					7

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
04	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	4807	-0-	-3408	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
06	38404	X	38404	-0-	-0-	-0-	38404	2			N	-0-					-0-
07	80703	X	80703	-0-	-0-	-0-	80703	2			N	-0-					-0-
08	67404	X	67404	-0-	-0-	-0-	67404	2			N	-0-					-0-
*09	57348	X	57348	-0-	-0-	-0-	57348	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	11340	X	9839	-0-	-1501	-0-	1078	1	8761	2	N	-0-					10
05	11811	X	10120	-0-	-1691	-0-	1344	1	8776	2	N	-0-					10
06	11430	X	9763	-0-	-1667	-0-	516	1	9247	2	N	-0-					10
07	11811	X	9303	-0-	-2508	-0-	68	1	9235	2	N	-0-					10
08	10478	X	8278	-0-	-2200	-0-	65	1	8213	2	N	-0-					10
09	9840	X	8292	-0-	-1548	-0-	68	1	8224	2	N	-0-					10

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
04	222379	X	222379	-0-	-0-	-0-	222379	2			N	-0-					-0-
05	228578	X	228578	-0-	-0-	-0-	228578	2			N	-0-					-0-
06	207900	X	207900	-0-	-0-	-0-	207900	2			N	-0-					-0-
07	193981	X	193981	-0-	-0-	-0-	193981	2			N	-0-					-0-
08	179046	X	179046	-0-	-0-	-0-	179046	2			N	-0-					-0-
*09	161100	X	161100	-0-	-0-	-0-	161100	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
04	9210	X	6600	-0-	-2610	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6937	-0-	-689	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	4738	-0-	-2402	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
07	13723	X	13723	-0-	-0-	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
08	21401	X	21401	-0-	-0-	-0-	21401	2			N	-0-					-0-
*09	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	14344	2			N	-0-					-0-

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	5584	-0-	-356	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	7099	-0-	-2914	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	6176	-0-	-3514	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	4384	-0-	-5629	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
*08	7099	X	5152	-0-	-1947	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	4979	-0-	-1891	-0-	4979	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
04	8850	X	7461	-0-	-1389	-0-	855	1	6606	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	7088	-0-	-2057	-0-	856	1	6232	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	6768	-0-	-2082	-0-	795	1	5973	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	6767	-0-	-1386	-0-	787	1	5980	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	7063	-0-	-1090	-0-	832	1	6231	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	6668	-0-	-802	-0-	792	1	5876	2	N	-0-					-0-

HOUSTON WELL #: 1H RRCID -> 264843 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	6093	-0-	-417	-0-	6093	2			N	-0-					11
05	6851	X	6583	-0-	-268	-0-	6583	2			N	-0-					11
06	6630	X	5596	-0-	-1034	-0-	5596	2			N	-0-					11
07	6851	X	5454	-0-	-1397	-0-	5454	2			N	-0-					11
08	6572	X	5691	-0-	-881	-0-	5691	2			N	-0-					11
09	6360	X	3556	-0-	-2804	-0-	3556	2			N	-0-					11

SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	5567	-0-	-673	-0-	638	1	4929	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	5001	-0-	-1478	-0-	604	1	4397	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5335	-0-	-935	-0-	627	1	4708	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	5388	-0-	-1091	-0-	626	1	4762	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	5415	-0-	-971	-0-	638	1	4777	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5116	-0-	-464	-0-	608	1	4508	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HENRY WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13260 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10770	X	9443	-0-	-1327	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9152	-0-	-706	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
06	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8696	-0-	-1224	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
*08	9920	X	8293	-0-	-1627	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
*09	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	9942	2			N	-0-					-0-

JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	2175	-0-	-2895	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
05	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	3675	-0-	-1395	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
07	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	3091	-0-	-3884	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	2318	-0-	-4432	-0-	2318	2			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13413 PERF.14120 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13950	X	13565	-0-	-385	-0-	1486	1	12079	2	N	-0-					14
05	13175	X	3650	-0-	-9525	-0-	485	1	3165	2	N	-0-					14
06	12750	X	11954	-0-	-796	-0-	632	1	11322	2	N	-0-					14
07	113780	X	113780	-0-	-0-	-0-	832	1	112948	2	N	-0-					14
08	89325	X	89325	-0-	-0-	-0-	699	1	88626	2	N	-0-					14
*09	62229	X	62229	-0-	-0-	-0-	512	1	61717	2	N	-0-					14

USA BL WELL #: 1H RRCID -> 265906 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13250 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11940	X	10380	-0-	-1560	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	10733	-0-	-644	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	10602	-0-	-708	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	6966	-0-	-4721	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
*08	11687	X	9942	-0-	-1745	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	9397	-0-	-1193	-0-	9397	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246143 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1706	-0-	-184	-0-	1706	3			N	-0-					72
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1543	3	11	9	N	10					82
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1347	3	3	9	N	3					85
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					85
*08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1478	3	2	9	N	2					87
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		1288	-0-	1288	1288	1288	3			Y	-0-					-0-
05	2005	X	717	-0-	-1288	-0-	717	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7300	3	86	9	Y	78	52	1			44
05	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	8972	3	62	9	Y	56	79	1			21
06	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8370	3	67	9	Y	61	59	1			23
07	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8611	3	44	9	Y	40	39	1			24
*08	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	9549	3	58	9	Y	53	48	1			29
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					29

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	886	-0-	-44	-0-	868	3	18	9	Y	16	7	1			9
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	771	3	25	9	Y	23	24	1			8
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	204	3	7	9	Y	6	12	1			2
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	728	3	8	9	Y	7	5	1			4
*08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1531	3	18	9	Y	16	11	1			9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	5537	-0-	-223	-0-	5537	3			Y	-0-					-0-
05	5952	X	5806	-0-	-146	-0-	5806	3			Y	-0-					-0-
06	5640	X	5596	-0-	-44	-0-	5596	3			Y	-0-					-0-
07	5890	X	5709	-0-	-181	-0-	5709	3			Y	-0-					-0-
08	5890	X	5674	-0-	-216	-0-	5674	3			Y	-0-					-0-
09	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262648 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.14160 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/23/2016

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	3			Y	-0-					-0-
05	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9220	3	10	9	Y	9					9
06	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	8641	3	4	9	Y	4					13
07	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	8915	3	6	9	Y	5					18
*08	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8852	3	4	9	Y	4					22
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					22

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	6454	-0-	-596	-0-	6454	3			Y	-0-					6
05	7254	X	6562	-0-	-692	-0-	6541	3	21	9	Y	19					25
06	6960	X	6119	-0-	-841	-0-	6109	3	10	9	Y	9					34
07	7192	X	6434	-0-	-758	-0-	6422	3	12	9	Y	11					45
08	6696	X	6363	-0-	-333	-0-	6353	3	10	9	Y	9					54
09	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					54

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					89
05	3100	N	114344	-0-	111244	111244	114081	3	263	9	N	239	186	1	53	8	89
06	3000	N	134403	-0-	131403	242647	134225	3	178	9	N	162					251
*07	SWR 10		126429	-0-	126429	369076	126268	3	161	9	N	146	186	1	2	8	209
*08	SWR 10		111659	-0-	111659	480735	111573	3	86	9	N	78					287
*09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	480735					N	NO RPT					287

ARMOR RESOURCES LLC 031587
FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	461	1	9430	3	Y	-0-					-0-
05	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	439	1	9646	3	Y	-0-					-0-
06	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	420	1	9243	3	Y	-0-					-0-
07	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	440	1	9380	3	Y	-0-					-0-
08	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	410	1	8836	3	Y	-0-					-0-
*09	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	425	1	8833	3	Y	-0-					-0-

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
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3037	-0-	37	37	3037	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4594	-0-	1494	1531	4594	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4224	-0-	1124	2655	4224	2			Y	-0-					-0-
*09	7022	X	4367	-0-	-2655	-0-	4367	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8700	X	7907	-0-	-793	-0-	7907	2			Y	-0-					-0-
05	8990	X	8278	-0-	-712	-0-	22	1	8256	2	Y	-0-					-0-
06	8460	X	7550	-0-	-910	-0-	7550	2			Y	-0-					-0-
07	8649	X	7644	-0-	-1005	-0-	6	1	7638	2	Y	-0-					-0-
08	8494	X	7674	-0-	-820	-0-	8	1	7666	2	Y	-0-					-0-
09	8010	X	7301	-0-	-709	-0-	4	1	7297	2	Y	-0-					-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252

04	8910	X	5325	-0-	-3585	-0-	664	1	4661	2	Y	-0-					-0-
05	9083	X	6815	-0-	-2268	-0-	804	1	6011	2	Y	-0-					-0-
06	8790	X	8313	-0-	-477	-0-	1092	1	7221	2	Y	-0-					-0-
07	9083	X	8462	-0-	-621	-0-	1086	1	7376	2	Y	-0-					-0-
08	8866	X	8199	-0-	-667	-0-	1070	1	7129	2	Y	-0-					-0-
09	8310	X	8122	-0-	-188	-0-	1069	1	7053	2	Y	-0-					-0-

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

04	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	12407	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	8754	-0-	-2003	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	5796	-0-	-2514	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	10144	-0-	-2690	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	7934	-0-	-4900	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	7703	-0-	-4717	-0-	7703	2			N	-0-					-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

04	7710	X	5954	-0-	-1756	-0-	757	1	5197	2	Y	-0-					-0-
05	7812	X	7474	-0-	-338	-0-	906	1	6568	2	Y	-0-					-0-
06	7560	X	6794	-0-	-766	-0-	863	1	5931	2	Y	-0-					-0-
07	7812	X	7249	-0-	-563	-0-	924	1	6325	2	Y	-0-					-0-
08	7595	X	7300	-0-	-295	-0-	949	1	6351	2	Y	-0-					-0-
09	7230	X	6012	-0-	-1218	-0-	772	1	5240	2	Y	-0-					-0-

SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

04	27750	X	17171	-0-	-10579	-0-	17171	2			N	-0-					-0-
05	23281	X	18272	-0-	-5009	-0-	18272	2			N	-0-					-0-
06	22530	X	13679	-0-	-8851	-0-	13679	2			N	-0-					-0-
07	22386	X	22386	-0-	-0-	-0-	22386	2			N	-0-					-0-
08	23046	X	23046	-0-	-0-	-0-	23046	2			N	-0-					-0-
09	17670	X	13112	-0-	-4558	-0-	13112	2			N	-0-					-0-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

04	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
05	6076	X	5985	-0-	-91	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5021	-0-	-709	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	3230	-0-	-2505	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	3450	-0-	-2533	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	852	-0-	-4938	-0-	852	2			N	-0-					-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

04	5220	X	4871	-0-	-349	-0-	668	1	4203	2	Y	-0-					-0-
05	5332	X	4802	-0-	-530	-0-	648	1	4154	2	Y	-0-					-0-
06	5160	X	4439	-0-	-721	-0-	581	1	3858	2	Y	-0-					-0-
07	5146	X	4735	-0-	-411	-0-	605	1	4130	2	Y	-0-					-0-
08	5022	X	4570	-0-	-452	-0-	596	1	3974	2	Y	-0-					-0-
09	4860	X	4335	-0-	-525	-0-	567	1	3768	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8790	X	8467	-0-	-323	-0-	1158	1	7309	2	Y	-0-					-0-
05	9052	X	8605	-0-	-447	-0-	1149	1	7456	2	Y	-0-					-0-
06	8760	X	8587	-0-	-173	-0-	1110	1	7477	2	Y	-0-					-0-
07	9052	X	8427	-0-	-625	-0-	1082	1	7345	2	Y	-0-					-0-
08	8742	X	8185	-0-	-557	-0-	1068	1	7117	2	Y	-0-					-0-
09	8580	X	8038	-0-	-542	-0-	1067	1	6971	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

04	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	1368	1	8829	2	Y	-0-					-0-
05	10168	X	9692	-0-	-476	-0-	1303	1	8389	2	Y	-0-					-0-
06	9840	X	8731	-0-	-1109	-0-	1066	1	7665	2	Y	-0-					-0-
07	10540	X	9546	-0-	-994	-0-	1225	1	8321	2	Y	-0-					-0-
08	10540	X	9431	-0-	-1109	-0-	1230	1	8201	2	Y	-0-					-0-
09	10200	X	9221	-0-	-979	-0-	1221	1	8000	2	Y	-0-					-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

04	7020	X	6463	-0-	-557	-0-	887	1	5576	2	Y	-0-					-0-
05	7006	X	6508	-0-	-498	-0-	876	1	5632	2	Y	-0-					-0-
06	6600	X	6021	-0-	-579	-0-	789	1	5232	2	Y	-0-					-0-
07	6820	X	5947	-0-	-873	-0-	763	1	5184	2	Y	-0-					-0-
08	6665	X	5921	-0-	-744	-0-	773	1	5148	2	Y	-0-					-0-
09	6450	X	6077	-0-	-373	-0-	806	1	5271	2	Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869

04	49080	X	39538	-0-	-9542	-0-	39531	3	7	9	Y	6	1	5			40
05	50437	X	40961	-0-	-9476	-0-	40952	3	9	9	Y	8					48
06	43650	X	37969	-0-	-5681	-0-	37963	3	6	9	Y	5	24	1			29
07	45105	X	36809	-0-	-8296	-0-	36781	3	28	9	Y	25					54
08	41974	X	38737	-0-	-3237	-0-	38737	3			Y	-0-					54
09	39630	X	34643	-0-	-4987	-0-	34642	3	1	9	Y	1	31	1	1	5	23

SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629

04	37380	X	32485	-0-	-4895	-0-	32478	3	7	9	Y	6	1	5			65
05	36518	X	32791	-0-	-3727	-0-	32782	3	9	9	Y	8					73
06	33660	X	28401	-0-	-5259	-0-	28395	3	6	9	Y	5	37	1			41
07	33573	X	30331	-0-	-3242	-0-	30303	3	28	9	Y	25					66
08	33573	X	31478	-0-	-2095	-0-	31478	3			Y	-0-					66
*09	33597	X	33597	-0-	-0-	-0-	33597	3			Y	-0-	37	1	1	5	28

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242

04	44640	X	33139	-0-	-11501	-0-	33132	3	7	9	Y	6	1	5			41
05	46128	X	33695	-0-	-12433	-0-	33686	3	9	9	Y	8					49
06	37500	X	31074	-0-	-6426	-0-	31067	3	7	9	Y	6	25	1			30
07	38595	X	31408	-0-	-7187	-0-	31377	3	31	9	Y	28					58
08	35898	X	29997	-0-	-5901	-0-	29997	3			Y	-0-					58
09	33150	X	27725	-0-	-5425	-0-	27724	3	1	9	Y	1	33	1	1	5	25

ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474

04	100710	X	66968	-0-	-33742	-0-	66968	2			N	-0-					-0-
05	102951	X	62933	-0-	-40018	-0-	62933	2			N	-0-					-0-
06	89070	X	54351	-0-	-34719	-0-	54351	2			N	-0-					-0-
07	85591	X	51041	-0-	-34550	-0-	51041	2			N	-0-					-0-
08	69192	X	45899	-0-	-23293	-0-	45899	2			N	-0-					-0-
09	66960	X	40907	-0-	-26053	-0-	40907	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	77160	X	69008	-0-	-8152	-0-	69008	3			N	-0-					25
05	79422	X	71246	-0-	-8176	-0-	71246	3			N	-0-					25
06	74010	X	72506	-0-	-1504	-0-	72505	3	1	9	N	1	13	1			13
07	73315	X	65072	-0-	-8243	-0-	65072	3			N	-0-					13
08	71300	X	63046	-0-	-8254	-0-	63046	3			N	-0-					13
09	72510	X	62603	-0-	-9907	-0-	62603	3			N	-0-	8	1			5

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 9828

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281389 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14238 PERF.14047 - 22068

04	159541	X	159541	-0-	-0-	-0-	159541	3			Y	-0-					-0-
05	189379	X	131518	-0-	-57861	-0-	131518	3			Y	-0-					-0-
06	183270	X	137622	-0-	-45648	-0-	137622	3			Y	-0-					-0-
07	189379	X	126086	-0-	-63293	-0-	126086	3			Y	-0-					-0-
08	175150	X	121995	-0-	-53155	-0-	121995	3			Y	-0-					-0-
09	159540	X	113336	-0-	-46204	-0-	113336	3			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475

04	107760	X	87511	-0-	-20249	-0-	87511	3			Y	-0-					25
05	111352	X	89112	-0-	-22240	-0-	89112	3			Y	-0-					25
06	99270	X	82252	-0-	-17018	-0-	82251	3	1	9	Y	1	13	1			13
07	98642	X	82354	-0-	-16288	-0-	82354	3			Y	-0-					13
08	93651	X	80338	-0-	-13313	-0-	80338	3			Y	-0-					13
09	87510	X	75027	-0-	-12483	-0-	75027	3			Y	-0-	8	1			5

SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683

04	127530	X	116443	-0-	-11087	-0-	116443	3			Y	-0-					25
05	131781	X	114780	-0-	-17001	-0-	114780	3			Y	-0-					25
06	127530	X	108704	-0-	-18826	-0-	108703	3	1	9	Y	1	13	1			13
07	124992	X	106372	-0-	-18620	-0-	106372	3			Y	-0-					13
08	121427	X	104238	-0-	-17189	-0-	104238	3			Y	-0-					13
09	116430	X	97366	-0-	-19064	-0-	97366	3			Y	-0-	8	1			5

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683

04	135120	X	121030	-0-	-14090	-0-	121030	3			Y	-0-					25
05	136400	X	119818	-0-	-16582	-0-	119818	3			Y	-0-					25
06	132000	X	113028	-0-	-18972	-0-	113027	3	1	9	Y	1	13	1			13
07	130727	X	114227	-0-	-16500	-0-	114227	3			Y	-0-					13
08	125054	X	109534	-0-	-15520	-0-	109534	3			Y	-0-					13
09	121020	X	103913	-0-	-17107	-0-	103913	3			Y	-0-	8	1			5

HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714

04	159840	X	147553	-0-	-12287	-0-	147553	3			Y	-0-					25
05	165168	X	146071	-0-	-19097	-0-	146071	3			Y	-0-					25
06	159840	X	138882	-0-	-20958	-0-	138881	3	1	9	Y	1	13	1			13
07	159092	X	139670	-0-	-19422	-0-	139670	3			Y	-0-					13
08	152458	X	136790	-0-	-15668	-0-	136790	3			Y	-0-					13
09	147540	X	125571	-0-	-21969	-0-	125571	3			Y	-0-	8	1			5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	148500	X	81183	-0-	-67317	-0-	81183	3			Y	-0-					-0-
05	117769	X	68232	-0-	-49537	-0-	68232	3			Y	-0-					-0-
06	106410	X	63331	-0-	-43079	-0-	63331	3			Y	-0-					-0-
07	97154	X	61017	-0-	-36137	-0-	61017	3			Y	-0-					-0-
08	89807	X	60691	-0-	-29116	-0-	60691	3			Y	-0-					-0-
09	81180	X	53142	-0-	-28038	-0-	53142	3			Y	-0-					-0-

WALKER SU J WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14777 PERF.14676 - 21908

04	356760	X	355455	-0-	-1305	-0-	355455	3			N	-0-					-0-
05	368652	X	346425	-0-	-22227	-0-	346425	3			N	-0-					-0-
06	356760	X	326307	-0-	-30453	-0-	326307	3			N	-0-					-0-
07	368652	X	314951	-0-	-53701	-0-	314951	3			N	-0-					-0-
08	368652	X	302465	-0-	-66187	-0-	302465	3			N	-0-					-0-
09	355470	X	274559	-0-	-80911	-0-	274559	3			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 16251 PERF.15754 - 22936

04	464158	X	464158	-0-	-0-	-0-	464158	3			N	-0-					-0-
05	462746	X	462746	-0-	-0-	-0-	462746	3			N	-0-					-0-
06	396393	X	396393	-0-	-0-	-0-	396393	3			N	-0-					-0-
07	402736	X	402736	-0-	-0-	-0-	402736	3			N	-0-					-0-
08	399280	X	373549	-0-	-25731	-0-	373549	3			N	-0-					-0-
09	386400	X	90562	-0-	-295838	-0-	90562	3			N	-0-					-0-

DINO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283196 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 15713 PERF.14945 - 21211

04	0	W	475936	-0-	475936	5573912	475936	3			N	-0-					-0-
05	6065212	X	491300	-0-	-5573912	-0-	491300	3			N	-0-					-0-
06	462377	X	462377	-0-	-0-	-0-	462377	3			N	-0-					-0-
07	468235	X	468235	-0-	-0-	-0-	468235	3			N	-0-					-0-
08	452725	X	452725	-0-	-0-	-0-	452725	3			N	-0-					-0-
09	417450	X	413013	-0-	-4437	-0-	413013	3			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283217 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13640 - 22261

04	403680	X	350142	-0-	-53538	-0-	350142	2			Y	-0-					-0-
05	391716	X	358369	-0-	-33347	-0-	358369	2			Y	-0-					-0-
06	369390	X	333634	-0-	-35756	-0-	333634	2			Y	-0-					-0-
*07	381703	X	46585	-0-	-335118	-0-	46585	2			Y	-0-					-0-
08	381703	X	178866	-0-	-202837	-0-	178866	2			Y	-0-					-0-
09	350130	X	347207	-0-	-2923	-0-	347207	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283268 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13810 - 21740

04	440580	X	385509	-0-	-55071	-0-	385509	2			Y	-0-					-0-
05	419523	X	394401	-0-	-25122	-0-	394401	2			Y	-0-					-0-
06	402150	X	267029	-0-	-135121	-0-	267029	2			Y	-0-					-0-
*07	415400	X	51533	-0-	-363867	-0-	51533	2			Y	-0-					-0-
08	414346	X	190596	-0-	-223750	-0-	190596	2			Y	-0-					-0-
*09	399377	X	399377	-0-	-0-	-0-	399377	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283269 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

TAZ GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283270 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 14212 PERF.13409 - 22181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	393450	X	214321	-0-	-179129	-0-	214321	2			Y	-0-					-0-
05	449404	X	449404	-0-	-0-	-0-	449404	2			Y	-0-					-0-
06	450118	X	450118	-0-	-0-	-0-	450118	2			Y	-0-					-0-
07	463514	X	463514	-0-	-0-	-0-	463514	2			Y	-0-					-0-
08	464812	X	464812	-0-	-0-	-0-	464812	2			Y	-0-					-0-
*09	448233	X	448233	-0-	-0-	-0-	448233	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	445687	X	445687	-0-	-0-	-0-	445687	2			Y	-0-					-0-
05	484852	X	484852	-0-	-0-	-0-	484852	2			Y	-0-					-0-
06	418020	X	352788	-0-	-65232	-0-	352788	2			Y	-0-					-0-
07	441329	X	441329	-0-	-0-	-0-	441329	2			Y	-0-					-0-
08	442261	X	442261	-0-	-0-	-0-	442261	2			Y	-0-					-0-
*09	427296	X	427296	-0-	-0-	-0-	427296	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283473 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 14184 PERF.14125 - 21900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	397320	X	391963	-0-	-5357	-0-	391963	2			Y	-0-					-0-
05	405325	X	385391	-0-	-19934	-0-	385391	2			Y	-0-					-0-
06	400200	X	273782	-0-	-126418	-0-	273782	2			Y	-0-					-0-
07	413540	X	356321	-0-	-57219	-0-	356321	2			Y	-0-					-0-
08	413540	X	355473	-0-	-58067	-0-	355473	2			Y	-0-					-0-
09	391950	X	348008	-0-	-43942	-0-	348008	2			Y	-0-					-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	393990	X	309721	-0-	-84269	-0-	309721	3			N	-0-					-0-
05	407123	X	294998	-0-	-112125	-0-	294998	3			N	-0-					-0-
06	393990	X	271042	-0-	-122948	-0-	271042	3			N	-0-					-0-
07	381982	X	126097	-0-	-255885	-0-	126097	3			N	-0-					-0-
08	354795	X	268240	-0-	-86555	-0-	268240	3			N	-0-					-0-
09	309720	X	232808	-0-	-76912	-0-	232808	3			N	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283502 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10794 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	153330	X	58368	-0-	-94962	-0-	58361	3	7	9	N	6	1	5			68
05	158441	X	55907	-0-	-102534	-0-	55898	3	9	9	N	8					76
06	153330	X	53212	-0-	-100118	-0-	53205	3	7	9	N	6	39	1			43
07	158441	X	56020	-0-	-102421	-0-	55989	3	31	9	N	28					71
08	69378	X	54095	-0-	-15283	-0-	54095	3			N	-0-					71
09	58380	X	51328	-0-	-7052	-0-	51328	3			N	-0-	40	1	1	5	30

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283744 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14207 - 20732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	386092	X	386092	-0-	-0-	-0-	386092	3			N	-0-					-0-
05	393545	X	379125	-0-	-14420	-0-	379125	3			N	-0-					-0-
06	380850	X	350575	-0-	-30275	-0-	350575	3			N	-0-					-0-
07	393545	X	346061	-0-	-47484	-0-	346061	3			N	-0-					-0-
08	393545	X	347359	-0-	-46186	-0-	347359	3			N	-0-					-0-
09	380850	X	318191	-0-	-62659	-0-	318191	3			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283767 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 16151 PERF.14822 - 23192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	936367	X	936367	-0-	-0-	-0-	936367	2			N	-0-					-0-
05	1009715	X	1009715	-0-	-0-	-0-	1009715	2			N	-0-					-0-
06	1002345	X	1002345	-0-	-0-	-0-	1002345	2			N	-0-					-0-
07	1040098	X	1040098	-0-	-0-	-0-	1040098	2			N	-0-					-0-
08	751003	X	751003	-0-	-0-	-0-	751003	2			N	-0-					-0-
*09	973227	X	973227	-0-	-0-	-0-	973227	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

TAZ GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 283860 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13585 - 21228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	437511	X	437511	-0-	-0-	-0-	437511	2			N	-0-					-0-
05	442208	X	442208	-0-	-0-	-0-	442208	2			N	-0-					-0-
06	408180	X	316703	-0-	-91477	-0-	316703	2			N	-0-					-0-
07	421786	X	186187	-0-	-235599	-0-	186187	2			N	-0-					-0-
08	421786	X	189505	-0-	-232281	-0-	189505	2			N	-0-					-0-
09	408180	X	398841	-0-	-9339	-0-	398841	2			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283946 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14346 - 22510

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283995 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 14179 PERF.13707 - 21959

04	396720	X	394155	-0-	-2565	-0-	394155	2			N	-0-					-0-
05	409944	X	400231	-0-	-9713	-0-	400231	2			N	-0-					-0-
06	396720	X	380462	-0-	-16258	-0-	380462	2			N	-0-					-0-
*07	409944	X	53953	-0-	-355991	-0-	53953	2			N	-0-					-0-
08	408084	X	351349	-0-	-56735	-0-	351349	2			N	-0-					-0-
09	394170	X	366479	-0-	-27691	-0-	366479	2			N	-0-					-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284004 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 15499 PERF.15734 - 22760

04	1045427	X	1045427	-0-	-0-	-0-	1045427	2			N	-0-					-0-
05	1128745	X	1128745	-0-	-0-	-0-	1128745	2			N	-0-					-0-
06	1059229	X	1059229	-0-	-0-	-0-	1059229	2			N	-0-					-0-
07	1084967	X	1084967	-0-	-0-	-0-	1084967	2			N	-0-					-0-
08	1054721	X	1054721	-0-	-0-	-0-	1054721	2			N	-0-					-0-
*09	993975	X	993975	-0-	-0-	-0-	993975	2			N	-0-					-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284006 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 15160 PERF.15290 - 21332

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SABER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284011 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16299 PERF.15915 - 23223

04	837046	X	837046	-0-	-0-	-0-	837046	2			N	-0-					-0-
05	833672	X	833672	-0-	-0-	-0-	833672	2			N	-0-					-0-
06	843569	X	843569	-0-	-0-	-0-	843569	2			N	-0-					-0-
07	795855	X	795855	-0-	-0-	-0-	795855	2			N	-0-					-0-
08	662225	X	662225	-0-	-0-	-0-	662225	2			N	-0-					-0-
*09	455705	X	455705	-0-	-0-	-0-	455705	2			N	-0-					-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284069 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16287 - 23296

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TAZ GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 284070 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13999 - 21521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		252908	-0-	252908	323854	252908	2			N	-0-					-0-
05	758985	X	435131	-0-	-323854	-0-	435131	2			N	-0-					-0-
06	353004	X	353004	-0-	-0-	-0-	353004	2			N	-0-					-0-
07	438050	X	438050	-0-	-0-	-0-	438050	2			N	-0-					-0-
08	435351	X	435351	-0-	-0-	-0-	435351	2			N	-0-					-0-
*09	405126	X	405126	-0-	-0-	-0-	405126	2			N	-0-					-0-

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284361 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 15940 PERF.16567 - 23080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1292860	X	611170	-0-	-681690	-0-	611170	2			N	-0-					-0-
05	644463	X	644463	-0-	-0-	-0-	644463	2			N	-0-					-0-
06	579008	X	579008	-0-	-0-	-0-	579008	2			N	-0-					-0-
07	546342	X	546342	-0-	-0-	-0-	546342	2			N	-0-					-0-
08	470880	X	470880	-0-	-0-	-0-	470880	2			N	-0-					-0-
*09	416084	X	416084	-0-	-0-	-0-	416084	2			N	-0-					-0-

BERRY OIL COMPANY, LLC 068140
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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

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

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8220	X	5151	-0-	-3069	-0-	218	1	4933	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	4822	-0-	-3672	-0-	318	1	4504	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	4342	-0-	-3878	-0-	105	1	4237	2	N	-0-					-0-
*07	5425	X	4460	-0-	-965	-0-	129	1	4331	2	N	-0-					-0-
*08	5332	X	4405	-0-	-927	-0-	263	1	4142	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	2778	-0-	-2382	-0-	194	1	2584	2	N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140
JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8850	X	5958	-0-	-2892	-0-	232	1	5726	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	6468	-0-	-2677	-0-	398	1	6070	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	7174	-0-	-1676	-0-	158	1	7016	2	N	-0-					-0-
*07	7657	X	6493	-0-	-1164	-0-	182	1	6311	2	N	-0-					-0-
*08	7130	X	6253	-0-	-877	-0-	362	1	5891	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	5900	-0-	-1270	-0-	399	1	5501	2	N	-0-					3

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8280	X	5870	-0-	-2410	-0-	248	1	5622	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	4608	-0-	-3948	-0-	305	1	4303	2	N	-0-					-0-
06	8280	X	3349	-0-	-4931	-0-	80	1	3269	2	N	-0-					-0-
*07	6076	X	1321	-0-	-4755	-0-	39	1	1282	2	N	-0-					-0-
*08	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	393	1	6196	2	N	-0-					-0-
*09	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	545	1	7270	2	N	-0-					3

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
04	6930	X	5948	-0-	-982	-0-	251	1	5697	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	3391	-0-	-3770	-0-	224	1	3167	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	533	-0-	-6397	-0-	13	1	520	2	N	-0-					-0-
*07	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
*08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
09	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					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
04	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	323	1	7327	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	2791	-0-	-5207	-0-	183	1	2608	2	N	-0-					-0-
06	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	204	1	8298	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	5327	-0-	-2671	-0-	154	1	5173	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	5375	-0-	-2530	-0-	321	1	5054	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	5673	-0-	-2817	-0-	396	1	5277	2	N	-0-					-0-

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
04	7170	X	3111	-0-	-4059	-0-	131	1	2980	2	N	-0-					3
05	7409	X	2952	-0-	-4457	-0-	194	1	2758	2	N	-0-					3
06	7170	X	3663	-0-	-3507	-0-	88	1	3575	2	N	-0-					3
07	4495	X	3834	-0-	-661	-0-	111	1	3723	2	N	-0-					3
08	3906	X	3834	-0-	-72	-0-	229	1	3605	2	N	-0-					3
*09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	280	1	3747	2	N	-0-					3

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
04	10980	X	8354	-0-	-2626	-0-	352	1	8002	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	7620	-0-	-3726	-0-	502	1	7118	2	N	-0-					-0-
06	10980	X	7002	-0-	-3978	-0-	168	1	6834	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	6887	-0-	-1731	-0-	199	1	6688	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	6921	-0-	-1697	-0-	413	1	6508	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	6315	-0-	-2025	-0-	440	1	5875	2	N	-0-					-0-

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
04	12450	X	8993	-0-	-3457	-0-	380	1	8613	2	N	-0-					-0-
05	12865	X	4963	-0-	-7902	-0-	328	1	4635	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	4670	-0-	-7780	-0-	113	1	4557	2	N	-0-					-0-
07	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	274	1	9203	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	8469	-0-	-955	-0-	506	1	7963	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	4995	-0-	-4005	-0-	348	1	4647	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-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-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245608 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11774 - 11958

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

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

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-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

04	2700	X	1627	-0-	-1073	-0-	1627	3		N	-0-					-0-
05	3162	X	1	-0-	-3161	-0-	1	3		N	-0-					-0-
06	3060	X	2	-0-	-3058	-0-	2	3		N	-0-					-0-
07	3162	X	413	-0-	-2749	-0-	413	3		N	-0-					-0-
08	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	11463	3		N	-0-					-0-
*09	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	11065	3		N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

04	5550	X	4294	-0-	-1256	-0-	4294	3		N	-0-					-0-
05	5735	X	4486	-0-	-1249	-0-	4486	3		N	-0-					-0-
06	4860	X	4205	-0-	-655	-0-	4205	3		N	-0-					-0-
07	5022	X	4573	-0-	-449	-0-	4573	3		N	-0-					-0-
08	4495	X	4465	-0-	-30	-0-	4465	3		N	-0-					-0-
*09	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3695	-0-	-25	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3554	-0-	-228	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3003	-0-	-687	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
08	3813	X	2770	-0-	-1043	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3315	-0-	-375	-0-	3315	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3541	-0-	-689	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	1054	-0-	-3317	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	2861	-0-	-1369	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
07	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3230	-0-	-1017	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	1641	-0-	-1899	-0-	1641	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
04	0	X	12546	-0-	12546	-0-	12546	3			N	-0-					-0-
05	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10869	3			N	-0-					-0-
06	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9477	3			N	-0-					-0-
07	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	3			N	-0-					-0-
08	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	3			N	-0-					-0-
*09	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	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
04	4530	X	4342	-0-	-188	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4469	-0-	-88	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4318	-0-	-422	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4286	-0-	-612	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4236	-0-	-662	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	3767	-0-	-583	-0-	3767	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
04	33301	X	33301	-0-	-0-	-0-	33301	3			N	-0-					-0-
05	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	13385	3			N	-0-					-0-
06	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	12183	3			N	-0-					-0-
07	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	12039	3			N	-0-					-0-
08	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	3			N	-0-					-0-
*09	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	9576	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
04	9780	X	9123	-0-	-657	-0-	9123	3			N	-0-					-0-
05	9920	X	9166	-0-	-754	-0-	9166	3			N	-0-					-0-
06	9780	X	7828	-0-	-1952	-0-	7828	3			N	-0-					-0-
07	10106	X	9528	-0-	-578	-0-	9528	3			N	-0-					-0-
08	10106	X	8754	-0-	-1352	-0-	8754	3			N	-0-					-0-
09	9120	X	8394	-0-	-726	-0-	8394	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
04	10260	X	9257	-0-	-1003	-0-	9257	3			N	-0-					-0-
05	10292	X	9430	-0-	-862	-0-	9430	3			N	-0-					-0-
06	9720	X	8905	-0-	-815	-0-	8905	3			N	-0-					-0-
07	10044	X	9091	-0-	-953	-0-	9091	3			N	-0-					-0-
08	10044	X	8762	-0-	-1282	-0-	8762	3			N	-0-					-0-
09	9270	X	8710	-0-	-560	-0-	8710	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10080	X	9378	-0-	-702	-0-	9378	3			N	-0-					-0-
05	10106	X	9191	-0-	-915	-0-	9191	3			N	-0-					-0-
06	9540	X	8912	-0-	-628	-0-	8912	3			N	-0-					-0-
07	9796	X	9022	-0-	-774	-0-	9022	3			N	-0-					-0-
08	9796	X	9098	-0-	-698	-0-	9098	3			N	-0-					-0-
09	9390	X	8905	-0-	-485	-0-	8905	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

04	5430	X	4876	-0-	-554	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4891	-0-	-534	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4426	-0-	-674	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	4465	-0-	-805	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4496	-0-	-588	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4345	-0-	-545	-0-	4345	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

04	8220	X	7624	-0-	-596	-0-	7624	3			N	-0-					-0-
05	8246	X	7780	-0-	-466	-0-	7780	3			N	-0-					-0-
06	7950	X	7319	-0-	-631	-0-	7319	3			N	-0-					-0-
07	8215	X	7486	-0-	-729	-0-	7486	3			N	-0-					-0-
08	7967	X	7329	-0-	-638	-0-	7329	3			N	-0-					-0-
09	7620	X	7046	-0-	-574	-0-	7046	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

04	3450	X	3024	-0-	-426	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

04	12030	X	11365	-0-	-665	-0-	11365	3			N	-0-					-0-
05	12431	X	11653	-0-	-778	-0-	11653	3			N	-0-					-0-
06	12030	X	11045	-0-	-985	-0-	11045	3			N	-0-					-0-
07	12214	X	11342	-0-	-872	-0-	11342	3			N	-0-					-0-
08	12028	X	11322	-0-	-706	-0-	11322	3			N	-0-					-0-
09	11370	X	10777	-0-	-593	-0-	10777	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

04	7170	X	6441	-0-	-729	-0-	6441	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	5299	-0-	-1428	-0-	5299	3			N	-0-					-0-
06	6270	X	5297	-0-	-973	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	4965	-0-	-1700	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	4563	-0-	-2102	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	4422	-0-	-2028	-0-	4422	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

04	5700	X	5204	-0-	-496	-0-	5204	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	4113	-0-	-1777	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	5305	-0-	-395	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	4935	-0-	-738	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4942	-0-	-669	-0-	4942	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	4633	-0-	-677	-0-	4633	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	6588	-0-	738	-0-	6588	3			N	-0-					-0-
05	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	3			N	-0-					-0-
06	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	7011	-0-	-57	-0-	7011	3			N	-0-					-0-
08	7719	X	6854	-0-	-865	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
09	7470	X	6484	-0-	-986	-0-	6484	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	6565	-0-	-575	-0-	6565	3			N	-0-					-0-
05	8432	X	6811	-0-	-1621	-0-	6811	3			N	-0-					-0-
06	8160	X	7002	-0-	-1158	-0-	7002	3			N	-0-					-0-
07	8432	X	7225	-0-	-1207	-0-	7225	3			N	-0-					-0-
08	7688	X	7028	-0-	-660	-0-	7028	3			N	-0-					-0-
09	6990	X	6610	-0-	-380	-0-	6610	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
04	10080	X	7471	-0-	-2609	-0-	7471	3			N	-0-					-0-
05	10416	X	7066	-0-	-3350	-0-	7066	3			N	-0-					-0-
06	9240	X	6343	-0-	-2897	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
07	7719	X	7519	-0-	-200	-0-	7519	3			N	-0-					-0-
08	7719	X	7357	-0-	-362	-0-	7357	3			N	-0-					-0-
09	7470	X	6979	-0-	-491	-0-	6979	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
04	10380	X	9068	-0-	-1312	-0-	9068	3			N	-0-					-0-
05	10726	X	2347	-0-	-8379	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
06	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	3			N	-0-					-0-
07	9362	X	6658	-0-	-2704	-0-	6658	3			N	-0-					-0-
08	9362	X	5022	-0-	-4340	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
09	9060	X	3994	-0-	-5066	-0-	3994	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
04	12960	X	5400	-0-	-7560	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
05	11687	X	5348	-0-	-6339	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
06	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5150	-0-	-864	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
08	15965	X	5335	-0-	-10630	-0-	5335	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	5118	-0-	-1332	-0-	5118	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
04	7650	X	6538	-0-	-1112	-0-	6538	3			Y	-0-					-0-
05	7719	X	6617	-0-	-1102	-0-	6617	3			Y	-0-					-0-
06	7230	X	6298	-0-	-932	-0-	6298	3			Y	-0-					-0-
07	7347	X	6442	-0-	-905	-0-	6442	3			Y	-0-					-0-
08	7006	X	6435	-0-	-571	-0-	6435	3			Y	-0-					-0-
09	6540	X	6086	-0-	-454	-0-	6086	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
04	5700	X	4282	-0-	-1418	-0-	4282	3			Y	-0-					-0-
05	5642	X	5219	-0-	-423	-0-	5219	3			Y	-0-					-0-
06	5370	X	4445	-0-	-925	-0-	4445	3			Y	-0-					-0-
07	5549	X	4848	-0-	-701	-0-	4848	3			Y	-0-					-0-
08	5549	X	4454	-0-	-1095	-0-	4454	3			Y	-0-					-0-
09	5040	X	4042	-0-	-998	-0-	4042	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10260	X	9031	-0-	-1229	-0-	9031	3			N	-0-					-0-
05	10106	X	8878	-0-	-1228	-0-	8878	3			N	-0-					-0-
06	9570	X	4579	-0-	-4991	-0-	4579	3			N	-0-					-0-
07	9579	X	13	-0-	-9566	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	9548	X	98	-0-	-9450	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	9030	X	68	-0-	-8962	-0-	68	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

04	7320	X	6276	-0-	-1044	-0-	6276	3			Y	-0-					-0-
05	7409	X	6607	-0-	-802	-0-	6607	3			Y	-0-					-0-
06	6930	X	6202	-0-	-728	-0-	6202	3			Y	-0-					-0-
07	7006	X	6411	-0-	-595	-0-	6411	3			Y	-0-					-0-
08	6913	X	6286	-0-	-627	-0-	6286	3			Y	-0-					-0-
09	6390	X	5923	-0-	-467	-0-	5923	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

04	6720	X	5978	-0-	-742	-0-	5978	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	6068	-0-	-721	-0-	6068	3			N	-0-					-0-
06	6450	X	5696	-0-	-754	-0-	5696	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5820	-0-	-566	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	5709	-0-	-677	-0-	5709	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	5250	-0-	-720	-0-	5250	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

04	10260	X	8471	-0-	-1789	-0-	8471	3			N	-0-					-0-
05	10354	X	8942	-0-	-1412	-0-	8942	3			N	-0-					-0-
06	9420	X	8491	-0-	-929	-0-	8491	3			N	-0-					-0-
07	9734	X	8483	-0-	-1251	-0-	8483	3			N	-0-					-0-
08	8928	X	8244	-0-	-684	-0-	8244	3			N	-0-					-0-
09	8640	X	7913	-0-	-727	-0-	7913	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

04	9240	X	2302	-0-	-6938	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
05	15319	X	15319	-0-	-0-	-0-	15319	3			N	-0-					-0-
06	11190	X	3746	-0-	-7444	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
07	11563	X	3793	-0-	-7770	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
08	13702	X	3435	-0-	-10267	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
09	13260	X	3466	-0-	-9794	-0-	3466	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

04	10980	X	9928	-0-	-1052	-0-	9928	3			N	-0-					-0-
05	11098	X	10192	-0-	-906	-0-	10192	3			N	-0-					-0-
06	10350	X	9323	-0-	-1027	-0-	9323	3			N	-0-					-0-
07	10540	X	9648	-0-	-892	-0-	9648	3			N	-0-					-0-
08	10447	X	9646	-0-	-801	-0-	9646	3			N	-0-					-0-
09	9930	X	9152	-0-	-778	-0-	9152	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

04	6030	X	5407	-0-	-623	-0-	5407	3			Y	-0-					-0-
05	5983	X	5271	-0-	-712	-0-	5271	3			Y	-0-					-0-
06	5640	X	5269	-0-	-371	-0-	5269	3			Y	-0-					-0-
07	5828	X	5293	-0-	-535	-0-	5293	3			Y	-0-					-0-
08	5673	X	5279	-0-	-394	-0-	5279	3			Y	-0-					-0-
09	5400	X	4969	-0-	-431	-0-	4969	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10890	X	10072	-0-	-818	-0-	10072	3			Y	-0-					-0-
05	10943	X	10253	-0-	-690	-0-	10253	3			Y	-0-					-0-
06	10350	X	9598	-0-	-752	-0-	9598	3			Y	-0-					-0-
07	10695	X	9729	-0-	-966	-0-	9729	3			Y	-0-					-0-
08	10695	X	9683	-0-	-1012	-0-	9683	3			Y	-0-					-0-
09	10080	X	8355	-0-	-1725	-0-	8355	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

04	13800	X	12176	-0-	-1624	-0-	12176	3			Y	-0-					-0-
05	13609	X	12335	-0-	-1274	-0-	12335	3			Y	-0-					-0-
06	12990	X	11847	-0-	-1143	-0-	11847	3			Y	-0-					-0-
07	12586	X	11872	-0-	-714	-0-	11872	3			Y	-0-					-0-
08	12586	X	12305	-0-	-281	-0-	12305	3			Y	-0-					-0-
09	12180	X	11598	-0-	-582	-0-	11598	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

04	6360	X	5652	-0-	-708	-0-	5652	3			Y	-0-					-0-
05	6355	X	5927	-0-	-428	-0-	5927	3			Y	-0-					-0-
06	5970	X	5689	-0-	-281	-0-	5689	3			Y	-0-					-0-
07	6169	X	5670	-0-	-499	-0-	5670	3			Y	-0-					-0-
08	5921	X	5569	-0-	-352	-0-	5569	3			Y	-0-					-0-
09	5730	X	5300	-0-	-430	-0-	5300	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

04	4800	X	4421	-0-	-379	-0-	4421	3			Y	-0-					-0-
05	4774	X	1443	-0-	-3331	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
06	4860	X	4264	-0-	-596	-0-	4264	3			Y	-0-					-0-
07	5022	X	3530	-0-	-1492	-0-	3530	3			Y	-0-					-0-
08	5022	X	3709	-0-	-1313	-0-	3709	3			Y	-0-					-0-
09	4410	X	3006	-0-	-1404	-0-	3006	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

04	10710	X	9703	-0-	-1007	-0-	9703	3			Y	-0-					-0-
05	10354	X	9433	-0-	-921	-0-	9433	3			Y	-0-					-0-
06	9870	X	9349	-0-	-521	-0-	9349	3			Y	-0-					-0-
07	10013	X	8901	-0-	-1112	-0-	8901	3			Y	-0-					-0-
08	10013	X	9338	-0-	-675	-0-	9338	3			Y	-0-					-0-
09	9690	X	8635	-0-	-1055	-0-	8635	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

04	12840	X	11887	-0-	-953	-0-	11887	3			Y	-0-					-0-
05	13051	X	12007	-0-	-1044	-0-	12007	3			Y	-0-					-0-
06	12630	X	11379	-0-	-1251	-0-	11379	3			Y	-0-					-0-
07	13051	X	11779	-0-	-1272	-0-	11779	3			Y	-0-					-0-
08	12834	X	11413	-0-	-1421	-0-	11413	3			Y	-0-					-0-
09	11880	X	10942	-0-	-938	-0-	10942	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

04	8850	X	7576	-0-	-1274	-0-	7576	3			Y	-0-					-0-
05	8928	X	8072	-0-	-856	-0-	8072	3			Y	-0-					-0-
06	8280	X	7499	-0-	-781	-0-	7499	3			Y	-0-					-0-
07	8308	X	7649	-0-	-659	-0-	7649	3			Y	-0-					-0-
08	8246	X	7842	-0-	-404	-0-	7842	3			Y	-0-					-0-
09	7800	X	7336	-0-	-464	-0-	7336	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8460	X	6843	-0-	-1617	-0-	6843	3			Y	-0-					-0-
05	8277	X	6873	-0-	-1404	-0-	6873	3			Y	-0-					-0-
06	7680	X	6314	-0-	-1366	-0-	6314	3			Y	-0-					-0-
07	7347	X	6088	-0-	-1259	-0-	6088	3			Y	-0-					-0-
08	7254	X	6406	-0-	-848	-0-	6406	3			Y	-0-					-0-
09	6840	X	5811	-0-	-1029	-0-	5811	3			Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7740	X	6585	-0-	-1155	-0-	6585	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	6601	-0-	-1397	-0-	6601	3			N	-0-					-0-
06	6930	X	6203	-0-	-727	-0-	6203	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	6282	-0-	-817	-0-	6282	3			N	-0-					-0-
08	6944	X	6029	-0-	-915	-0-	6029	3			N	-0-					-0-
09	6600	X	5414	-0-	-1186	-0-	5414	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8880	X	6752	-0-	-2128	-0-	6752	3			Y	-0-					-0-
05	9176	X	2243	-0-	-6933	-0-	2243	3			Y	-0-					-0-
06	8880	X	8063	-0-	-817	-0-	8063	3			Y	-0-					-0-
07	8277	X	6738	-0-	-1539	-0-	6738	3			Y	-0-					-0-
08	7688	X	6489	-0-	-1199	-0-	6489	3			Y	-0-					-0-
09	8070	X	6425	-0-	-1645	-0-	6425	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610	X	9251	-0-	641	-0-	9251	3			Y	-0-					-0-
05	8432	X	8189	-0-	-243	-0-	8189	3			Y	-0-					-0-
06	8160	X	7461	-0-	-699	-0-	7461	3			Y	-0-					-0-
07	9548	X	7528	-0-	-2020	-0-	7528	3			Y	-0-					-0-
08	9548	X	7525	-0-	-2023	-0-	7525	3			Y	-0-					-0-
09	9240	X	7070	-0-	-2170	-0-	7070	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14580	X	12845	-0-	-1735	-0-	12845	3			Y	-0-					-0-
05	14539	X	12304	-0-	-2235	-0-	12304	3			Y	-0-					-0-
06	13320	X	11946	-0-	-1374	-0-	11946	3			Y	-0-					-0-
07	13547	X	11990	-0-	-1557	-0-	11990	3			Y	-0-					-0-
08	13547	X	12495	-0-	-1052	-0-	12495	3			Y	-0-					-0-
09	12840	X	11853	-0-	-987	-0-	11853	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	1932	-0-	-3198	-0-	1932	3			Y	-0-					-0-
05	4991	X	446	-0-	-4545	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
06	5130	X	16	-0-	-5114	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	5301	X	631	-0-	-4670	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
08	5301	X	2305	-0-	-2996	-0-	2305	3			Y	-0-					-0-
*09	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3010	3	6	9	Y	5	5	8			-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11520	X	11068	-0-	-452	-0-	11068	3			Y	-0-					-0-
05	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	11740	3			Y	-0-					-0-
06	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	11854	3			Y	-0-					-0-
07	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	11854	3			Y	-0-					-0-
08	11749	X	11651	-0-	-98	-0-	11651	3			Y	-0-					-0-
09	11850	X	10691	-0-	-1159	-0-	10691	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10980	X	9738	-0-	-1242	-0-	9738	3			Y	-0-					-0-
05	11253	X	10427	-0-	-826	-0-	10427	3			Y	-0-					-0-
06	10890	X	10349	-0-	-541	-0-	10349	3			Y	-0-					-0-
07	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	10537	3			Y	-0-					-0-
08	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	10528	3			Y	-0-					-0-
09	10350	X	9643	-0-	-707	-0-	9643	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

04	6000	X	5257	-0-	-743	-0-	5257	3			Y	-0-					-0-
05	6169	X	5731	-0-	-438	-0-	5731	3			Y	-0-					-0-
06	5970	X	4771	-0-	-1199	-0-	4771	3			Y	-0-					-0-
07	6169	X	3708	-0-	-2461	-0-	3708	3			Y	-0-					-0-
08	5735	X	5126	-0-	-609	-0-	5126	3			Y	-0-					-0-
09	5550	X	4534	-0-	-1016	-0-	4534	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

04	16140	X	14548	-0-	-1592	-0-	14548	3			Y	-0-					-0-
05	16399	X	14720	-0-	-1679	-0-	14720	3			Y	-0-					-0-
06	15360	X	13955	-0-	-1405	-0-	13955	3			Y	-0-					-0-
07	15469	X	14365	-0-	-1104	-0-	14365	3			Y	-0-					-0-
08	15345	X	13744	-0-	-1601	-0-	13744	3			Y	-0-					-0-
09	14550	X	13087	-0-	-1463	-0-	13087	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

04	8790	X	7276	-0-	-1514	-0-	7276	3			Y	-0-					-0-
05	9207	X	8378	-0-	-829	-0-	8378	3			Y	-0-					-0-
06	8910	X	7767	-0-	-1143	-0-	7767	3			Y	-0-					-0-
07	9207	X	8121	-0-	-1086	-0-	8121	3			Y	-0-					-0-
08	9114	X	7704	-0-	-1410	-0-	7704	3			Y	-0-					-0-
09	8100	X	6946	-0-	-1154	-0-	6946	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

04	14400	X	13072	-0-	-1328	-0-	13072	3			Y	-0-					-0-
05	14880	X	13187	-0-	-1693	-0-	13187	3			Y	-0-					-0-
06	14400	X	12517	-0-	-1883	-0-	12517	3			Y	-0-					-0-
07	14384	X	12676	-0-	-1708	-0-	12676	3			Y	-0-					-0-
08	13888	X	12213	-0-	-1675	-0-	12213	3			Y	-0-					-0-
09	13080	X	11188	-0-	-1892	-0-	11188	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

04	13860	X	12269	-0-	-1591	-0-	12269	3			Y	-0-					-0-
05	13981	X	12393	-0-	-1588	-0-	12393	3			Y	-0-					-0-
06	13050	X	11755	-0-	-1295	-0-	11755	3			Y	-0-					-0-
07	13330	X	11884	-0-	-1446	-0-	11884	3			Y	-0-					-0-
08	12989	X	11974	-0-	-1015	-0-	11974	3			Y	-0-					-0-
09	12270	X	11365	-0-	-905	-0-	11365	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

04	6870	X	5825	-0-	-1045	-0-	5825	3			Y	-0-					-0-
05	6944	X	6472	-0-	-472	-0-	6472	3			Y	-0-					-0-
06	6540	X	5909	-0-	-631	-0-	5909	3			Y	-0-					-0-
07	6324	X	6029	-0-	-295	-0-	6029	3			Y	-0-					-0-
08	6479	X	5610	-0-	-869	-0-	5610	3			Y	-0-					-0-
09	6270	X	5669	-0-	-601	-0-	5669	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14790	X	12800	-0-	-1990	-0-	12800	3			Y	-0-					-0-
05	14880	X	11982	-0-	-2898	-0-	11982	3			Y	-0-					-0-
06	13530	X	10884	-0-	-2646	-0-	10884	3			Y	-0-					-0-
07	13919	X	12225	-0-	-1694	-0-	12225	3			Y	-0-					-0-
08	13485	X	12553	-0-	-932	-0-	12553	3			Y	-0-					-0-
09	12810	X	11321	-0-	-1489	-0-	11321	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

04	9960	X	7939	-0-	-2021	-0-	7939	3			Y	-0-					-0-
05	9920	X	7654	-0-	-2266	-0-	7654	3			Y	-0-					-0-
06	9000	X	6941	-0-	-2059	-0-	6941	3			Y	-0-					-0-
07	8494	X	7020	-0-	-1474	-0-	7020	3			Y	-0-					-0-
08	8494	X	7098	-0-	-1396	-0-	7098	3			Y	-0-					-0-
09	7950	X	7281	-0-	-669	-0-	7281	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

04	19500	X	17152	-0-	-2348	-0-	17152	3			Y	-0-					-0-
05	19499	X	17299	-0-	-2200	-0-	17299	3			Y	-0-					-0-
06	18180	X	16323	-0-	-1857	-0-	16323	3			Y	-0-					-0-
07	18755	X	16448	-0-	-2307	-0-	16448	3			Y	-0-					-0-
08	18042	X	16163	-0-	-1879	-0-	16163	3			Y	-0-					-0-
09	17160	X	16036	-0-	-1124	-0-	16036	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

04	10200	X	10144	-0-	-56	-0-	10144	3			Y	-0-					-0-
05	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	3			Y	-0-					-0-
06	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	3			Y	-0-					-0-
07	10478	X	10343	-0-	-135	-0-	10343	3			Y	-0-					-0-
08	10571	X	8953	-0-	-1618	-0-	8953	3			Y	-0-					-0-
09	10230	X	8529	-0-	-1701	-0-	8529	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

04	8130	X	7227	-0-	-903	-0-	7227	3			Y	-0-					-0-
05	8370	X	6780	-0-	-1590	-0-	6780	3			Y	-0-					-0-
06	8070	X	6445	-0-	-1625	-0-	6445	3			Y	-0-					-0-
07	7967	X	6251	-0-	-1716	-0-	6251	3			Y	-0-					-0-
08	7688	X	6087	-0-	-1601	-0-	6087	3			Y	-0-					-0-
09	7230	X	6176	-0-	-1054	-0-	6176	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

04	15870	X	14231	-0-	-1639	-0-	14231	3			Y	-0-					-0-
05	15996	X	13991	-0-	-2005	-0-	13991	3			Y	-0-					-0-
06	14790	X	13283	-0-	-1507	-0-	13283	3			Y	-0-					-0-
07	15159	X	12984	-0-	-2175	-0-	12984	3			Y	-0-					-0-
08	15159	X	12937	-0-	-2222	-0-	12937	3			Y	-0-					-0-
09	14220	X	11743	-0-	-2477	-0-	11743	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

04	13470	X	11706	-0-	-1764	-0-	11706	3			Y	-0-					-0-
05	13392	X	11766	-0-	-1626	-0-	11766	3			Y	-0-					-0-
06	12960	X	11193	-0-	-1767	-0-	11193	3			Y	-0-					-0-
07	13020	X	11367	-0-	-1653	-0-	11367	3			Y	-0-					-0-
08	12617	X	11094	-0-	-1523	-0-	11094	3			Y	-0-					-0-
09	11700	X	10554	-0-	-1146	-0-	10554	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	8256	-0-	36	-0-	8256	3			Y	-0-					-0-
05	8959	X	8385	-0-	-574	-0-	8385	3			Y	-0-					-0-
06	8670	X	7859	-0-	-811	-0-	7859	3			Y	-0-					-0-
07	8959	X	8108	-0-	-851	-0-	8108	3			Y	-0-					-0-
08	8773	X	6350	-0-	-2423	-0-	6350	3			Y	-0-					-0-
09	8250	X	6118	-0-	-2132	-0-	6118	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

04	10740	X	9789	-0-	-951	-0-	9789	3			Y	-0-					-0-
05	10571	X	9921	-0-	-650	-0-	9921	3			Y	-0-					-0-
06	10230	X	9320	-0-	-910	-0-	9320	3			Y	-0-					-0-
07	10571	X	9397	-0-	-1174	-0-	9397	3			Y	-0-					-0-
08	10323	X	9419	-0-	-904	-0-	9419	3			Y	-0-					-0-
09	9780	X	8847	-0-	-933	-0-	8847	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

04	16050	X	13996	-0-	-2054	-0-	13996	3			Y	-0-					-0-
05	16120	X	14154	-0-	-1966	-0-	14154	3			Y	-0-					-0-
06	14880	X	13388	-0-	-1492	-0-	13388	3			Y	-0-					-0-
07	15283	X	13517	-0-	-1766	-0-	13517	3			Y	-0-					-0-
08	14911	X	13269	-0-	-1642	-0-	13269	3			Y	-0-					-0-
09	14010	X	12543	-0-	-1467	-0-	12543	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

04	16890	X	16382	-0-	-508	-0-	16382	3			Y	-0-					-0-
05	17050	X	16515	-0-	-535	-0-	16515	3			Y	-0-					-0-
06	16710	X	15720	-0-	-990	-0-	15720	3			Y	-0-					-0-
07	17267	X	15910	-0-	-1357	-0-	15910	3			Y	-0-					-0-
08	17267	X	15944	-0-	-1323	-0-	15944	3			Y	-0-					-0-
09	16380	X	15113	-0-	-1267	-0-	15113	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

04	14580	X	13119	-0-	-1461	-0-	13119	3			Y	-0-					-0-
05	14787	X	13237	-0-	-1550	-0-	13237	3			Y	-0-					-0-
06	13650	X	12496	-0-	-1154	-0-	12496	3			Y	-0-					-0-
07	14043	X	12564	-0-	-1479	-0-	12564	3			Y	-0-					-0-
08	13826	X	12477	-0-	-1349	-0-	12477	3			Y	-0-					-0-
09	13110	X	11816	-0-	-1294	-0-	11816	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

04	15720	X	14620	-0-	-1100	-0-	14620	3			Y	-0-					-0-
05	15996	X	14005	-0-	-1991	-0-	14005	3			Y	-0-					-0-
06	15300	X	13047	-0-	-2253	-0-	13047	3			Y	-0-					-0-
07	15779	X	13484	-0-	-2295	-0-	13484	3			Y	-0-					-0-
08	15779	X	12997	-0-	-2782	-0-	12997	3			Y	-0-					-0-
09	14610	X	12367	-0-	-2243	-0-	12367	3			Y	-0-					-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

04	9150	X	8782	-0-	-368	-0-	8782	3			Y	-0-					-0-
05	9393	X	8828	-0-	-565	-0-	8828	3			Y	-0-					-0-
06	9090	X	8404	-0-	-686	-0-	8404	3			Y	-0-					-0-
07	9393	X	8628	-0-	-765	-0-	8628	3			Y	-0-					-0-
08	9300	X	8050	-0-	-1250	-0-	8050	3			Y	-0-					-0-
09	8790	X	7704	-0-	-1086	-0-	7704	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20550	X	16512	-0-	-4038	-0-	16512	3			Y	-0-					-0-
05	20119	X	16653	-0-	-3466	-0-	16653	3			Y	-0-					-0-
06	18420	X	15176	-0-	-3244	-0-	15176	3			Y	-0-					-0-
07	19034	X	15244	-0-	-3790	-0-	15244	3			Y	-0-					-0-
08	17763	X	15532	-0-	-2231	-0-	15532	3			Y	-0-					-0-
09	16500	X	15001	-0-	-1499	-0-	15001	3			Y	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

04	6660	X	6363	-0-	-297	-0-	6363	3			Y	-0-					-0-
05	6727	X	6454	-0-	-273	-0-	6454	3			Y	-0-					-0-
06	6510	X	6160	-0-	-350	-0-	6160	3			Y	-0-					-0-
07	6727	X	6254	-0-	-473	-0-	6254	3			Y	-0-					-0-
08	6696	X	5850	-0-	-846	-0-	5850	3			Y	-0-					-0-
09	6360	X	5569	-0-	-791	-0-	5569	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

04	16560	X	13150	-0-	-3410	-0-	13150	3			Y	-0-					-0-
05	17112	X	13292	-0-	-3820	-0-	13292	3			Y	-0-					-0-
06	16560	X	12555	-0-	-4005	-0-	12555	3			Y	-0-					-0-
07	14198	X	12980	-0-	-1218	-0-	12980	3			Y	-0-					-0-
08	14136	X	12730	-0-	-1406	-0-	12730	3			Y	-0-					-0-
09	13140	X	12201	-0-	-939	-0-	12201	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

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-

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

04	11310	X	9627	-0-	-1683	-0-	9627	3			Y	-0-					-0-
05	10602	X	9602	-0-	-1000	-0-	9602	3			Y	-0-					-0-
06	10260	X	8929	-0-	-1331	-0-	8929	3			Y	-0-					-0-
07	10602	X	8955	-0-	-1647	-0-	8955	3			Y	-0-					-0-
08	9951	X	8191	-0-	-1760	-0-	8191	3			Y	-0-					-0-
09	9630	X	8069	-0-	-1561	-0-	8069	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

04	16020	X	12885	-0-	-3135	-0-	12885	3			Y	-0-					-0-
05	16554	X	12965	-0-	-3589	-0-	12965	3			Y	-0-					-0-
06	16020	X	12267	-0-	-3753	-0-	12267	3			Y	-0-					-0-
07	13764	X	12411	-0-	-1353	-0-	12411	3			Y	-0-					-0-
08	13702	X	12198	-0-	-1504	-0-	12198	3			Y	-0-					-0-
09	12900	X	11611	-0-	-1289	-0-	11611	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

04	12570	X	11161	-0-	-1409	-0-	11161	3			Y	-0-					-0-
05	12555	X	10655	-0-	-1900	-0-	10655	3			Y	-0-					-0-
06	12150	X	8633	-0-	-3517	-0-	8633	3			Y	-0-					-0-
07	12555	X	7735	-0-	-4820	-0-	7735	3			Y	-0-					-0-
08	12090	X	9007	-0-	-3083	-0-	9007	3			Y	-0-					-0-
09	11160	X	9088	-0-	-2072	-0-	9088	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20190	X	16706	-0-	-3484	-0-	16706	3			Y	-0-					-0-
05	20522	X	16415	-0-	-4107	-0-	16415	3			Y	-0-					-0-
06	18510	X	15302	-0-	-3208	-0-	15302	3			Y	-0-					-0-
07	18476	X	15402	-0-	-3074	-0-	15402	3			Y	-0-					-0-
08	17701	X	15523	-0-	-2178	-0-	15523	3			Y	-0-					-0-
09	16710	X	14714	-0-	-1996	-0-	14714	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13320	X	10822	-0-	-2498	-0-	10822	3			Y	-0-					-0-
05	13423	X	11075	-0-	-2348	-0-	11075	3			Y	-0-					-0-
06	12420	X	9204	-0-	-3216	-0-	9204	3			Y	-0-					-0-
07	12090	X	10580	-0-	-1510	-0-	10580	3			Y	-0-					-0-
08	11718	X	10817	-0-	-901	-0-	10817	3			Y	-0-					-0-
09	10830	X	8982	-0-	-1848	-0-	8982	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
04	10920	X	9397	-0-	-1523	-0-	9397	3			Y	-0-					-0-
05	10695	X	9399	-0-	-1296	-0-	9399	3			Y	-0-					-0-
06	10140	X	6816	-0-	-3324	-0-	6816	3			Y	-0-					-0-
07	10478	X	6324	-0-	-4154	-0-	6324	3			Y	-0-					-0-
08	10044	X	3894	-0-	-6150	-0-	3894	3			Y	-0-					-0-
09	9390	X	7980	-0-	-1410	-0-	7980	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
04	13410	X	11795	-0-	-1615	-0-	11795	3			Y	-0-					-0-
05	13485	X	12199	-0-	-1286	-0-	12199	3			Y	-0-					-0-
06	12900	X	11374	-0-	-1526	-0-	11374	3			Y	-0-					-0-
07	13175	X	11176	-0-	-1999	-0-	11176	3			Y	-0-					-0-
08	12865	X	11714	-0-	-1151	-0-	11714	3			Y	-0-					-0-
09	11820	X	11516	-0-	-304	-0-	11516	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
04	11640	X	9835	-0-	-1805	-0-	9835	3			Y	-0-					-0-
05	11594	X	9943	-0-	-1651	-0-	9943	3			Y	-0-					-0-
06	10620	X	9341	-0-	-1279	-0-	9341	3			Y	-0-					-0-
07	10974	X	8970	-0-	-2004	-0-	8970	3			Y	-0-					-0-
08	10385	X	8113	-0-	-2272	-0-	8113	3			Y	-0-					-0-
09	9840	X	7587	-0-	-2253	-0-	7587	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
04	5400	X	4647	-0-	-753	-0-	4647	3			Y	-0-					-0-
05	5580	X	4127	-0-	-1453	-0-	4127	3			Y	-0-					-0-
06	5010	X	3787	-0-	-1223	-0-	3787	3			Y	-0-					-0-
07	5177	X	4082	-0-	-1095	-0-	4082	3			Y	-0-					-0-
08	4836	X	4142	-0-	-694	-0-	4142	3			Y	-0-					-0-
09	4650	X	3787	-0-	-863	-0-	3787	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
04	16800	X	14780	-0-	-2020	-0-	14780	3			Y	-0-					-0-
05	17019	X	14022	-0-	-2997	-0-	14022	3			Y	-0-					-0-
06	15540	X	13140	-0-	-2400	-0-	13140	3			Y	-0-					-0-
07	15717	X	13194	-0-	-2523	-0-	13194	3			Y	-0-					-0-
08	15376	X	12999	-0-	-2377	-0-	12999	3			Y	-0-					-0-
09	14790	X	11880	-0-	-2910	-0-	11880	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 20 WELL #: 52HH RRCID -> 269493 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10884 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8460	X	6146	-0-	-2314	-0-	6146	3			Y	-0-					-0-
05	8742	X	6145	-0-	-2597	-0-	6145	3			Y	-0-					-0-
06	8400	X	5668	-0-	-2732	-0-	5668	3			Y	-0-					-0-
07	8680	X	5028	-0-	-3652	-0-	5028	3			Y	-0-					-0-
08	6913	X	2750	-0-	-4163	-0-	2750	3			Y	-0-					-0-
09	6150	X	2142	-0-	-4008	-0-	2142	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15000	X	12714	-0-	-2286	-0-	12714	3			Y	-0-					-0-
05	14663	X	12681	-0-	-1982	-0-	12681	3			Y	-0-					-0-
06	13440	X	11781	-0-	-1659	-0-	11781	3			Y	-0-					-0-
07	13888	X	11754	-0-	-2134	-0-	11754	3			Y	-0-					-0-
08	13702	X	12763	-0-	-939	-0-	12763	3			Y	-0-					-0-
09	12720	X	11864	-0-	-856	-0-	11864	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13320	X	11488	-0-	-1832	-0-	11488	3			Y	-0-					-0-
05	13113	X	11539	-0-	-1574	-0-	11539	3			Y	-0-					-0-
06	12300	X	11356	-0-	-944	-0-	11356	3			Y	-0-					-0-
07	12586	X	11295	-0-	-1291	-0-	11295	3			Y	-0-					-0-
08	12276	X	10849	-0-	-1427	-0-	10849	3			Y	-0-					-0-
09	11490	X	9241	-0-	-2249	-0-	9241	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13320	X	11792	-0-	-1528	-0-	11792	3			Y	-0-					-0-
05	13361	X	11716	-0-	-1645	-0-	11716	3			Y	-0-					-0-
06	12930	X	11073	-0-	-1857	-0-	11073	3			Y	-0-					-0-
07	13299	X	11151	-0-	-2148	-0-	11151	3			Y	-0-					-0-
08	12493	X	10997	-0-	-1496	-0-	10997	3			Y	-0-					-0-
09	11790	X	10312	-0-	-1478	-0-	10312	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12300	X	9858	-0-	-2442	-0-	9858	3			Y	-0-					-0-
05	12214	X	9788	-0-	-2426	-0-	9788	3			Y	-0-					-0-
06	10950	X	9565	-0-	-1385	-0-	9565	3			Y	-0-					-0-
07	11005	X	9183	-0-	-1822	-0-	9183	3			Y	-0-					-0-
08	10447	X	8886	-0-	-1561	-0-	8886	3			Y	-0-					-0-
09	9870	X	8168	-0-	-1702	-0-	8168	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16650	X	14700	-0-	-1950	-0-	14700	3			Y	-0-					-0-
05	17205	X	15743	-0-	-1462	-0-	15743	3			Y	-0-					-0-
06	16080	X	14056	-0-	-2024	-0-	14056	3			Y	-0-					-0-
07	16337	X	15240	-0-	-1097	-0-	15240	3			Y	-0-					-0-
08	15748	X	15051	-0-	-697	-0-	15051	3			Y	-0-					-0-
09	15240	X	13602	-0-	-1638	-0-	13602	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14040	X	14615	-0-	575	-0-	14615	3			Y	-0-					-0-
05	16399	X	14644	-0-	-1755	-0-	14644	3			Y	-0-					-0-
06	15870	X	13754	-0-	-2116	-0-	13754	3			Y	-0-					-0-
07	16399	X	13858	-0-	-2541	-0-	13858	3			Y	-0-					-0-
08	15655	X	13571	-0-	-2084	-0-	13571	3			Y	-0-					-0-
09	14610	X	12607	-0-	-2003	-0-	12607	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11580	X	10986	-0-	-594	-0-	10986	3		Y	-0-			-0-
05	11656	X	10920	-0-	-736	-0-	10920	3		Y	-0-			-0-
06	11280	X	10451	-0-	-829	-0-	10451	3		Y	-0-			-0-
07	11656	X	10693	-0-	-963	-0-	10693	3		Y	-0-			-0-
08	11563	X	10536	-0-	-1027	-0-	10536	3		Y	-0-			-0-
09	10980	X	10081	-0-	-899	-0-	10081	3		Y	-0-			-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

04	12570	X	11706	-0-	-864	-0-	11706	3		N	-0-			-0-
05	12648	X	11822	-0-	-826	-0-	11822	3		N	-0-			-0-
06	12240	X	11132	-0-	-1108	-0-	11132	3		N	-0-			-0-
07	12648	X	11343	-0-	-1305	-0-	11343	3		N	-0-			-0-
08	12369	X	11025	-0-	-1344	-0-	11025	3		N	-0-			-0-
09	11700	X	9705	-0-	-1995	-0-	9705	3		N	-0-			-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

04	14580	X	14040	-0-	-540	-0-	14040	3		Y	-0-			-0-
05	15128	X	14191	-0-	-937	-0-	14191	3		Y	-0-			-0-
06	14640	X	13492	-0-	-1148	-0-	13492	3		Y	-0-			-0-
07	15128	X	13684	-0-	-1444	-0-	13684	3		Y	-0-			-0-
08	14818	X	12796	-0-	-2022	-0-	12796	3		Y	-0-			-0-
09	14040	X	11153	-0-	-2887	-0-	11153	3		Y	-0-			-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

04	28530	X	25815	-0-	-2715	-0-	25815	3		Y	-0-			-0-
05	28582	X	25680	-0-	-2902	-0-	25680	3		Y	-0-			-0-
06	26760	X	23695	-0-	-3065	-0-	23695	3		Y	-0-			-0-
07	27280	X	24650	-0-	-2630	-0-	24650	3		Y	-0-			-0-
08	27280	X	23844	-0-	-3436	-0-	23844	3		Y	-0-			-0-
09	25830	X	22753	-0-	-3077	-0-	22753	3		Y	-0-			-0-

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

04	22620	X	16642	-0-	-5978	-0-	16642	3		Y	-0-			-0-
05	22165	X	16457	-0-	-5708	-0-	16457	3		Y	-0-			-0-
06	20370	X	16551	-0-	-3819	-0-	16551	3		Y	-0-			-0-
07	19685	X	15832	-0-	-3853	-0-	15832	3		Y	-0-			-0-
08	19654	X	14586	-0-	-5068	-0-	14586	3		Y	-0-			-0-
09	16650	X	12325	-0-	-4325	-0-	12325	3		Y	-0-			-0-

CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

04	12030	X	10885	-0-	-1145	-0-	10885	3		Y	-0-			-0-
05	12431	X	10852	-0-	-1579	-0-	10852	3		Y	-0-			-0-
06	11460	X	9947	-0-	-1513	-0-	9947	3		Y	-0-			-0-
07	11718	X	9879	-0-	-1839	-0-	9879	3		Y	-0-			-0-
08	11718	X	9937	-0-	-1781	-0-	9937	3		Y	-0-			-0-
09	10890	X	9321	-0-	-1569	-0-	9321	3		Y	-0-			-0-

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

04	11760	X	10055	-0-	-1705	-0-	10055	3		Y	-0-			-0-
05	11904	X	10131	-0-	-1773	-0-	10131	3		Y	-0-			-0-
06	10830	X	9403	-0-	-1427	-0-	9403	3		Y	-0-			-0-
07	11098	X	9439	-0-	-1659	-0-	9439	3		Y	-0-			-0-
08	11036	X	9424	-0-	-1612	-0-	9424	3		Y	-0-			-0-
09	10050	X	8989	-0-	-1061	-0-	8989	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10140	X	8750	-0-	-1390	-0-	8750	3			Y	-0-					-0-
05	10323	X	8658	-0-	-1665	-0-	8658	3			Y	-0-					-0-
06	9510	X	8263	-0-	-1247	-0-	8263	3			Y	-0-					-0-
07	9827	X	8294	-0-	-1533	-0-	8294	3			Y	-0-					-0-
08	9517	X	8296	-0-	-1221	-0-	8296	3			Y	-0-					-0-
09	8760	X	7998	-0-	-762	-0-	7998	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9210	X	7422	-0-	-1788	-0-	7422	3			Y	-0-					-0-
05	9238	X	7014	-0-	-2224	-0-	7014	3			Y	-0-					-0-
06	8400	X	5872	-0-	-2528	-0-	5872	3			Y	-0-					-0-
07	8680	X	6679	-0-	-2001	-0-	6679	3			Y	-0-					-0-
08	8680	X	6594	-0-	-2086	-0-	6594	3			Y	-0-					-0-
09	7410	X	6782	-0-	-628	-0-	6782	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
04	8370	X	6795	-0-	-1575	-0-	6795	3			Y	-0-					-0-
05	8401	X	7072	-0-	-1329	-0-	7072	3			Y	-0-					-0-
06	7680	X	6720	-0-	-960	-0-	6720	3			Y	-0-					-0-
07	7936	X	7074	-0-	-862	-0-	7074	3			Y	-0-					-0-
08	7936	X	6867	-0-	-1069	-0-	6867	3			Y	-0-					-0-
09	6840	X	6053	-0-	-787	-0-	6053	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
04	32100	X	27537	-0-	-4563	-0-	27537	3			Y	-0-					-0-
05	32395	X	27375	-0-	-5020	-0-	27375	3			Y	-0-					-0-
06	29910	X	26183	-0-	-3727	-0-	26183	3			Y	-0-					-0-
07	29543	X	26133	-0-	-3410	-0-	26133	3			Y	-0-					-0-
08	28830	X	25625	-0-	-3205	-0-	25625	3			Y	-0-					-0-
09	27540	X	22993	-0-	-4547	-0-	22993	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
04	21300	X	15464	-0-	-5836	-0-	15464	3			Y	-0-					-0-
05	20336	X	15437	-0-	-4899	-0-	15437	3			Y	-0-					-0-
06	17850	X	14716	-0-	-3134	-0-	14716	3			Y	-0-					-0-
07	16833	X	14824	-0-	-2009	-0-	14824	3			Y	-0-					-0-
08	16430	X	14814	-0-	-1616	-0-	14814	3			Y	-0-					-0-
09	24840	X	14118	-0-	-10722	-0-	14118	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
04	21060	X	17781	-0-	-3279	-0-	17781	3			Y	-0-					-0-
05	20987	X	17950	-0-	-3037	-0-	17950	3			Y	-0-					-0-
06	18720	X	16857	-0-	-1863	-0-	16857	3			Y	-0-					-0-
07	19344	X	16839	-0-	-2505	-0-	16839	3			Y	-0-					-0-
08	19344	X	17751	-0-	-1593	-0-	17751	3			Y	-0-					-0-
09	17790	X	16697	-0-	-1093	-0-	16697	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
04	14130	X	12965	-0-	-1165	-0-	12965	3			Y	-0-					-0-
05	13082	X	12758	-0-	-324	-0-	12758	3			Y	-0-					-0-
06	13680	X	11849	-0-	-1831	-0-	11849	3			Y	-0-					-0-
07	14136	X	11823	-0-	-2313	-0-	11823	3			Y	-0-					-0-
08	14136	X	12525	-0-	-1611	-0-	12525	3			Y	-0-					-0-
09	12960	X	11760	-0-	-1200	-0-	11760	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13950	X	13403	-0-	-547	-0-	13403	3			Y	-0-					-0-
05	15221	X	13676	-0-	-1545	-0-	13676	3			Y	-0-					-0-
06	14730	X	12764	-0-	-1966	-0-	12764	3			Y	-0-					-0-
07	15221	X	12289	-0-	-2932	-0-	12289	3			Y	-0-					-0-
08	13981	X	11734	-0-	-2247	-0-	11734	3			Y	-0-					-0-
09	13410	X	11132	-0-	-2278	-0-	11132	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

04	11310	X	10233	-0-	-1077	-0-	10233	3			Y	-0-					-0-
05	11315	X	10380	-0-	-935	-0-	10380	3			Y	-0-					-0-
06	10830	X	9808	-0-	-1022	-0-	9808	3			Y	-0-					-0-
07	11129	X	10062	-0-	-1067	-0-	10062	3			Y	-0-					-0-
08	10819	X	9963	-0-	-856	-0-	9963	3			Y	-0-					-0-
09	10230	X	9432	-0-	-798	-0-	9432	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

04	7950	X	6188	-0-	-1762	-0-	6188	3			Y	-0-					-0-
05	8060	X	5770	-0-	-2290	-0-	5770	3			Y	-0-					-0-
06	7470	X	5659	-0-	-1811	-0-	5659	3			Y	-0-					-0-
07	7502	X	5837	-0-	-1665	-0-	5837	3			Y	-0-					-0-
08	6386	X	5774	-0-	-612	-0-	5774	3			Y	-0-					-0-
09	6180	X	5466	-0-	-714	-0-	5466	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

04	23550	X	20995	-0-	-2555	-0-	20995	3			Y	-0-					-0-
05	24335	X	20965	-0-	-3370	-0-	20965	3			Y	-0-					-0-
06	23550	X	19028	-0-	-4522	-0-	19028	3			Y	-0-					-0-
07	23622	X	19853	-0-	-3769	-0-	19853	3			Y	-0-					-0-
08	22413	X	19366	-0-	-3047	-0-	19366	3			Y	-0-					-0-
09	21000	X	19513	-0-	-1487	-0-	19513	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

04	10590	X	11990	-0-	1400	-0-	11990	3			Y	-0-					-0-
05	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	12051	3			Y	-0-					-0-
06	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	11433	3			Y	-0-					-0-
07	12400	X	11578	-0-	-822	-0-	11578	3			Y	-0-					-0-
08	12400	X	11334	-0-	-1066	-0-	11334	3			Y	-0-					-0-
09	12000	X	10142	-0-	-1858	-0-	10142	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

04	17520	X	15805	-0-	-1715	-0-	15805	3			Y	-0-					-0-
05	17794	X	15392	-0-	-2402	-0-	15392	3			Y	-0-					-0-
06	16410	X	14937	-0-	-1473	-0-	14937	3			Y	-0-					-0-
07	16337	X	14842	-0-	-1495	-0-	14842	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		14455	-0-	14455	14455	14455	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		12200	-0-	12200	26655	12200	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

04	14550	X	11976	-0-	-2574	-0-	11976	3			Y	-0-					-0-
05	15035	X	11852	-0-	-3183	-0-	11852	3			Y	-0-					-0-
06	14550	X	11126	-0-	-3424	-0-	11126	3			Y	-0-					-0-
07	13826	X	10638	-0-	-3188	-0-	10638	3			Y	-0-					-0-
08	12803	X	10229	-0-	-2574	-0-	10229	3			Y	-0-					-0-
09	11970	X	9522	-0-	-2448	-0-	9522	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39900	X	34744	-0-	-5156	-0-	34744	3			Y	-0-					-0-
05	41230	X	34869	-0-	-6361	-0-	34869	3			Y	-0-					-0-
06	39900	X	32937	-0-	-6963	-0-	32937	3			Y	-0-					-0-
07	38564	X	33122	-0-	-5442	-0-	33122	3			Y	-0-					-0-
08	37045	X	32292	-0-	-4753	-0-	32292	3			Y	-0-					-0-
09	34740	X	29138	-0-	-5602	-0-	29138	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

04	26310	X	22137	-0-	-4173	-0-	22137	3			Y	-0-					-0-
05	25482	X	22044	-0-	-3438	-0-	22044	3			Y	-0-					-0-
06	24450	X	20913	-0-	-3537	-0-	20913	3			Y	-0-					-0-
07	24893	X	20742	-0-	-4151	-0-	20742	3			Y	-0-					-0-
08	23746	X	20763	-0-	-2983	-0-	20763	3			Y	-0-					-0-
09	22140	X	19539	-0-	-2601	-0-	19539	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062

04	22230	X	19548	-0-	-2682	-0-	19548	3			Y	-0-					-0-
05	22692	X	19583	-0-	-3109	-0-	19583	3			Y	-0-					-0-
06	21330	X	18461	-0-	-2869	-0-	18461	3			Y	-0-					-0-
07	21297	X	18485	-0-	-2812	-0-	18485	3			Y	-0-					-0-
08	21297	X	18046	-0-	-3251	-0-	18046	3			Y	-0-					-0-
09	19560	X	16976	-0-	-2584	-0-	16976	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

04	21960	X	18379	-0-	-3581	-0-	18379	3			Y	-0-					-0-
05	21328	X	18146	-0-	-3182	-0-	18146	3			Y	-0-					-0-
06	20160	X	16997	-0-	-3163	-0-	16997	3			Y	-0-					-0-
07	20491	X	16948	-0-	-3543	-0-	16948	3			Y	-0-					-0-
08	19716	X	16443	-0-	-3273	-0-	16443	3			Y	-0-					-0-
09	18390	X	15494	-0-	-2896	-0-	15494	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

04	19920	X	15747	-0-	-4173	-0-	15747	3			Y	-0-					-0-
05	19344	X	16085	-0-	-3259	-0-	16085	3			Y	-0-					-0-
06	17190	X	14959	-0-	-2231	-0-	14959	3			Y	-0-					-0-
07	19201	X	19201	-0-	-0-	-0-	19201	3			Y	-0-					-0-
08	17568	X	17568	-0-	-0-	-0-	17568	3			Y	-0-					-0-
*09	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	15836	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

04	13860	X	12198	-0-	-1662	-0-	12198	3			Y	-0-					-0-
05	13950	X	12444	-0-	-1506	-0-	12444	3			Y	-0-					-0-
06	13350	X	12182	-0-	-1168	-0-	12182	3			Y	-0-					-0-
07	16095	X	16095	-0-	-0-	-0-	16095	3			Y	-0-					-0-
08	14299	X	14299	-0-	-0-	-0-	14299	3			Y	-0-					-0-
*09	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	13529	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

04	29730	X	25866	-0-	-3864	-0-	25866	3			Y	-0-					-0-
05	29047	X	26087	-0-	-2960	-0-	26087	3			Y	-0-					-0-
06	27060	X	24628	-0-	-2432	-0-	24628	3			Y	-0-					-0-
07	27962	X	24527	-0-	-3435	-0-	24527	3			Y	-0-					-0-
08	27621	X	23456	-0-	-4165	-0-	23456	3			Y	-0-					-0-
09	25860	X	22263	-0-	-3597	-0-	22263	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34770	X	30569	-0-	-4201	-0-	30569	3			Y	-0-					-0-
05	34410	X	31160	-0-	-3250	-0-	31160	3			Y	-0-					-0-
06	32190	X	29193	-0-	-2997	-0-	29193	3			Y	-0-					-0-
07	32209	X	29617	-0-	-2592	-0-	29617	3			Y	-0-					-0-
08	31589	X	27893	-0-	-3696	-0-	27893	3			Y	-0-					-0-
09	30570	X	26263	-0-	-4307	-0-	26263	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16290	X	15380	-0-	-910	-0-	15380	3			Y	-0-					-0-
05	17422	X	15467	-0-	-1955	-0-	15467	3			Y	-0-					-0-
06	16860	X	14301	-0-	-2559	-0-	14301	3			Y	-0-					-0-
07	17422	X	14049	-0-	-3373	-0-	14049	3			Y	-0-					-0-
08	17050	X	13635	-0-	-3415	-0-	13635	3			Y	-0-					-0-
09	15390	X	12862	-0-	-2528	-0-	12862	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
04	26220	X	23552	-0-	-2668	-0-	23552	3			Y	-0-					-0-
05	27094	X	23265	-0-	-3829	-0-	23265	3			Y	-0-					-0-
06	26220	X	21938	-0-	-4282	-0-	21938	3			Y	-0-					-0-
07	26226	X	22031	-0-	-4195	-0-	22031	3			Y	-0-					-0-
08	25110	X	21609	-0-	-3501	-0-	21609	3			Y	-0-					-0-
09	23550	X	19937	-0-	-3613	-0-	19937	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
04	15360	X	13272	-0-	-2088	-0-	13272	3			Y	-0-					-0-
05	15655	X	13445	-0-	-2210	-0-	13445	3			Y	-0-					-0-
06	14610	X	12421	-0-	-2189	-0-	12421	3			Y	-0-					-0-
07	14663	X	12553	-0-	-2110	-0-	12553	3			Y	-0-					-0-
08	14291	X	12475	-0-	-1816	-0-	12475	3			Y	-0-					-0-
09	13260	X	11941	-0-	-1319	-0-	11941	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
04	18000	X	14708	-0-	-3292	-0-	14708	3			Y	-0-					-0-
05	17639	X	14605	-0-	-3034	-0-	14605	3			Y	-0-					-0-
06	15690	X	14109	-0-	-1581	-0-	14109	3			Y	-0-					-0-
07	16151	X	14462	-0-	-1689	-0-	14462	3			Y	-0-					-0-
08	15190	X	14286	-0-	-904	-0-	14286	3			Y	-0-					-0-
09	14700	X	12895	-0-	-1805	-0-	12895	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
04	12450	X	11010	-0-	-1440	-0-	11010	3			N	-0-					-0-
05	12524	X	11181	-0-	-1343	-0-	11181	3			N	-0-					-0-
06	11730	X	10517	-0-	-1213	-0-	10517	3			N	-0-					-0-
07	11997	X	10663	-0-	-1334	-0-	10663	3			N	-0-					-0-
08	11687	X	10442	-0-	-1245	-0-	10442	3			N	-0-					-0-
09	11010	X	9633	-0-	-1377	-0-	9633	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
04	10650	X	8420	-0-	-2230	-0-	8420	3			Y	-0-					-0-
05	11005	X	8529	-0-	-2476	-0-	8529	3			Y	-0-					-0-
06	10650	X	7774	-0-	-2876	-0-	7774	3			Y	-0-					-0-
07	9517	X	7442	-0-	-2075	-0-	7442	3			Y	-0-					-0-
08	9021	X	6920	-0-	-2101	-0-	6920	3			Y	-0-					-0-
09	8430	X	6361	-0-	-2069	-0-	6361	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16380	X	12823	-0-	-3557	-0-	12823	3			Y	-0-					-0-
05	12617	X	11428	-0-	-1189	-0-	11428	3			Y	-0-					-0-
06	13920	X	10285	-0-	-3635	-0-	10285	3			Y	-0-					-0-
07	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	14717	3			Y	-0-					-0-
08	14384	X	11563	-0-	-2821	-0-	11563	3			Y	-0-					-0-
09	12810	X	11158	-0-	-1652	-0-	11158	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

04	12570	X	9949	-0-	-2621	-0-	9949	3			Y	-0-					-0-
05	12617	X	10517	-0-	-2100	-0-	10517	3			Y	-0-					-0-
06	11610	X	9988	-0-	-1622	-0-	9988	3			Y	-0-					-0-
07	11997	X	10075	-0-	-1922	-0-	10075	3			Y	-0-					-0-
08	11408	X	10106	-0-	-1302	-0-	10106	3			Y	-0-					-0-
09	10170	X	9693	-0-	-477	-0-	9693	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

04	29640	X	24841	-0-	-4799	-0-	24841	3			Y	-0-					-0-
05	29729	X	25343	-0-	-4386	-0-	25343	3			Y	-0-					-0-
06	26970	X	23858	-0-	-3112	-0-	23858	3			Y	-0-					-0-
07	27466	X	24383	-0-	-3083	-0-	24383	3			Y	-0-					-0-
08	25668	X	23506	-0-	-2162	-0-	23506	3			Y	-0-					-0-
09	24840	X	23174	-0-	-1666	-0-	23174	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

04	34290	X	27841	-0-	-6449	-0-	27841	3			Y	-0-					-0-
05	35092	X	26598	-0-	-8494	-0-	26598	3			Y	-0-					-0-
06	33960	X	23363	-0-	-10597	-0-	23363	3			Y	-0-					-0-
07	33263	X	21930	-0-	-11333	-0-	21930	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		24884	-0-	24884	24884	24884	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		17755	-0-	17755	42639	17755	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

04	28500	X	26229	-0-	-2271	-0-	26229	3			Y	-0-					-0-
05	29078	X	26061	-0-	-3017	-0-	26061	3			Y	-0-					-0-
06	27720	X	24374	-0-	-3346	-0-	24374	3			Y	-0-					-0-
07	28644	X	24555	-0-	-4089	-0-	24555	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		24825	-0-	24825	24825	24825	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		23194	-0-	23194	48019	23194	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294

04	20940	X	18772	-0-	-2168	-0-	18772	3			Y	-0-					-0-
05	21638	X	18982	-0-	-2656	-0-	18982	3			Y	-0-					-0-
06	20160	X	18059	-0-	-2101	-0-	18059	3			Y	-0-					-0-
07	20274	X	17838	-0-	-2436	-0-	17838	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		17454	-0-	17454	17454	17454	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		16673	-0-	16673	34127	16673	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

04	25290	X	22575	-0-	-2715	-0-	22575	3			Y	-0-					-0-
05	25885	X	22632	-0-	-3253	-0-	22632	3			Y	-0-					-0-
06	24480	X	21337	-0-	-3143	-0-	21337	3			Y	-0-					-0-
07	25079	X	21218	-0-	-3861	-0-	21218	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		21596	-0-	21596	21596	21596	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		20312	-0-	20312	41908	20312	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40470	X	36896	-0-	-3574	-0-	36896	3			Y	-0-					-0-
05	41137	X	37177	-0-	-3960	-0-	37177	3			Y	-0-					-0-
06	39810	X	34513	-0-	-5297	-0-	34513	3			Y	-0-					-0-
07	41137	X	34919	-0-	-6218	-0-	34919	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		33962	-0-	33962	33962	33962	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		32052	-0-	32052	66014	32052	3			Y	-0-					-0-

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
04	17280	X	15242	-0-	-2038	-0-	15242	3			Y	-0-					-0-
05	17329	X	15981	-0-	-1348	-0-	15981	3			Y	-0-					-0-
06	16440	X	14841	-0-	-1599	-0-	14841	3			Y	-0-					-0-
07	16492	X	13477	-0-	-3015	-0-	13477	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		13374	-0-	13374	13374	13374	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		13825	-0-	13825	27199	13825	3			Y	-0-					-0-

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
04	32310	X	28430	-0-	-3880	-0-	28430	3			Y	-0-					-0-
05	32705	X	28482	-0-	-4223	-0-	28482	3			Y	-0-					-0-
06	30000	X	26366	-0-	-3634	-0-	26366	3			Y	-0-					-0-
07	31000	X	26994	-0-	-4006	-0-	26994	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		26521	-0-	26521	26521	26521	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		25509	-0-	25509	52030	25509	3			Y	-0-					-0-

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
04	45900	X	39633	-0-	-6267	-0-	39633	3			Y	-0-					-0-
05	45508	X	40068	-0-	-5440	-0-	40068	3			Y	-0-					-0-
06	39990	X	38283	-0-	-1707	-0-	38283	3			Y	-0-					-0-
07	41323	X	37135	-0-	-4188	-0-	37135	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		35932	-0-	35932	35932	35932	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		34203	-0-	34203	70135	34203	3			Y	-0-					-0-

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
04	31980	X	27212	-0-	-4768	-0-	27212	3			Y	-0-					-0-
05	31806	X	27256	-0-	-4550	-0-	27256	3			Y	-0-					-0-
06	29670	X	25310	-0-	-4360	-0-	25310	3			Y	-0-					-0-
07	29543	X	25161	-0-	-4382	-0-	25161	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		24989	-0-	24989	24989	24989	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		23630	-0-	23630	48619	23630	3			Y	-0-					-0-

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
04	27180	X	25507	-0-	-1673	-0-	25507	3			Y	-0-					-0-
05	28520	X	25520	-0-	-3000	-0-	25520	3			Y	-0-					-0-
06	27600	X	22255	-0-	-5345	-0-	22255	3			Y	-0-					-0-
07	28520	X	22118	-0-	-6402	-0-	22118	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		22164	-0-	22164	22164	22164	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		23955	-0-	23955	46119	23955	3			Y	-0-					-0-

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
04	33990	X	28342	-0-	-5648	-0-	28342	3			Y	-0-					-0-
05	34193	X	28184	-0-	-6009	-0-	28184	3			Y	-0-					-0-
06	30750	X	25954	-0-	-4796	-0-	25954	3			Y	-0-					-0-
07	31775	X	30049	-0-	-1726	-0-	30049	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		28809	-0-	28809	28809	28809	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		28119	-0-	28119	56928	28119	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24690	X	24713	-0-	23	-0-	24713	3			Y	-0-					-0-
05	25296	X	24539	-0-	-757	-0-	24539	3			Y	-0-					-0-
06	22950	X	22814	-0-	-136	-0-	22814	3			Y	-0-					-0-
07	25544	X	22291	-0-	-3253	-0-	22291	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		21850	-0-	21850	21850	21850	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		20411	-0-	20411	42261	20411	3			Y	-0-					-0-

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
04	20460	X	17550	-0-	-2910	-0-	17550	3			Y	-0-					-0-
05	20925	X	17354	-0-	-3571	-0-	17354	3			Y	-0-					-0-
06	19290	X	16185	-0-	-3105	-0-	16185	3			Y	-0-					-0-
07	19933	X	16723	-0-	-3210	-0-	16723	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		16209	-0-	16209	16209	16209	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		15153	-0-	15153	31362	15153	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28530	X	24920	-0-	-3610	-0-	24920	3			Y	-0-					-0-
05	29481	X	24166	-0-	-5315	-0-	24166	3			Y	-0-					-0-
06	27030	X	24055	-0-	-2975	-0-	24055	3			Y	-0-					-0-
07	27404	X	24162	-0-	-3242	-0-	24162	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		22550	-0-	22550	22550	22550	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		20749	-0-	20749	43299	20749	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22740	X	21431	-0-	-1309	-0-	21431	3			Y	-0-					-0-
05	22785	X	21335	-0-	-1450	-0-	21335	3			Y	-0-					-0-
06	22050	X	20047	-0-	-2003	-0-	20047	3			Y	-0-					-0-
07	22785	X	19856	-0-	-2929	-0-	19856	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		18760	-0-	18760	18760	18760	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		17705	-0-	17705	36465	17705	3			Y	-0-					-0-

CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42060	X	36732	-0-	-5328	-0-	36732	3			N	-0-					-0-
05	41509	X	36498	-0-	-5011	-0-	36498	3			N	-0-					-0-
06	39330	X	34363	-0-	-4967	-0-	34363	3			N	-0-					-0-
07	40641	X	34264	-0-	-6377	-0-	34264	3			N	-0-					-0-
08	37975	X	33653	-0-	-4322	-0-	33653	3			N	-0-					-0-
09	36720	X	31666	-0-	-5054	-0-	31666	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12030	X	11176	-0-	-854	-0-	11176	3			Y	-0-					-0-
05	12586	X	10984	-0-	-1602	-0-	10984	3			Y	-0-					-0-
06	12180	X	10281	-0-	-1899	-0-	10281	3			Y	-0-					-0-
07	12586	X	10282	-0-	-2304	-0-	10282	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9178	-0-	9178	9178	9178	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		9800	-0-	9800	18978	9800	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46620	X	37152	-0-	-9468	-0-	37152	3			Y	-0-					-0-
05	45322	X	23937	-0-	-21385	-0-	23937	3			Y	-0-					-0-
06	39660	X	34269	-0-	-5391	-0-	34269	3			Y	-0-					-0-
07	40982	X	34071	-0-	-6911	-0-	34071	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		32911	-0-	32911	32911	32911	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		31418	-0-	31418	64329	31418	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40440	X	33295	-0-	-7145	-0-	33295	3			Y	-0-					-0-
05	39897	X	32773	-0-	-7124	-0-	32773	3			Y	-0-					-0-
06	37080	X	30652	-0-	-6428	-0-	30652	3			Y	-0-					-0-
07	36921	X	30440	-0-	-6481	-0-	30440	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		31172	-0-	31172	31172	31172	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		32518	-0-	32518	63690	32518	3			Y	-0-					-0-

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
04	34290	X	29473	-0-	-4817	-0-	29473	3			N	-0-					-0-
05	34689	X	29067	-0-	-5622	-0-	29067	3			N	-0-					-0-
06	32640	X	27762	-0-	-4878	-0-	27762	3			N	-0-					-0-
07	33728	X	29145	-0-	-4583	-0-	29145	3			N	-0-					-0-
08	31403	X	28894	-0-	-2509	-0-	28894	3			N	-0-					-0-
*09	29996	X	29996	-0-	-0-	-0-	29996	3			N	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58470	X	50287	-0-	-8183	-0-	50287	3			Y	-0-					-0-
05	58001	X	50040	-0-	-7961	-0-	50040	3			Y	-0-					-0-
06	54120	X	45870	-0-	-8250	-0-	45870	3			Y	-0-					-0-
07	54064	X	43842	-0-	-10222	-0-	43842	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		46456	-0-	46456	46456	46456	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		43345	-0-	43345	89801	43345	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23460	X	19501	-0-	-3959	-0-	19501	3			Y	-0-					-0-
05	23436	X	19461	-0-	-3975	-0-	19461	3			Y	-0-					-0-
06	21750	X	18416	-0-	-3334	-0-	18416	3			Y	-0-					-0-
07	21917	X	18473	-0-	-3444	-0-	18473	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		18021	-0-	18021	18021	18021	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		17388	-0-	17388	35409	17388	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45750	X	40807	-0-	-4943	-0-	40807	3			Y	-0-					-0-
05	45849	X	40731	-0-	-5118	-0-	40731	3			Y	-0-					-0-
06	41040	X	38254	-0-	-2786	-0-	38254	3			Y	-0-					-0-
07	42408	X	39465	-0-	-2943	-0-	39465	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		38027	-0-	38027	38027	38027	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		35795	-0-	35795	73822	35795	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19560	X	16677	-0-	-2883	-0-	16677	3			Y	-0-					-0-
05	20212	X	15942	-0-	-4270	-0-	15942	3			Y	-0-					-0-
06	19020	X	15520	-0-	-3500	-0-	15520	3			Y	-0-					-0-
07	18352	X	15322	-0-	-3030	-0-	15322	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		14458	-0-	14458	14458	14458	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		13404	-0-	13404	27862	13404	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21270	X	18436	-0-	-2834	-0-	18436	3			Y	-0-					-0-
05	21359	X	18662	-0-	-2697	-0-	18662	3			Y	-0-					-0-
06	18990	X	17733	-0-	-1257	-0-	17733	3			Y	-0-					-0-
07	19065	X	17812	-0-	-1253	-0-	17812	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		17621	-0-	17621	17621	17621	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		16430	-0-	16430	34051	16430	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18600	X	16493	-0-	-2107	-0-	16493	3			Y	-0-					-0-
05	18569	X	16468	-0-	-2101	-0-	16468	3			Y	-0-					-0-
06	17940	X	15856	-0-	-2084	-0-	15856	3			Y	-0-					-0-
07	18538	X	17507	-0-	-1031	-0-	17507	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		16161	-0-	16161	16161	16161	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		15053	-0-	15053	31214	15053	3			Y	-0-					-0-

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
04	41760	X	32922	-0-	-8838	-0-	32922	3			N	-0-					-0-
05	43152	X	33221	-0-	-9931	-0-	33221	3			N	-0-					-0-
06	38010	X	30332	-0-	-7678	-0-	30332	3			N	-0-					-0-
07	38843	X	31324	-0-	-7519	-0-	31324	3			N	-0-					-0-
08	36673	X	30200	-0-	-6473	-0-	30200	3			N	-0-					-0-
09	32910	X	28620	-0-	-4290	-0-	28620	3			N	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15030	X	12084	-0-	-2946	-0-	12084	3			Y	-0-					-0-
05	14911	X	12099	-0-	-2812	-0-	12099	3			Y	-0-					-0-
06	13830	X	11888	-0-	-1942	-0-	11888	3			Y	-0-					-0-
07	15027	X	15027	-0-	-0-	-0-	15027	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		13414	-0-	13414	13414	13414	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		13519	-0-	13519	26933	13519	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13200	X	11480	-0-	-1720	-0-	11480	3			Y	-0-					-0-
05	13113	X	11476	-0-	-1637	-0-	11476	3			Y	-0-					-0-
06	12540	X	10760	-0-	-1780	-0-	10760	3			Y	-0-					-0-
07	12958	X	10816	-0-	-2142	-0-	10816	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10275	-0-	10275	10275	10275	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		10533	-0-	10533	20808	10533	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13800	X	11616	-0-	-2184	-0-	11616	3			Y	-0-					-0-
05	13795	X	11448	-0-	-2347	-0-	11448	3			Y	-0-					-0-
06	12450	X	10743	-0-	-1707	-0-	10743	3			Y	-0-					-0-
07	12865	X	10772	-0-	-2093	-0-	10772	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11029	-0-	11029	11029	11029	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		10221	-0-	10221	21250	10221	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39270	X	33114	-0-	-6156	-0-	33114	3			Y	-0-					-0-
05	39091	X	33294	-0-	-5797	-0-	33294	3			Y	-0-					-0-
06	36090	X	30908	-0-	-5182	-0-	30908	3			Y	-0-					-0-
07	35836	X	30567	-0-	-5269	-0-	30567	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		30065	-0-	30065	30065	30065	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		28260	-0-	28260	58325	28260	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21000	X	17648	-0-	-3352	-0-	17648	3			Y	-0-					-0-
05	20770	X	17600	-0-	-3170	-0-	17600	3			Y	-0-					-0-
06	19380	X	16442	-0-	-2938	-0-	16442	3			Y	-0-					-0-
07	19437	X	15519	-0-	-3918	-0-	15519	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		14761	-0-	14761	14761	14761	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		13908	-0-	13908	28669	13908	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31710	X	28928	-0-	-2782	-0-	28928	3			Y	-0-					-0-
05	28861	X	28802	-0-	-59	-0-	28802	3			Y	-0-					-0-
06	30060	X	27392	-0-	-2668	-0-	27392	3			Y	-0-					-0-
07	31062	X	27069	-0-	-3993	-0-	27069	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		26683	-0-	26683	26683	26683	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		27007	-0-	27007	53690	27007	3			Y	-0-					-0-

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
04	29400	X	24973	-0-	-4427	-0-	24973	3			Y	-0-					-0-
05	29977	X	25191	-0-	-4786	-0-	25191	3			Y	-0-					-0-
06	27750	X	24369	-0-	-3381	-0-	24369	3			Y	-0-					-0-
07	27745	X	25990	-0-	-1755	-0-	25990	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		24277	-0-	24277	24277	24277	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		23727	-0-	23727	48004	23727	3			Y	-0-					-0-

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
04	27690	X	23412	-0-	-4278	-0-	23412	3			Y	-0-					-0-
05	27931	X	23645	-0-	-4286	-0-	23645	3			Y	-0-					-0-
06	26520	X	22376	-0-	-4144	-0-	22376	3			Y	-0-					-0-
07	27373	X	24863	-0-	-2510	-0-	24863	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		23365	-0-	23365	23365	23365	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		21814	-0-	21814	45179	21814	3			Y	-0-					-0-

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
04	22620	X	19373	-0-	-3247	-0-	19373	3			Y	-0-					-0-
05	23374	X	19422	-0-	-3952	-0-	19422	3			Y	-0-					-0-
06	22530	X	18594	-0-	-3936	-0-	18594	3			Y	-0-					-0-
07	22891	X	22891	-0-	-0-	-0-	22891	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		21158	-0-	21158	21158	21158	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		18815	-0-	18815	39973	18815	3			Y	-0-					-0-

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
04	69720	X	62110	-0-	-7610	-0-	62110	3			Y	-0-					-0-
05	70680	X	61003	-0-	-9677	-0-	61003	3			Y	-0-					-0-
06	64290	X	57062	-0-	-7228	-0-	57062	3			Y	-0-					-0-
07	64170	X	57420	-0-	-6750	-0-	57420	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		57195	-0-	57195	57195	57195	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		53012	-0-	53012	110207	53012	3			Y	-0-					-0-

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
04	38250	X	31892	-0-	-6358	-0-	31892	3			Y	-0-					-0-
05	36177	X	32867	-0-	-3310	-0-	32867	3			Y	-0-					-0-
06	33630	X	30490	-0-	-3140	-0-	30490	3			Y	-0-					-0-
07	34751	X	30100	-0-	-4651	-0-	30100	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		28399	-0-	28399	28399	28399	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		27911	-0-	27911	56310	27911	3			Y	-0-					-0-

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
04	28170	X	21855	-0-	-6315	-0-	21855	3			Y	-0-					-0-
05	26071	X	21680	-0-	-4391	-0-	21680	3			Y	-0-					-0-
06	24390	X	20654	-0-	-3736	-0-	20654	3			Y	-0-					-0-
07	25203	X	20429	-0-	-4774	-0-	20429	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		20421	-0-	20421	20421	20421	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		20672	-0-	20672	41093	20672	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24-25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 275781 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10932 - 17776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30090	X	25281	-0-	-4809	-0-	25281	3			Y	-0-					-0-
05	29977	X	24898	-0-	-5079	-0-	24898	3			Y	-0-					-0-
06	28950	X	23211	-0-	-5739	-0-	23211	3			Y	-0-					-0-
07	28365	X	22982	-0-	-5383	-0-	22982	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		22263	-0-	22263	22263	22263	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		21309	-0-	21309	43572	21309	3			Y	-0-					-0-

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
04	28620	X	24027	-0-	-4593	-0-	24027	3			Y	-0-					-0-
05	28055	X	23899	-0-	-4156	-0-	23899	3			Y	-0-					-0-
06	25740	X	22161	-0-	-3579	-0-	22161	3			Y	-0-					-0-
07	26164	X	22130	-0-	-4034	-0-	22130	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		18368	-0-	18368	18368	18368	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		18037	-0-	18037	36405	18037	3			Y	-0-					-0-

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
04	20220	X	16737	-0-	-3483	-0-	16737	3			Y	-0-					-0-
05	20336	X	16819	-0-	-3517	-0-	16819	3			Y	-0-					-0-
06	18840	X	15837	-0-	-3003	-0-	15837	3			Y	-0-					-0-
07	19468	X	15769	-0-	-3699	-0-	15769	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		15466	-0-	15466	15466	15466	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		14665	-0-	14665	30131	14665	3			Y	-0-					-0-

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
04	21600	X	19452	-0-	-2148	-0-	19452	3			Y	-0-					-0-
05	21049	X	19541	-0-	-1508	-0-	19541	3			Y	-0-					-0-
06	20250	X	18281	-0-	-1969	-0-	18281	3			Y	-0-					-0-
07	20925	X	18161	-0-	-2764	-0-	18161	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		17637	-0-	17637	17637	17637	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		16505	-0-	16505	34142	16505	3			Y	-0-					-0-

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
04	34830	X	28204	-0-	-6626	-0-	28204	3			Y	-0-					-0-
05	33511	X	28211	-0-	-5300	-0-	28211	3			Y	-0-					-0-
06	30810	X	27346	-0-	-3464	-0-	27346	3			Y	-0-					-0-
07	30380	X	26467	-0-	-3913	-0-	26467	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		24502	-0-	24502	24502	24502	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		23615	-0-	23615	48117	23615	3			Y	-0-					-0-

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
04	34800	X	28127	-0-	-6673	-0-	28127	3			Y	-0-					-0-
05	34720	X	27013	-0-	-7707	-0-	27013	3			Y	-0-					-0-
06	32520	X	25910	-0-	-6610	-0-	25910	3			Y	-0-					-0-
07	31930	X	25972	-0-	-5958	-0-	25972	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		25180	-0-	25180	25180	25180	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		23607	-0-	23607	48787	23607	3			Y	-0-					-0-

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
04	47520	X	43108	-0-	-4412	-0-	43108	3			Y	-0-					-0-
05	46066	X	43732	-0-	-2334	-0-	43732	3			Y	-0-					-0-
06	44400	X	41686	-0-	-2714	-0-	41686	3			Y	-0-					-0-
07	45880	X	40932	-0-	-4948	-0-	40932	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		41845	-0-	41845	41845	41845	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		40402	-0-	40402	82247	40402	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38340	X	32006	-0-	-6334	-0-	32006	3			Y	-0-					-0-
05	36952	X	31677	-0-	-5275	-0-	31677	3			Y	-0-					-0-
06	34200	X	29514	-0-	-4686	-0-	29514	3			Y	-0-					-0-
07	35340	X	29349	-0-	-5991	-0-	29349	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		29985	-0-	29985	29985	29985	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		29021	-0-	29021	59006	29021	3			Y	-0-					-0-

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
04	33870	X	26116	-0-	-7754	-0-	26116	3			Y	-0-					-0-
05	33108	X	25570	-0-	-7538	-0-	25570	3			Y	-0-					-0-
06	30270	X	23517	-0-	-6753	-0-	23517	3			Y	-0-					-0-
07	29109	X	23071	-0-	-6038	-0-	23071	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		21749	-0-	21749	21749	21749	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		19892	-0-	19892	41641	19892	3			Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 83HH RRCID -> 276491 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21060	X	17985	-0-	-3075	-0-	17985	3			N	-0-					-0-
05	20863	X	17962	-0-	-2901	-0-	17962	3			N	-0-					-0-
06	19260	X	16702	-0-	-2558	-0-	16702	3			N	-0-					-0-
07	19468	X	16780	-0-	-2688	-0-	16780	3			N	-0-					-0-
08	19468	X	15645	-0-	-3823	-0-	15645	3			N	-0-					-0-
09	18000	X	14696	-0-	-3304	-0-	14696	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17070	X	15147	-0-	-1923	-0-	15147	3			N	-0-					-0-
05	17639	X	15218	-0-	-2421	-0-	15218	3			N	-0-					-0-
06	15780	X	14130	-0-	-1650	-0-	14130	3			N	-0-					-0-
07	16306	X	14077	-0-	-2229	-0-	14077	3			N	-0-					-0-
08	16306	X	13299	-0-	-3007	-0-	13299	3			N	-0-					-0-
09	15150	X	12528	-0-	-2622	-0-	12528	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52050	X	43696	-0-	-8354	-0-	43696	3			Y	-0-					-0-
05	51057	X	42345	-0-	-8712	-0-	42345	3			Y	-0-					-0-
06	47370	X	39646	-0-	-7724	-0-	39646	3			Y	-0-					-0-
07	47430	X	39661	-0-	-7769	-0-	39661	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		38528	-0-	38528	38528	38528	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		36060	-0-	36060	74588	36060	3			Y	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25590	X	20935	-0-	-4655	-0-	20935	3			N	-0-					-0-
05	25172	X	20251	-0-	-4921	-0-	20251	3			N	-0-					-0-
06	22500	X	18772	-0-	-3728	-0-	18772	3			N	-0-					-0-
07	22909	X	19048	-0-	-3861	-0-	19048	3			N	-0-					-0-
08	22289	X	19148	-0-	-3141	-0-	19148	3			N	-0-					-0-
09	20940	X	18671	-0-	-2269	-0-	18671	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27360	X	21321	-0-	-6039	-0-	21321	3			N	-0-					-0-
05	26846	X	23675	-0-	-3171	-0-	23675	3			N	-0-					-0-
06	25200	X	21288	-0-	-3912	-0-	21288	3			N	-0-					-0-
07	24056	X	19134	-0-	-4922	-0-	19134	3			N	-0-					-0-
08	23684	X	16790	-0-	-6894	-0-	16790	3			N	-0-					-0-
09	22920	X	19419	-0-	-3501	-0-	19419	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

04	26760	X	19805	-0-	-6955	-0-	19805	3			N	-0-					-0-
05	25854	X	19421	-0-	-6433	-0-	19421	3			N	-0-					-0-
06	22110	X	17362	-0-	-4748	-0-	17362	3			N	-0-					-0-
07	21638	X	16536	-0-	-5102	-0-	16536	3			N	-0-					-0-
08	20832	X	15490	-0-	-5342	-0-	15490	3			N	-0-					-0-
09	19800	X	14369	-0-	-5431	-0-	14369	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

04	25890	X	21133	-0-	-4757	-0-	21133	3			N	-0-					-0-
05	25048	X	19313	-0-	-5735	-0-	19313	3			N	-0-					-0-
06	21900	X	17700	-0-	-4200	-0-	17700	3			N	-0-					-0-
07	22568	X	17834	-0-	-4734	-0-	17834	3			N	-0-					-0-
08	22351	X	17030	-0-	-5321	-0-	17030	3			N	-0-					-0-
09	21120	X	17595	-0-	-3525	-0-	17595	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

04	26400	X	20930	-0-	-5470	-0-	20930	3			N	-0-					-0-
05	25885	X	20697	-0-	-5188	-0-	20697	3			N	-0-					-0-
06	23550	X	18913	-0-	-4637	-0-	18913	3			N	-0-					-0-
07	22847	X	20949	-0-	-1898	-0-	20949	3			N	-0-					-0-
08	22847	X	20889	-0-	-1958	-0-	20889	3			N	-0-					-0-
09	20940	X	18128	-0-	-2812	-0-	18128	3			N	-0-					-0-

CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585

04	31890	X	26972	-0-	-4918	-0-	26972	3			N	-0-					-0-
05	32829	X	26956	-0-	-5873	-0-	26956	3			N	-0-					-0-
06	29640	X	25126	-0-	-4514	-0-	25126	3			N	-0-					-0-
07	30628	X	25291	-0-	-5337	-0-	25291	3			N	-0-					-0-
08	29171	X	23697	-0-	-5474	-0-	23697	3			N	-0-					-0-
09	26970	X	21969	-0-	-5001	-0-	21969	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

04	28350	X	21122	-0-	-7228	-0-	21122	3			N	-0-					-0-
05	27590	X	21942	-0-	-5648	-0-	21942	3			N	-0-					-0-
06	25020	X	20838	-0-	-4182	-0-	20838	3			N	-0-					-0-
07	23436	X	20714	-0-	-2722	-0-	20714	3			N	-0-					-0-
08	22320	X	20231	-0-	-2089	-0-	20231	3			N	-0-					-0-
09	21240	X	18583	-0-	-2657	-0-	18583	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108

04	27930	X	24163	-0-	-3767	-0-	24163	3			Y	-0-					-0-
05	27094	X	24200	-0-	-2894	-0-	24200	3			Y	-0-					-0-
06	25440	X	22584	-0-	-2856	-0-	22584	3			Y	-0-					-0-
07	25885	X	21661	-0-	-4224	-0-	21661	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		20548	-0-	20548	20548	20548	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		20183	-0-	20183	40731	20183	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 277983 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10962 - 18253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33330	X	26514	-0-	-6816	-0-	26514	3			N	-0-					-0-
05	31558	X	26571	-0-	-4987	-0-	26571	3			N	-0-					-0-
06	30540	X	24774	-0-	-5766	-0-	24774	3			N	-0-					-0-
07	28954	X	24206	-0-	-4748	-0-	24206	3			N	-0-					-0-
08	27404	X	23362	-0-	-4042	-0-	23362	3			N	-0-					-0-
09	26520	X	22350	-0-	-4170	-0-	22350	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26370	X	22990	-0-	-3380	-0-	22990	3			N	-0-					-0-
05	25513	X	23997	-0-	-1516	-0-	23997	3			N	-0-					-0-
06	24210	X	22507	-0-	-1703	-0-	22507	3			N	-0-					-0-
07	25017	X	21461	-0-	-3556	-0-	21461	3			N	-0-					-0-
08	24676	X	22148	-0-	-2528	-0-	22148	3			N	-0-					-0-
*09	24357	X	24357	-0-	-0-	-0-	24357	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
04	93210	X	77285	-0-	-15925	-0-	77285	3			N	-0-					-0-
05	89683	X	71465	-0-	-18218	-0-	71465	3			N	-0-					-0-
06	84930	X	64633	-0-	-20297	-0-	64633	3			N	-0-					-0-
07	82305	X	63412	-0-	-18893	-0-	63412	3			N	-0-					-0-
08	79949	X	60199	-0-	-19750	-0-	60199	3			N	-0-					-0-
09	77280	X	54981	-0-	-22299	-0-	54981	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
04	43050	X	28795	-0-	-14255	-0-	28795	3			N	-0-					-0-
05	38657	X	31023	-0-	-7634	-0-	31023	3			N	-0-					-0-
06	34380	X	31874	-0-	-2506	-0-	31874	3			N	-0-					-0-
07	35526	X	31461	-0-	-4065	-0-	31461	3			N	-0-					-0-
08	32054	X	30332	-0-	-1722	-0-	30332	3			N	-0-					-0-
09	31860	X	29226	-0-	-2634	-0-	29226	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
04	41670	X	26764	-0-	-14906	-0-	26764	3			N	-0-					-0-
05	40734	X	26347	-0-	-14387	-0-	26347	3			N	-0-					-0-
06	33960	X	24723	-0-	-9237	-0-	24723	3			N	-0-					-0-
07	30442	X	24489	-0-	-5953	-0-	24489	3			N	-0-					-0-
08	29016	X	23989	-0-	-5027	-0-	23989	3			N	-0-					-0-
09	26760	X	23164	-0-	-3596	-0-	23164	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
04	17310	X	14322	-0-	-2988	-0-	14322	3			N	-0-					-0-
05	16864	X	13972	-0-	-2892	-0-	13972	3			N	-0-					-0-
06	14940	X	13199	-0-	-1741	-0-	13199	3			N	-0-					-0-
07	15438	X	12707	-0-	-2731	-0-	12707	3			N	-0-					-0-
08	14787	X	11883	-0-	-2904	-0-	11883	3			N	-0-					-0-
09	14310	X	14177	-0-	-133	-0-	14177	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
04	42180	X	34418	-0-	-7762	-0-	34418	3			N	-0-					-0-
05	40207	X	34481	-0-	-5726	-0-	34481	3			N	-0-					-0-
06	38100	X	31649	-0-	-6451	-0-	31649	3			N	-0-					-0-
07	37510	X	33742	-0-	-3768	-0-	33742	3			N	-0-					-0-
08	37510	X	32585	-0-	-4925	-0-	32585	3			N	-0-					-0-
09	34410	X	30326	-0-	-4084	-0-	30326	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 28-29 WELL #: 71HH RRCID -> 278998 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10964 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50340	X	41062	-0-	-9278	-0-	41062	3			N	-0-					-0-
05	48608	X	40960	-0-	-7648	-0-	40960	3			N	-0-					-0-
06	44010	X	36635	-0-	-7375	-0-	36635	3			N	-0-					-0-
07	45291	X	36448	-0-	-8843	-0-	36448	3			N	-0-					-0-
08	43741	X	34434	-0-	-9307	-0-	34434	3			N	-0-					-0-
09	41070	X	32827	-0-	-8243	-0-	32827	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11232 - 17082

04	118050	X	97468	-0-	-20582	-0-	97468	3			N	-0-					-0-
05	112468	X	100022	-0-	-12446	-0-	100022	3			N	-0-					-0-
06	102840	X	88199	-0-	-14641	-0-	88199	3			N	-0-					-0-
07	100719	X	87733	-0-	-12986	-0-	87733	3			N	-0-					-0-
08	100719	X	85570	-0-	-15149	-0-	85570	3			N	-0-					-0-
09	97470	X	74600	-0-	-22870	-0-	74600	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 53HH RRCID -> 279015 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819

04	36690	X	27038	-0-	-9652	-0-	27038	3			N	-0-					-0-
05	39742	X	26309	-0-	-13433	-0-	26309	3			N	-0-					-0-
06	38460	X	25564	-0-	-12896	-0-	25564	3			N	-0-					-0-
07	39742	X	24791	-0-	-14951	-0-	24791	3			N	-0-					-0-
08	30442	X	24222	-0-	-6220	-0-	24222	3			N	-0-					-0-
09	27030	X	25165	-0-	-1865	-0-	25165	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267

04	39090	X	33886	-0-	-5204	-0-	33886	3			N	-0-					-0-
05	43338	X	33582	-0-	-9756	-0-	33582	3			N	-0-					-0-
06	41940	X	30731	-0-	-11209	-0-	30731	3			N	-0-					-0-
07	43338	X	30433	-0-	-12905	-0-	30433	3			N	-0-					-0-
08	36952	X	29616	-0-	-7336	-0-	29616	3			N	-0-					-0-
09	33900	X	27877	-0-	-6023	-0-	27877	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331

04	45840	X	38381	-0-	-7459	-0-	38381	3			N	-0-					-0-
05	45043	X	39059	-0-	-5984	-0-	39059	3			N	-0-					-0-
06	43080	X	36551	-0-	-6529	-0-	36551	3			N	-0-					-0-
07	44516	X	33282	-0-	-11234	-0-	33282	3			N	-0-					-0-
08	42408	X	32223	-0-	-10185	-0-	32223	3			N	-0-					-0-
09	38370	X	30471	-0-	-7899	-0-	30471	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269

04	31200	X	24092	-0-	-7108	-0-	24092	3			N	-0-					-0-
05	31465	X	25009	-0-	-6456	-0-	25009	3			N	-0-					-0-
06	29370	X	22345	-0-	-7025	-0-	22345	3			N	-0-					-0-
07	28489	X	22365	-0-	-6124	-0-	22365	3			N	-0-					-0-
08	27745	X	22688	-0-	-5057	-0-	22688	3			N	-0-					-0-
09	24210	X	21828	-0-	-2382	-0-	21828	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

04	34950	X	27219	-0-	-7731	-0-	27219	3			N	-0-					-0-
05	33914	X	27458	-0-	-6456	-0-	27458	3			N	-0-					-0-
06	30930	X	25497	-0-	-5433	-0-	25497	3			N	-0-					-0-
07	30380	X	25446	-0-	-4934	-0-	25446	3			N	-0-					-0-
08	29109	X	23957	-0-	-5152	-0-	23957	3			N	-0-					-0-
09	27210	X	22385	-0-	-4825	-0-	22385	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54600	X	44637	-0-	-9963	-0-	44637	3			N	-0-					-0-
05	53320	X	44264	-0-	-9056	-0-	44264	3			N	-0-					-0-
06	48480	X	44665	-0-	-3815	-0-	44665	3			N	-0-					-0-
07	48515	X	44993	-0-	-3522	-0-	44993	3			N	-0-					-0-
08	48081	X	43017	-0-	-5064	-0-	43017	3			N	-0-					-0-
09	44670	X	39616	-0-	-5054	-0-	39616	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 31HH RRCID -> 283741 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11659 - 18855

04	272820	X	205356	-0-	-67464	-0-	205356	3			N	-0-					-0-
05	281914	X	188937	-0-	-92977	-0-	188937	3			N	-0-					-0-
06	248970	X	119712	-0-	-129258	-0-	119712	3			N	-0-					-0-
07	229121	X	84662	-0-	-144459	-0-	84662	3			N	-0-					-0-
08	229121	X	70699	-0-	-158422	-0-	70699	3			N	-0-					-0-
09	205350	X	69637	-0-	-135713	-0-	69637	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 1HH RRCID -> 284150 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10872 - 19082

04	223770	X	198548	-0-	-25222	-0-	198548	3			N	-0-					-0-
05	231229	X	201749	-0-	-29480	-0-	201749	3			N	-0-					-0-
06	223770	X	208459	-0-	-15311	-0-	208459	3			N	-0-					-0-
07	231229	X	220644	-0-	-10585	-0-	220644	3			N	-0-					-0-
08	231229	X	215018	-0-	-16211	-0-	215018	3			N	-0-					-0-
09	208470	X	186527	-0-	-21943	-0-	186527	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 2HH RRCID -> 284151 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10902 - 20198

04	300780	X	245010	-0-	-55770	-0-	245010	3			N	-0-					-0-
05	310806	X	242330	-0-	-68476	-0-	242330	3			N	-0-					-0-
06	300780	X	228305	-0-	-72475	-0-	228305	3			N	-0-					-0-
07	310806	X	271178	-0-	-39628	-0-	271178	3			N	-0-					-0-
08	254634	X	193312	-0-	-61322	-0-	193312	3			N	-0-					-0-
09	245010	X	163789	-0-	-81221	-0-	163789	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 3HH RRCID -> 284152 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10850 - 19463

04	236400	X	194121	-0-	-42279	-0-	194121	3			N	-0-					-0-
05	244280	X	218443	-0-	-25837	-0-	218443	3			N	-0-					-0-
06	236400	X	173195	-0-	-63205	-0-	173195	3			N	-0-					-0-
07	244280	X	218800	-0-	-25480	-0-	218800	3			N	-0-					-0-
08	252423	X	252423	-0-	-0-	-0-	252423	3			N	-0-					-0-
09	211410	X	199271	-0-	-12139	-0-	199271	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 76HH RRCID -> 284158 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10635 - 18949

04	81132	X	81132	-0-	-0-	-0-	81132	3			N	-0-					-0-
05	83089	X	83089	-0-	-0-	-0-	83089	3			N	-0-					-0-
06	80521	X	80521	-0-	-0-	-0-	80521	3			N	-0-					-0-
07	81873	X	81873	-0-	-0-	-0-	81873	3			N	-0-					-0-
08	94933	X	94933	-0-	-0-	-0-	94933	3			N	-0-					-0-
*09	81812	X	81812	-0-	-0-	-0-	81812	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY EST BUFORD BLOW 3 WELL #: 32HH RRCID -> 284170 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11800 - 17821

04	235290	X	186463	-0-	-48827	-0-	186463	3			N	-0-					-0-
05	243133	X	163199	-0-	-79934	-0-	163199	3			N	-0-					-0-
06	235290	X	117674	-0-	-117616	-0-	117674	3			N	-0-					-0-
07	243133	X	112599	-0-	-130534	-0-	112599	3			N	-0-					-0-
08	203794	X	101217	-0-	-102577	-0-	101217	3			N	-0-					-0-
09	186450	X	91948	-0-	-94502	-0-	91948	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST SPRR 4 GU WELL #: 4HH RRCID -> 284178 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10816 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	250410	X	220239	-0-	-30171	-0-	220239	3			N	-0-					-0-
05	258757	X	207090	-0-	-51667	-0-	207090	3			N	-0-					-0-
06	250410	X	189595	-0-	-60815	-0-	189595	3			N	-0-					-0-
07	258757	X	214238	-0-	-44519	-0-	214238	3			N	-0-					-0-
08	239940	X	209537	-0-	-30403	-0-	209537	3			N	-0-					-0-
09	220230	X	164669	-0-	-55561	-0-	164669	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 2 MAJOR KENNEDY EST WELL #: 1HH RRCID -> 284781 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11573 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		270274	-0-	270274	1421822	270274	3			N	-0-					-0-
05	0		235258	-0-	235258	1657080	235258	3			N	-0-					-0-
06	1886859	X	229779	-0-	-1657080	-0-	229779	3			N	-0-					-0-
07	248434	X	229425	-0-	-19009	-0-	229425	3			N	-0-					-0-
08	248434	X	228278	-0-	-20156	-0-	228278	3			N	-0-					-0-
09	240420	X	213049	-0-	-27371	-0-	213049	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3A WELL #: 2HH RRCID -> 284906 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11685 - 18036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		224045	-0-	224045	224045	224045	3			N	-0-					-0-
04	0		215469	-0-	215469	439514	215469	3			N	-0-					-0-
05	0		221070	-0-	221070	660584	221070	3			N	-0-					-0-
*06	900210	X	239626	-0-	-660584	-0-	239626	3			N	-0-					-0-
07	254882	X	233694	-0-	-21188	-0-	233694	3			N	-0-					-0-
08	254882	X	212680	-0-	-42202	-0-	212680	3			N	-0-					-0-
09	246660	X	174299	-0-	-72361	-0-	174299	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3B WELL #: 3HH RRCID -> 284926 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11720 - 20243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	302679	X	302679	-0-	-0-	-0-	302679	3			N	-0-					-0-
07	318060	X	221083	-0-	-96977	-0-	221083	3			N	-0-					-0-
08	318060	X	233530	-0-	-84530	-0-	233530	3			N	-0-					-0-
09	307800	X	210998	-0-	-96802	-0-	210998	3			N	-0-					-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 2HH RRCID -> 284929 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10920 - 18183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	309796	X	309796	-0-	-0-	-0-	309796	3			N	-0-					-0-
08	322927	X	305824	-0-	-17103	-0-	305824	3			N	-0-					-0-
09	312510	X	248458	-0-	-64052	-0-	248458	3			N	-0-					-0-

SN3 FATB WELL #: 3HH RRCID -> 284930 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10940 - 21483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	306496	X	306496	-0-	-0-	-0-	306496	3			N	-0-					-0-
08	316541	X	309661	-0-	-6880	-0-	309661	3			N	-0-					-0-
09	306330	X	64629	-0-	-241701	-0-	64629	3			N	-0-					-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 1HH RRCID -> 284965 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10856 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44670	X	NO RPT	-0-	-44670	-0-					N	NO RPT					-0-
07	276954	X	NO RPT	-0-	-276954	-0-					N	NO RPT					-0-
08	276954	X	NO RPT	-0-	-276954	-0-					N	NO RPT					-0-
09	268020	X	NO RPT	-0-	-268020	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD BLOW 3A WELL #: 1HH RRCID -> 284975 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11513 PERF.11500 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	96690	X	NO RPT	-0-	-96690	-0-					N	NO RPT					-0-
07	299739	X	NO RPT	-0-	-299739	-0-					N	NO RPT					-0-
08	299739	X	NO RPT	-0-	-299739	-0-					N	NO RPT					-0-
09	290070	X	NO RPT	-0-	-290070	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20610	X	16937	-0-	-3673	-0-	16937	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	17213	-0-	-3092	-0-	17213	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	17167	-0-	-1433	-0-	17167	2			N	-0-					-0-
07	19918	X	19918	-0-	-0-	-0-	19918	2			N	-0-					-0-
08	31328	X	31328	-0-	-0-	-0-	31328	2			N	-0-					-0-
*09	26867	X	26867	-0-	-0-	-0-	26867	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

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

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 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
04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
06	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
07	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
08	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
*09	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-

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
04	13770	X	12922	-0-	-848	-0-	12922	3			N	-0-					-0-
05	13950	X	13149	-0-	-801	-0-	13149	3			N	-0-					-0-
06	13500	X	12644	-0-	-856	-0-	12644	3			N	-0-					-0-
07	13671	X	13066	-0-	-605	-0-	13066	3			N	-0-					-0-
08	13516	X	12852	-0-	-664	-0-	12852	3			N	-0-					-0-
09	12930	X	10118	-0-	-2812	-0-	10118	3			N	-0-					-0-

WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14610	X	14532	-0-	-78	-0-	14532	3			N	-0-					-0-
05	17143	X	15032	-0-	-2111	-0-	15032	3			N	-0-					-0-
06	16590	X	13688	-0-	-2902	-0-	13688	3			N	-0-					-0-
07	17143	X	10710	-0-	-6433	-0-	10710	3			N	-0-					-0-
08	15655	X	14866	-0-	-789	-0-	14866	3			N	-0-					-0-
09	14550	X	12055	-0-	-2495	-0-	12055	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CURTIS-KIRBY WELL #: 3HH RRCID -> 283965 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11618 - 19979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	547950	X	458512	-0-	-89438	-0-	458512	3			N	-0-					-0-
05	566215	X	439618	-0-	-126597	-0-	439618	3			N	-0-					-0-
06	547950	X	389463	-0-	-158487	-0-	389463	3			N	-0-					-0-
07	548917	X	373466	-0-	-175451	-0-	373466	3			N	-0-					-0-
08	506757	X	348722	-0-	-158035	-0-	348722	3			N	-0-					-0-
09	458520	X	313495	-0-	-145025	-0-	313495	3			N	-0-					-0-

ADAMS-BURNS WELL #: 1HH RRCID -> 284359 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10863 - 21588

04	513150	X	441642	-0-	-71508	-0-	441642	3			N	-0-					-0-
05	530255	X	399641	-0-	-130614	-0-	399641	3			N	-0-					-0-
06	513150	X	355287	-0-	-157863	-0-	355287	3			N	-0-					-0-
07	530255	X	354393	-0-	-175862	-0-	354393	3			N	-0-					-0-
08	530255	X	331558	-0-	-198697	-0-	331558	3			N	-0-					-0-
09	441630	X	371094	-0-	-70536	-0-	371094	3			N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BOGUE "A" WELL #: 6H RRCID -> 246465 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11345 - 13752

04	2640	X	1988	-0-	-652	-0-	171 249	1 3	1568	2	N	-0-					5
05	2728	X	2227	-0-	-501	-0-	132 287	1 3	1808	2	N	-0-					5
06	2550	X	2387	-0-	-163	-0-	65 318	1 3	2004	2	N	-0-					5
07	2387	X	2083	-0-	-304	-0-	60 277	1 3	1746	2	N	-0-					5
08	2387	X	1685	-0-	-702	-0-	50 224	1 3	1411	2	N	-0-					5
*09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	280 495	1 3	3115	2	N	-0-					5

GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

04	2880	X	2379	-0-	-501	-0-	171	1	2208	2	N	-0-					23
05	2976	X	2576	-0-	-400	-0-	187	1	2389	2	N	-0-					23
06	2880	X	2092	-0-	-788	-0-	162	1	1930	2	N	-0-					23
07	2728	X	2291	-0-	-437	-0-	175	1	2116	2	N	-0-					23
08	2604	X	2091	-0-	-513	-0-	163	1	1928	2	N	-0-					23
09	2490	X	2024	-0-	-466	-0-	155	1	1869	2	N	-0-					23

COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

04	3630	X	2203	-0-	-1427	-0-	210 238	1 3	1755	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3468	-0-	-283	-0-	233 386	1 3	2849	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3432	-0-	-78	-0-	111 397	1 3	2924	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2954	-0-	-673	-0-	108 340	1 3	2506	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3001	-0-	-471	-0-	90 348	1 3	2563	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	2569	-0-	-791	-0-	222 280	1 3	2067	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
04	3540	X	1081	-0-	-2459	-0-	44	1	1037	2	N	-0-			50
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-			50
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-			50
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-			50
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-			50
*09	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	403	1	4620	2	N	-0-			50
							592	3							

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

04	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	359	1	5245	2	N	-0-			-0-
							457	3							
05	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	213	1	5941	2	N	-0-			-0-
							517	3							
06	28855	X	28855	-0-	-0-	-0-	26544	2	2311	3	N	-0-			-0-
07	24761	X	24761	-0-	-0-	-0-	22778	2	1983	3	N	-0-			-0-
08	29166	X	29166	-0-	-0-	-0-	26830	2	2336	3	N	-0-			-0-
*09	23307	X	23307	-0-	-0-	-0-	1114	1	20416	2	N	-0-			-0-
							1777	3							

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

04	6150	X	5822	-0-	-328	-0-	5822	2			N	-0-			57
05	6262	X	5910	-0-	-352	-0-	5910	2			N	-0-			57
06	5910	X	5245	-0-	-665	-0-	5245	2			N	-0-			57
07	6107	X	5632	-0-	-475	-0-	5632	2			N	-0-			57
08	6045	X	5680	-0-	-365	-0-	5680	2			N	-0-			57
09	5820	X	5388	-0-	-432	-0-	5388	2			N	-0-			57

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

04	9510	X	9299	-0-	-211	-0-	551	1	8050	2	N	-0-			-0-
							698	3							
05	9610	X	2438	-0-	-7172	-0-	78	1	2172	2	N	-0-			-0-
							188	3							
06	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-			-0-
07	39496	X	39496	-0-	-0-	-0-	36348	2	3148	3	N	-0-			-0-
08	55443	X	55443	-0-	-0-	-0-	51024	2	4419	3	N	-0-			-0-
*09	46862	X	46862	-0-	-0-	-0-	2239	1	41066	2	N	-0-			-0-
							3557	3							

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
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

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					7
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					7
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					7
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					7
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					7
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					7

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101

GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					248
05	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					248
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					248
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					248
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					248
09	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	3			N	-0-					248

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
04	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	234	1	4613	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	268	1	4278	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4110	X	4045	-0-	-65	-0-	245	1	3800	3	Y	-0-					-0-
07	4247	X	3803	-0-	-444	-0-	240	1	3562	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4247	X	3542	-0-	-705	-0-	219	1	3323	3	Y	-0-					-0-
09	4110	X	3339	-0-	-771	-0-	215	1	3123	3	Y	1					1
							1	9									

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
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	397	3	4	9	Y	4	4	8			19
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	445	3	7	9	Y	6					25
06	360	N	325	-0-	-35	-0-	286	3	39	9	Y	35					60
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	692	3	14	9	Y	13					73
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					73
*09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					73

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	1921	-0-	-2849	-0-	1921	3			Y	-0-					9
05	4929	X	1310	-0-	-3619	-0-	1310	3			Y	-0-	7	1			2
06	4740	X	1094	-0-	-3646	-0-	1094	3			Y	-0-					2
07	3410	X	959	-0-	-2451	-0-	959	3			Y	-0-					2
08	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			Y	-0-					2
*09	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			Y	-0-					2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

04	2190	X	1362	-0-	-828	-0-	1333	3	29	9	Y	26					31
05	1829	X	1657	-0-	-172	-0-	1657	3			Y	-0-	24	1			7
06	1560	X	1473	-0-	-87	-0-	1473	3			Y	-0-					7
07	1612	X	1228	-0-	-384	-0-	1228	3			Y	-0-					7
08	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2361	3	1	9	Y	1					8
*09	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			Y	-0-					8

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

04	450	N	376	-0-	-74	-0-	376	3			Y	-0-					14
05	589	N	415	-0-	-174	-0-	415	3			Y	-0-					14
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					14
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-					14
08	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	3			Y	-0-					14
09	420	N	210	-0-	-210	-0-	210	3			Y	-0-					14

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

04	2580	X	923	-0-	-1657	-0-	856	3	67	9	Y	61					183
05	2511	X	2056	-0-	-455	-0-	2056	3			Y	-0-					183
06	2100	X	1707	-0-	-393	-0-	2	1	1705	3	Y	-0-					183
07	2015	X	1357	-0-	-658	-0-	9	1	1348	3	Y	-0-					183
08	2046	X	1468	-0-	-578	-0-	3	1	1465	3	Y	-0-					183
09	1980	X	244	-0-	-1736	-0-	244	3			Y	-0-					183

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

04	1650	N	1574	-0-	-76	-0-	1574	3			Y	-0-					39
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			Y	-0-					39
06	1680	N	1515	-0-	-165	-0-	1513	3	2	9	Y	2					41
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-					41
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-					41
*09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			Y	-0-					41

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099

04	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			Y	-0-					-0-
05	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			Y	-0-					-0-
06	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			Y	-0-					-0-
07	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			Y	-0-					-0-
08	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			Y	-0-					-0-
*09	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			Y	-0-					29
05	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	1856	3			Y	-0-					29
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					29
07	1984	N	1728	-0-	-256	-0-	1728	3			Y	-0-					29
08	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	1591	3			Y	-0-					29
09	1770	N	1425	-0-	-345	-0-	1390	3	35	9	Y	32					61

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			39
05	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	3			Y	-0-			39
06	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-			39
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			39
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-			39
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			39

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108

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

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	N	403	-0-	-1037	-0-	403	3			N	-0-			103
05	1302	N	189	-0-	-1113	-0-	189	3			N	-0-			103
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1	1	1183	3	N	-0-			103
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	4	1	695	3	N	-0-			103
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	1	1	469	3	N	-0-			103
09	1170	N	951	-0-	-219	-0-	951	3			N	-0-			103

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3960	X	2324	-0-	-1636	-0-	112	1	2212	3	N	-0-			177
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-			177
06	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			N	-0-			177
07	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-			177
08	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			N	-0-			177
09	3960	X	3396	-0-	-564	-0-	3396	3			N	-0-			177

FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	X	1276	-0-	-374	-0-	1267	3	9	9	Y	8			24
05	1705	X	13	-0-	-1692	-0-	13	3			Y	-0-			24
06	1650	X	77	-0-	-1573	-0-	77	3			Y	-0-			24
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-			24
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			24
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-			24

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7290	X	5041	-0-	-2249	-0-	162 13	1 9	4866	3	Y	12	1	8	28
05	7533	X	4820	-0-	-2713	-0-	181	1	4639	3	Y	-0-			28
06	7110	X	4368	-0-	-2742	-0-	172	1	4196	3	Y	-0-			28
07	6913	X	4494	-0-	-2419	-0-	177	1	4317	3	Y	-0-			28
08	6169	X	4366	-0-	-1803	-0-	155	1	4211	3	Y	-0-			28
09	5040	X	4141	-0-	-899	-0-	149	1	3992	3	Y	-0-			28

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
04	2310	N	1641	-0-	-669	-0-	1635	3	6	9	N	5			5
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2147	3	2	9	N	2			7
06	2430	N	2062	-0-	-368	-0-	2	1	2060	3	N	-0-			7
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	13	1	2102	3	N	-0-			7
08	2139	N	1531	-0-	-608	-0-	3	1	1528	3	N	-0-			7
09	2070	N	1044	-0-	-1026	-0-	1044	3			N	-0-			7

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

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-

GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

04	3300	X	2857	-0-	-443	-0-	2857	2			N	-0-			-0-
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-			-0-
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-			-0-
07	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-			-0-
08	3906	X	3105	-0-	-801	-0-	61	1	3044	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	3469	-0-	-521	-0-	223	1	3246	2	N	-0-			-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

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-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

04	4200	X	3727	-0-	-473	-0-	3727	2			N	-0-			-0-
05	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-			-0-
06	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-			-0-
07	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-			-0-
08	4495	X	4285	-0-	-210	-0-	85	1	4200	2	N	-0-			-0-
09	4440	X	4418	-0-	-22	-0-	284	1	4134	2	N	-0-			-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

04	6990	X	6098	-0-	-892	-0-	6098	2			N	-0-			-0-
05	7223	X	7048	-0-	-175	-0-	7048	2			N	-0-			-0-
06	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-			-0-
07	6789	X	6304	-0-	-485	-0-	6304	2			N	-0-			-0-
08	7037	X	5716	-0-	-1321	-0-	113	1	5603	2	N	-0-			-0-
09	6810	X	6400	-0-	-410	-0-	411	1	5989	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8910	X	6944	-0-	-1966	-0-	335	1	6608	3	N	1	1	8			153
							1	9									
05	27622	X	27622	-0-	-0-	-0-	5120	2	22500	3	N	2	2	8			153
							2	9									
06	36669	X	36669	-0-	-0-	-0-	7547	2	29122	3	N	-0-					153
07	33051	X	33051	-0-	-0-	-0-	6801	2	26249	3	N	1	1	8			153
							1	9									
08	27870	X	27870	-0-	-0-	-0-	5827	2	22043	3	N	-0-					153
*09	25412	X	25412	-0-	-0-	-0-	5319	2	20092	3	N	1	1	8			153
							1	9									

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8400	X	7531	-0-	-869	-0-	363	1	7167	3	N	1	1	8			133
							1	9									
05	8184	X	7849	-0-	-335	-0-	463	1	7385	3	N	1	1	8			133
							1	9									
06	7920	X	7490	-0-	-430	-0-	454	1	7034	3	N	2	2	8			133
							2	9									
07	8184	X	7583	-0-	-601	-0-	479	1	7104	3	N	-0-					133
08	7843	X	7028	-0-	-815	-0-	435	1	6592	3	N	1	1	8			133
							1	9									
09	7590	X	7157	-0-	-433	-0-	461	1	6696	3	N	-0-					133

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
04	9840	X	7850	-0-	-1990	-0-	379	1	7467	3	Y	4	1	8			17
							4	9									
05	9517	X	8335	-0-	-1182	-0-	491	1	7843	3	Y	1	1	8			17
							1	9									
06	8280	X	7998	-0-	-282	-0-	485	1	7512	3	Y	1	1	8			17
							1	9									
07	8308	X	7639	-0-	-669	-0-	482	1	7156	3	Y	1	1	8			17
							1	9									
08	8339	X	7837	-0-	-502	-0-	486	1	7351	3	Y	-0-					17
09	8070	X	7469	-0-	-601	-0-	481	1	6981	3	Y	6	1	8			22
							7	9									

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	972	-0-	-144	-0-	19	1	953	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	1418	-0-	-922	-0-	91	1	1327	2	N	-0-					-0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	5593	-0-	-767	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5214	-0-	-1048	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4410	-0-	-1650	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	6207	-0-	-24	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5367	-0-	-833	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4611	-0-	-969	-0-	4611	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10996 PERF.12574 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66510	X	45770	-0-	-20740	-0-	45761	3	9	9	N	8	8	8			27
05	58590	X	44774	-0-	-13816	-0-	44763	3	11	9	N	10	10	8			27
06	52620	X	41415	-0-	-11205	-0-	42	1	41367	3	N	5	5	8			27
							6	9									
07	51584	X	41046	-0-	-10538	-0-	261	1	40773	3	N	11	11	8			27
							12	9									
08	49507	X	39773	-0-	-9734	-0-	90	1	39677	3	N	5	5	8			27
							6	9									
09	45780	X	37066	-0-	-8714	-0-	37063	3	3	9	N	3	3	8			27

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4082	-0-	-227	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3877	-0-	-293	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3895	-0-	-569	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3049	-0-	-1415	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3657	-0-	-663	-0-	3657	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	160	1	7514	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	6899	-0-	-293	-0-	135	1	6764	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6395	-0-	-565	-0-	142	1	6253	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7185	-0-	-751	-0-	144	1	7041	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	6628	-0-	-1308	-0-	196	1	6432	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	6494	-0-	-1186	-0-	127	1	6367	2	N	-0-					-0-

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
04	17490	X	12756	-0-	-4734	-0-	12756	3			N	-0-					63
05	17515	X	12428	-0-	-5087	-0-	12428	3			N	-0-					63
06	15360	X	11355	-0-	-4005	-0-	11	1	11344	3	N	-0-					63
07	14725	X	11159	-0-	-3566	-0-	71	1	11088	3	N	-0-					63
08	13888	X	10706	-0-	-3182	-0-	24	1	10682	3	N	-0-					63
09	12750	X	9661	-0-	-3089	-0-	9661	3			N	-0-					63

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10470	X	10139	-0-	-331	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10117	-0-	-1074	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	10360	-0-	-470	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10750	-0-	-441	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	8598	-0-	-2066	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
*09	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	12555	2			N	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12000	X	9383	-0-	-2617	-0-	9377	3	6	9	Y	5	2	8			44
05	11501	X	8945	-0-	-2556	-0-	8944	3	1	9	Y	1	1	8			44
06	10230	X	7919	-0-	-2311	-0-	8	1	7910	3	Y	1	1	8			44
							1	9									
07	10571	X	8289	-0-	-2282	-0-	53	1	8234	3	Y	2	2	8			44
							2	9									
08	10385	X	8356	-0-	-2029	-0-	19	1	8336	3	Y	1	1	8			44
							1	9									
09	9390	X	6626	-0-	-2764	-0-	6626	3			Y	-0-					44

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4499	-0-	-751	-0-	4499	2			N	-0-			-0-
05	5673	X	4969	-0-	-704	-0-	4969	2			N	-0-			-0-
06	5490	X	4662	-0-	-828	-0-	4662	2			N	-0-			-0-
07	5673	X	4724	-0-	-949	-0-	4724	2			N	-0-			-0-
08	4960	X	4675	-0-	-285	-0-	93	1	4582	2	N	-0-			-0-
*09	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	355	1	5164	2	N	-0-			-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

04	6060	X	5211	-0-	-849	-0-	5211	2			N	-0-			-0-
05	6882	X	6472	-0-	-410	-0-	6472	2			N	-0-			-0-
06	6660	X	5668	-0-	-992	-0-	5668	2			N	-0-			-0-
07	6882	X	5641	-0-	-1241	-0-	5641	2			N	-0-			-0-
08	6479	X	4640	-0-	-1839	-0-	92	1	4548	2	N	-0-			-0-
09	6270	X	6246	-0-	-24	-0-	401	1	5845	2	N	-0-			-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-			-0-
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-			-0-
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-			-0-
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-			-0-
08	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	43	1	2114	2	N	-0-			-0-
*09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	204	1	2963	2	N	-0-			-0-

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

04	7110	X	6636	-0-	-474	-0-	6636	2			N	-0-			-0-
05	7347	X	6711	-0-	-636	-0-	6711	2			N	-0-			-0-
06	7320	X	6370	-0-	-950	-0-	6370	2			N	-0-			-0-
07	7564	X	6469	-0-	-1095	-0-	6469	2			N	-0-			-0-
08	7564	X	6091	-0-	-1473	-0-	6091	2			N	-0-			-0-
09	6630	X	5824	-0-	-806	-0-	5824	2			N	-0-			-0-

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

04	6540	X	6221	-0-	-319	-0-	6221	2			N	-0-			-0-
05	6696	X	5837	-0-	-859	-0-	5837	2			N	-0-			-0-
06	6480	X	5894	-0-	-586	-0-	5894	2			N	-0-			-0-
07	6696	X	6052	-0-	-644	-0-	6052	2			N	-0-			-0-
08	6510	X	6137	-0-	-373	-0-	6137	2			N	-0-			-0-
09	6210	X	5010	-0-	-1200	-0-	5010	2			N	-0-			-0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

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-

TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

04	6540	X	6208	-0-	-332	-0-	6208	2			N	-0-			-0-
05	6727	X	6336	-0-	-391	-0-	6336	2			N	-0-			-0-
06	6510	X	5397	-0-	-1113	-0-	5397	2			N	-0-			-0-
07	6479	X	6069	-0-	-410	-0-	6069	2			N	-0-			-0-
08	6479	X	4366	-0-	-2113	-0-	4366	2			N	-0-			-0-
09	6210	X	5204	-0-	-1006	-0-	5204	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	2994	-0-	-996	-0-	63	1	2931	2	N	-0-			-0-
05	4123	X	3450	-0-	-673	-0-	67	1	3383	2	N	-0-			-0-
06	3990	X	3047	-0-	-943	-0-	68	1	2979	2	N	-0-			-0-
07	3689	X	3587	-0-	-102	-0-	72	1	3515	2	N	-0-			-0-
08	3441	X	3088	-0-	-353	-0-	91	1	2997	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	3198	-0-	-132	-0-	63	1	3135	2	N	-0-			-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8610	X	8077	-0-	-533	-0-	8077	2			N	-0-			-0-
05	8587	X	8368	-0-	-219	-0-	8368	2			N	-0-			-0-
06	8430	X	8321	-0-	-109	-0-	8321	2			N	-0-			-0-
07	8711	X	8209	-0-	-502	-0-	8209	2			N	-0-			-0-
08	8711	X	7701	-0-	-1010	-0-	7701	2			N	-0-			-0-
09	8310	X	7591	-0-	-719	-0-	7591	2			N	-0-			-0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	6085	-0-	-665	-0-	6085	2			N	-0-			-0-
05	6975	X	5987	-0-	-988	-0-	5987	2			N	-0-			-0-
06	6060	X	5830	-0-	-230	-0-	5830	2			N	-0-			-0-
07	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-			-0-
08	6293	X	5080	-0-	-1213	-0-	5080	2			N	-0-			-0-
09	6090	X	5764	-0-	-326	-0-	5764	2			N	-0-			-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	4419	-0-	-1371	-0-	92	1	4327	2	N	-0-			-0-
05	5363	X	4894	-0-	-469	-0-	96	1	4798	2	N	-0-			-0-
06	4830	X	4176	-0-	-654	-0-	93	1	4083	2	N	-0-			-0-
07	4991	X	3576	-0-	-1415	-0-	72	1	3504	2	N	-0-			-0-
08	4898	X	3537	-0-	-1361	-0-	105	1	3432	2	N	-0-			-0-
09	4740	X	3391	-0-	-1349	-0-	66	1	3325	2	N	-0-			-0-

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
04	7890	X	7545	-0-	-345	-0-	7545	2			N	-0-			-0-
05	8153	X	7268	-0-	-885	-0-	7268	2			N	-0-			-0-
06	7740	X	6834	-0-	-906	-0-	6834	2			N	-0-			-0-
07	7967	X	7108	-0-	-859	-0-	7108	2			N	-0-			-0-
08	7812	X	7217	-0-	-595	-0-	7217	2			N	-0-			-0-
09	7560	X	6666	-0-	-894	-0-	6666	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
04	12870	X	9007	-0-	-3863	-0-	9007	2			N	-0-			-0-
05	12958	X	8786	-0-	-4172	-0-	8786	2			N	-0-			-0-
06	11490	X	5514	-0-	-5976	-0-	5514	2			N	-0-			-0-
07	10509	X	6712	-0-	-3797	-0-	6712	2			N	-0-			-0-
08	9641	X	8202	-0-	-1439	-0-	8202	2			N	-0-			-0-
09	9000	X	7635	-0-	-1365	-0-	7635	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
04	6030	X	4835	-0-	-1195	-0-	101	1	4734	2	N	-0-			-0-
05	6107	X	5316	-0-	-791	-0-	104	1	5212	2	N	-0-			-0-
06	5910	X	4343	-0-	-1567	-0-	97	1	4246	2	N	-0-			-0-
07	6107	X	4945	-0-	-1162	-0-	99	1	4846	2	N	-0-			-0-
08	5673	X	2986	-0-	-2687	-0-	88	1	2898	2	N	-0-			-0-
09	5130	X	4365	-0-	-765	-0-	85	1	4280	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	1878	-0-	-1182	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2518	-0-	-613	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2457	-0-	-573	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
07	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	1697	-0-	-1062	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	1886	-0-	-574	-0-	1886	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
04	19230	X	16426	-0-	-2804	-0-	16426	2			N	-0-					-0-
05	19871	X	14834	-0-	-5037	-0-	14834	2			N	-0-					-0-
06	19230	X	14875	-0-	-4355	-0-	14875	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	13950	-0-	-5921	-0-	13950	2			N	-0-					-0-
08	18941	X	12087	-0-	-6854	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
09	16440	X	10773	-0-	-5667	-0-	10773	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
04	5070	X	4865	-0-	-205	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4520	-0-	-719	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5318	-0-	-262	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4646	-0-	-1120	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4418	-0-	-1348	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4391	-0-	-919	-0-	4391	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
04	7230	X	6459	-0-	-771	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6278	-0-	-1193	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6122	-0-	-1108	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
07	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
08	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6230	-0-	-220	-0-	6230	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8370	X	7294	-0-	-1076	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7134	-0-	-1391	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6760	-0-	-1220	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7120	-0-	-754	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	6623	-0-	-1251	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6230	-0-	-1060	-0-	6230	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	5879	-0-	-811	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6789	-0-	-124	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6151	-0-	-389	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6354	-0-	-187	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6333	-0-	-456	-0-	125	1	6208	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6524	-0-	-46	-0-	419	1	6105	2	N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2615	-0-	-565	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2796	-0-	-428	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2611	-0-	-299	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2378	-0-	-474	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2370	-0-	-482	-0-	47	1	2323	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2632	-0-	-68	-0-	169	1	2463	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	3799	-0-	-1811	-0-	3799	2			N	-0-			-0-
05	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-			-0-
06	5430	X	5402	-0-	-28	-0-	5402	2			N	-0-			-0-
07	5611	X	5173	-0-	-438	-0-	5173	2			N	-0-			-0-
08	5952	X	4884	-0-	-1068	-0-	97	1	4787	2	N	-0-			-0-
09	5760	X	5718	-0-	-42	-0-	367	1	5351	2	N	-0-			-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

04	9210	X	8044	-0-	-1166	-0-	8044	2			N	-0-			-0-
05	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2			N	-0-			-0-
06	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9953	2			N	-0-			-0-
07	9517	X	9183	-0-	-334	-0-	9183	2			N	-0-			-0-
08	10385	X	9381	-0-	-1004	-0-	186	1	9195	2	N	-0-			-0-
*09	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	655	1	9543	2	N	-0-			-0-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

04	7410	X	6822	-0-	-588	-0-	6822	2			N	-0-			-0-
05	7657	X	6619	-0-	-1038	-0-	6619	2			N	-0-			-0-
06	7170	X	6483	-0-	-687	-0-	6483	2			N	-0-			-0-
07	7285	X	7055	-0-	-230	-0-	7055	2			N	-0-			-0-
08	7285	X	6587	-0-	-698	-0-	6587	2			N	-0-			-0-
*09	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			N	-0-			-0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

04	6420	X	5372	-0-	-1048	-0-	5372	2			N	-0-			-0-
05	6634	X	5040	-0-	-1594	-0-	5040	2			N	-0-			-0-
06	6270	X	4599	-0-	-1671	-0-	4599	2			N	-0-			-0-
07	6479	X	5002	-0-	-1477	-0-	5002	2			N	-0-			-0-
08	6355	X	4705	-0-	-1650	-0-	4705	2			N	-0-			-0-
09	5370	X	4905	-0-	-465	-0-	4905	2			N	-0-			-0-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

04	8370	X	6310	-0-	-2060	-0-	6310	2			N	-0-			-0-
05	8649	X	6358	-0-	-2291	-0-	6358	2			N	-0-			-0-
06	8070	X	6022	-0-	-2048	-0-	6022	2			N	-0-			-0-
07	7130	X	5957	-0-	-1173	-0-	5957	2			N	-0-			-0-
08	6851	X	5828	-0-	-1023	-0-	5828	2			N	-0-			-0-
09	6300	X	5427	-0-	-873	-0-	5427	2			N	-0-			-0-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

04	6990	X	6399	-0-	-591	-0-	6399	2			N	-0-			-0-
05	7223	X	5715	-0-	-1508	-0-	5715	2			N	-0-			-0-
06	6990	X	6579	-0-	-411	-0-	6579	2			N	-0-			-0-
07	7099	X	5595	-0-	-1504	-0-	5595	2			N	-0-			-0-
08	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2			N	-0-			-0-
09	6570	X	5770	-0-	-800	-0-	5770	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11160	X	10211	-0-	-949	-0-	10211	2			N	-0-			-0-
05	11222	X	9966	-0-	-1256	-0-	9966	2			N	-0-			-0-
06	10680	X	8844	-0-	-1836	-0-	8844	2			N	-0-			-0-
07	10943	X	10238	-0-	-705	-0-	10238	2			N	-0-			-0-
08	10540	X	9661	-0-	-879	-0-	9661	2			N	-0-			-0-
09	10200	X	9216	-0-	-984	-0-	9216	2			N	-0-			-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

04	5070	X	4239	-0-	-831	-0-	4239	2			N	-0-			-0-
05	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-			-0-
06	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-			-0-
07	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-			-0-
08	4929	X	4649	-0-	-280	-0-	4649	2			N	-0-			-0-
09	4950	X	4688	-0-	-262	-0-	4688	2			N	-0-			-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

04	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-			-0-
05	9300	X	8288	-0-	-1012	-0-	8288	2			N	-0-			-0-
06	9000	X	7581	-0-	-1419	-0-	7581	2			N	-0-			-0-
07	9300	X	7620	-0-	-1680	-0-	7620	2			N	-0-			-0-
08	9052	X	7160	-0-	-1892	-0-	7160	2			N	-0-			-0-
*09	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	10974	2			N	-0-			-0-

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

04	6270	X	3411	-0-	-2859	-0-	3411	2			N	-0-			-0-
05	6479	X	5187	-0-	-1292	-0-	5187	2			N	-0-			-0-
06	6270	X	4049	-0-	-2221	-0-	4049	2			N	-0-			-0-
07	5828	X	3508	-0-	-2320	-0-	3508	2			N	-0-			-0-
08	5270	X	2142	-0-	-3128	-0-	2142	2			N	-0-			-0-
09	5010	X	1971	-0-	-3039	-0-	1971	2			N	-0-			-0-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

04	10470	X	9534	-0-	-936	-0-	9534	2			N	-0-			-0-
05	10323	X	9419	-0-	-904	-0-	9419	2			N	-0-			-0-
06	9990	X	8711	-0-	-1279	-0-	8711	2			N	-0-			-0-
07	9858	X	7803	-0-	-2055	-0-	7803	2			N	-0-			-0-
08	9858	X	7679	-0-	-2179	-0-	7679	2			N	-0-			-0-
09	9540	X	8622	-0-	-918	-0-	8622	2			N	-0-			-0-

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

04	9000	X	8648	-0-	-352	-0-	181	1	8467	2	N	-0-			-0-
05	8804	X	8735	-0-	-69	-0-	171	1	8564	2	N	-0-			-0-
06	8430	X	6698	-0-	-1732	-0-	149	1	6549	2	N	-0-			-0-
07	8928	X	8687	-0-	-241	-0-	174	1	8513	2	N	-0-			-0-
08	8928	X	7520	-0-	-1408	-0-	223	1	7297	2	N	-0-			-0-
09	8640	X	7833	-0-	-807	-0-	153	1	7680	2	N	-0-			-0-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

04	8730	X	7911	-0-	-819	-0-	7911	2			N	-0-			-0-
05	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			N	-0-			-0-
06	7650	X	6348	-0-	-1302	-0-	6348	2			N	-0-			-0-
07	8184	X	5554	-0-	-2630	-0-	5554	2			N	-0-			-0-
08	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	80	1	10226	2	N	-0-			-0-
*09	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	274	1	8781	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9510	X	8898	-0-	-612	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	8500	-0-	-1327	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	7959	-0-	-1551	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	7550	-0-	-1843	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8653	-0-	-647	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8203	-0-	-707	-0-	8203	2			N	-0-					-0-

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7560	X	6777	-0-	-783	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	6995	-0-	-817	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6613	-0-	-767	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6762	-0-	-461	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	5710	-0-	-1358	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6281	-0-	-499	-0-	6281	2			N	-0-					-0-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	2817	-0-	-1058	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3077	-0-	-673	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	2749	-0-	-1126	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	1384	-0-	-2398	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	1658	-0-	-2002	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3806	-0-	-334	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3788	-0-	-490	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3122	-0-	-1018	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	2823	-0-	-1114	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	2054	-0-	-1883	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	2194	-0-	-1616	-0-	2194	2			N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	7256	-0-	-454	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	6872	-0-	-1405	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	6675	-0-	-1335	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	6466	-0-	-1811	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	4796	-0-	-2706	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6101	-0-	-1159	-0-	6101	2			N	-0-					-0-

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11490	X	10261	-0-	-1229	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	10467	-0-	-879	-0-	10467	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	9846	-0-	-1044	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	9794	-0-	-1459	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	9525	-0-	-1356	-0-	9525	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	8857	-0-	-1403	-0-	8857	2			N	-0-					-0-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	5803	-0-	-827	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	4972	-0-	-1879	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	4918	-0-	-1712	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	5440	-0-	-1318	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	4108	-0-	-1999	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4963	-0-	-827	-0-	4963	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	3397	-0-	-1346	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3661	-0-	-929	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3342	-0-	-1401	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3301	-0-	-636	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3248	-0-	-562	-0-	3248	2			N	-0-					-0-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10050	X	9826	-0-	-224	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9686	-0-	-699	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	8999	-0-	-1051	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9058	-0-	-1327	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	8622	-0-	-1763	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	7655	-0-	-2185	-0-	7655	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7290	X	6882	-0-	-408	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6943	-0-	-590	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6740	-0-	-550	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7131	-0-	-278	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6428	-0-	-826	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6032	-0-	-838	-0-	6032	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	7241	-0-	-919	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7364	-0-	-944	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7246	-0-	-674	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7750	-0-	-434	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	7252	-0-	-312	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	7024	-0-	-236	-0-	7024	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10740	X	9797	-0-	-943	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	8905	-0-	-2503	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	8787	-0-	-2253	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	10643	-0-	-765	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	9411	-0-	-726	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8888	-0-	-922	-0-	8888	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12060	X	10313	-0-	-1747	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	9855	-0-	-2607	-0-	9855	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	9587	-0-	-1783	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	10633	-0-	-1116	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	9521	-0-	-1391	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	8923	-0-	-1397	-0-	8923	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14010	X	11719	-0-	-2291	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	13098	-0-	-976	-0-	13098	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	11303	-0-	-2317	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	12278	-0-	-1672	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	11138	-0-	-1975	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	9897	-0-	-2793	-0-	9897	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14430	X	10141	-0-	-4289	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11396	-0-	-818	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	10852	-0-	-968	-0-	10852	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10977	-0-	-152	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	10044	-0-	-1364	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	9351	-0-	-1689	-0-	9351	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6900	X	6161	-0-	-739	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5429	-0-	-1329	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6060	-0-	-480	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5647	-0-	-1049	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	4995	-0-	-1360	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5450	-0-	-700	-0-	5450	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	5911	-0-	-779	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5898	-0-	-457	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5743	-0-	-527	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
07	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5998	-0-	-481	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5447	-0-	-463	-0-	5447	2			N	-0-					-0-

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9270	X	8473	-0-	-797	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8456	-0-	-1123	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	8046	-0-	-1224	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	9320	-0-	-166	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8145	-0-	-597	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7105	-0-	-1355	-0-	7105	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9000	X	8058	-0-	-942	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8447	-0-	-853	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	7961	-0-	-1039	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8294	-0-	-479	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	7712	-0-	-720	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7600	-0-	-560	-0-	7600	2			N	-0-					-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	5989	-0-	-881	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	5634	-0-	-1465	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5277	-0-	-1473	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5380	-0-	-1316	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	5952	-0-	-744	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5652	-0-	-348	-0-	5652	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12900	X	11830	-0-	-1070	-0-	11830	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11754	-0-	-646	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	10853	-0-	-1147	-0-	10853	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	10760	-0-	-1454	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	10193	-0-	-2021	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	9134	-0-	-2686	-0-	9134	2			N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

04	11190	X	9262	-0-	-1928	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	9394	-0-	-2169	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	9726	-0-	-1134	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10012	-0-	-1210	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	9456	-0-	-836	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8573	-0-	-1147	-0-	8573	2			N	-0-					-0-

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

04	16110	X	-0-	-0-	-16110	-0-					N	-0-					-0-
05	11253	X	-0-	-0-	-11253	-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-

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

04	11730	X	11094	-0-	-636	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	9891	-0-	-1796	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
06	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	11301	-0-	-200	-0-	11301	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	9352	-0-	-2149	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	9169	-0-	-2051	-0-	9169	2			N	-0-					-0-

LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499

04	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	14549	2			N	-0-					-0-
05	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	14971	2			N	-0-					-0-
06	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	14219	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	14595	-0-	-440	-0-	14595	2			N	-0-					-0-
08	15035	X	14240	-0-	-795	-0-	111	1	14129	2	N	-0-					-0-
09	14550	X	13856	-0-	-694	-0-	419	1	13437	2	N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

04	11250	X	10569	-0-	-681	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	9988	-0-	-1172	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	10537	-0-	-263	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
07	15489	X	15489	-0-	-0-	-0-	15489	2			N	-0-					-0-
08	17707	X	17707	-0-	-0-	-0-	17707	2			N	-0-					-0-
*09	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	15218	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

04	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	13517	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	14467	-0-	-41	-0-	14467	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	13589	-0-	-451	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
07	30236	X	30236	-0-	-0-	-0-	30236	2			N	-0-					-0-
08	36709	X	36709	-0-	-0-	-0-	36709	2			N	-0-					-0-
*09	32001	X	32001	-0-	-0-	-0-	32001	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	5934	-0-	-1206	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6307	-0-	-1071	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5580	-0-	-570	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
07	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	4913	-0-	-1380	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5521	-0-	-569	-0-	5521	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

04	5130	X	4777	-0-	-353	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	3274	-0-	-1717	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
06	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4514	-0-	-415	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	3959	-0-	-970	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4343	-0-	-907	-0-	4343	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

04	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4695	-0-	-1040	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5920	-0-	-110	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5632	-0-	-754	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	4148	-0-	-2238	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5443	-0-	-737	-0-	5443	2			N	-0-					-0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

04	15054	X	15054	-0-	-0-	-0-	15054	2			N	-0-					-0-
05	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	15187	2			N	-0-					-0-
06	14609	X	14609	-0-	-0-	-0-	14609	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	14409	-0-	-1153	-0-	14409	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	12985	-0-	-2577	-0-	12985	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	10839	-0-	-4221	-0-	10839	2			N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

04	13470	X	10212	-0-	-3258	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	9019	-0-	-4900	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	10902	-0-	-2568	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
07	16458	X	16458	-0-	-0-	-0-	16458	2			N	-0-					-0-
08	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	13098	2			N	-0-					-0-
*09	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	12191	2			N	-0-					-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

04	21120	X	18905	-0-	-2215	-0-	18905	2			N	-0-					-0-
05	20987	X	19276	-0-	-1711	-0-	19276	2			N	-0-					-0-
06	20310	X	18620	-0-	-1690	-0-	18620	2			N	-0-					-0-
07	20987	X	19161	-0-	-1826	-0-	19161	2			N	-0-					-0-
08	19530	X	18758	-0-	-772	-0-	146	1	18612	2	N	-0-					-0-
09	18900	X	17943	-0-	-957	-0-	543	1	17400	2	N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

04	9180	X	8340	-0-	-840	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	7651	-0-	-3168	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	8515	-0-	-1955	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
07	15258	X	15258	-0-	-0-	-0-	15258	2			N	-0-					-0-
08	16528	X	16528	-0-	-0-	-0-	16528	2			N	-0-					-0-
*09	15278	X	15278	-0-	-0-	-0-	15278	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	19110	X	17227	-0-	-1883	-0-	17227	2			N	-0-			-0-
05	18569	X	17370	-0-	-1199	-0-	17370	2			N	-0-			-0-
06	17970	X	14870	-0-	-3100	-0-	14870	2			N	-0-			-0-
07	18352	X	18309	-0-	-43	-0-	18309	2			N	-0-			-0-
08	17825	X	16362	-0-	-1463	-0-	16362	2			N	-0-			-0-
09	17220	X	14888	-0-	-2332	-0-	14888	2			N	-0-			-0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

04	19320	X	-0-	-0-	-19320	-0-					N	-0-			-0-
05	24966	X	24966	-0-	-0-	-0-	24966	2			N	-0-			-0-
06	19121	X	19121	-0-	-0-	-0-	19121	2			N	-0-			-0-
07	18321	X	17177	-0-	-1144	-0-	17177	2			N	-0-			-0-
08	24335	X	15961	-0-	-8374	-0-	15961	2			N	-0-			-0-
09	23550	X	15029	-0-	-8521	-0-	15029	2			N	-0-			-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

04	20730	X	16124	-0-	-4606	-0-	16124	2			N	-0-			-0-
05	18151	X	18151	-0-	-0-	-0-	18151	2			N	-0-			-0-
06	20540	X	20540	-0-	-0-	-0-	20540	2			N	-0-			-0-
07	21123	X	21123	-0-	-0-	-0-	21123	2			N	-0-			-0-
08	21090	X	21090	-0-	-0-	-0-	164	1	20926	2	N	-0-			-0-
09	20550	X	20046	-0-	-504	-0-	607	1	19439	2	N	-0-			-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

04	11490	X	11046	-0-	-444	-0-	11046	2			N	-0-			-0-
05	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-			-0-
06	14340	X	10117	-0-	-4223	-0-	10117	2			N	-0-			-0-
07	14818	X	11811	-0-	-3007	-0-	11811	2			N	-0-			-0-
08	14818	X	11381	-0-	-3437	-0-	11381	2			N	-0-			-0-
09	11550	X	9483	-0-	-2067	-0-	9483	2			N	-0-			-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

04	9570	X	8020	-0-	-1550	-0-	8020	2			N	-0-			-0-
05	9641	X	7529	-0-	-2112	-0-	7529	2			N	-0-			-0-
06	9330	X	8003	-0-	-1327	-0-	8003	2			N	-0-			-0-
07	9641	X	7330	-0-	-2311	-0-	7330	2			N	-0-			-0-
08	8742	X	8015	-0-	-727	-0-	8015	2			N	-0-			-0-
09	8010	X	7769	-0-	-241	-0-	7769	2			N	-0-			-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

04	17940	X	14339	-0-	-3601	-0-	14339	2			N	-0-			-0-
05	19310	X	19310	-0-	-0-	-0-	19310	2			N	-0-			-0-
06	19148	X	19148	-0-	-0-	-0-	19148	2			N	-0-			-0-
07	18729	X	18729	-0-	-0-	-0-	18729	2			N	-0-			-0-
08	19313	X	13275	-0-	-6038	-0-	13275	2			N	-0-			-0-
*09	23658	X	23658	-0-	-0-	-0-	23658	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22200	X	19517	-0-	-2683	-0-	19517	2			N	-0-					-0-
05	22940	X	19548	-0-	-3392	-0-	19548	2			N	-0-					-0-
06	22200	X	18849	-0-	-3351	-0-	18849	2			N	-0-					-0-
07	20181	X	19502	-0-	-679	-0-	19502	2			N	-0-					-0-
08	20181	X	18545	-0-	-1636	-0-	18545	2			N	-0-					-0-
09	19530	X	16967	-0-	-2563	-0-	16967	2			N	-0-					-0-

BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20520	X	17137	-0-	-3383	-0-	17131	2	6	9	N	5					174
05	20398	X	16932	-0-	-3466	-0-	16929	2	3	9	N	3					177
06	19590	X	15722	-0-	-3868	-0-	15719	2	3	9	N	3					180
07	20243	X	16787	-0-	-3456	-0-	16785	2	2	9	N	2					182
08	18755	X	6645	-0-	-12110	-0-	6643	2	2	9	N	2					184
09	17130	X	14300	-0-	-2830	-0-	14300	2			N	-0-					184

PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20550	X	20442	-0-	-108	-0-	20255	2	187	9	N	170	189	1			197
05	22165	X	21458	-0-	-707	-0-	21292	2	166	9	N	151	184	1			164
06	21450	X	21411	-0-	-39	-0-	21260	2	151	9	N	137	187	1			114
07	22165	X	21250	-0-	-915	-0-	21100	2	150	9	N	136	185	1			65
08	21545	X	21313	-0-	-232	-0-	21179	2	134	9	N	122					187
09	21420	X	16545	-0-	-4875	-0-	16396	2	149	9	N	135	183	1			139

ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16193	X	16193	-0-	-0-	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
05	16988	X	16299	-0-	-689	-0-	16299	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	13969	-0-	-2471	-0-	13969	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	13558	-0-	-3430	-0-	13558	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	12922	-0-	-3818	-0-	101	1	12821	2	N	-0-					-0-
09	16200	X	13270	-0-	-2930	-0-	402	1	12868	2	N	-0-					-0-

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
04	13110	X	10922	-0-	-2188	-0-	10872	2	50	9	N	45					212
05	13547	X	10998	-0-	-2549	-0-	10990	2	8	9	N	7					219
06	13110	X	10272	-0-	-2838	-0-	10272	2			N	-0-					219
07	12183	X	10310	-0-	-1873	-0-	10310	2			N	-0-					219
08	11718	X	9971	-0-	-1747	-0-	9971	2			N	-0-					219
09	10920	X	8086	-0-	-2834	-0-	8086	2			N	-0-					219

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
04	15510	X	13818	-0-	-1692	-0-	13818	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	13235	-0-	-2079	-0-	13235	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	13321	-0-	-1499	-0-	13321	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	12997	-0-	-2317	-0-	12997	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	13442	-0-	-1376	-0-	105	1	13337	2	N	-0-					-0-
09	13830	X	12829	-0-	-1001	-0-	388	1	12441	2	N	-0-					-0-

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
04	14550	X	13934	-0-	-616	-0-	13934	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	13970	-0-	-1065	-0-	13970	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	12817	-0-	-1733	-0-	12817	2			N	-0-					-0-
07	14880	X	12290	-0-	-2590	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	11949	-0-	-2435	-0-	93	1	11856	2	N	-0-					-0-
09	13920	X	12130	-0-	-1790	-0-	367	1	11763	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33930	X	30736	-0-	-3194	-0-	210 230	1 9	30296	2	N	209	179	1			171
05	33635	X	32201	-0-	-1434	-0-	216 223	1 9	31762	2	N	203	184	1			190
06	32550	X	32406	-0-	-144	-0-	211 204	1 9	31991	2	N	185	188	1			187
07	32605	X	32605	-0-	-0-	-0-	219 202	1 9	32184	2	N	184	178	1			193
08	32395	X	32280	-0-	-115	-0-	215 212	1 9	31853	2	N	193	179	1			207
09	32400	X	28181	-0-	-4219	-0-	215 186	1 9	27780	2	N	169	176	1			200

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33840	X	26894	-0-	-6946	-0-	26736	2	158	9	N	144	186	1			122
05	34968	X	27958	-0-	-7010	-0-	27823	2	135	9	N	123	181	1			64
06	30450	X	28229	-0-	-2221	-0-	28097	2	132	9	N	120					184
07	29264	X	28193	-0-	-1071	-0-	28062	2	131	9	N	119	184	1			119
08	29418	X	29418	-0-	-0-	-0-	29284	2	134	9	N	122	177	1			64
09	28230	X	24418	-0-	-3812	-0-	24291	2	127	9	N	115					179

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42300	X	30292	-0-	-12008	-0-	206 319	1 9	29767	2	N	290	188	1			199
05	34255	X	32003	-0-	-2252	-0-	214 288	1 9	31501	2	N	262	365	1			96
06	31920	X	31670	-0-	-250	-0-	206 264	1 9	31200	2	N	240	185	1			151
07	32984	X	31936	-0-	-1048	-0-	214 266	1 9	31456	2	N	242	181	1			212
08	32562	X	32562	-0-	-0-	-0-	216 257	1 9	32089	2	N	234	182	1			264
09	31680	X	27276	-0-	-4404	-0-	208 255	1 9	26813	2	N	232	369	1			127

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34680	X	31656	-0-	-3024	-0-	215 418	1 9	31023	2	N	380	377	1			104
05	34193	X	33217	-0-	-976	-0-	221 387	1 9	32609	2	N	352	355	1			101
06	33060	X	32708	-0-	-352	-0-	212 354	1 9	32142	2	N	322	187	1			236
07	34162	X	32787	-0-	-1375	-0-	219 342	1 9	32226	2	N	311	375	1			172
08	33542	X	33115	-0-	-427	-0-	220 327	1 9	32568	2	N	297	372	1			97
09	32700	X	27199	-0-	-5501	-0-	207 331	1 9	26661	2	N	301	187	1			211

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32580	X	29958	-0-	-2622	-0-	29934	2	24	9	N	22					146
05	33666	X	30260	-0-	-3406	-0-	30242	2	18	9	N	16					162
06	31860	X	30640	-0-	-1220	-0-	30630	2	10	9	N	9					171
07	31775	X	31687	-0-	-88	-0-	31670	2	17	9	N	15					186
08	32052	X	32052	-0-	-0-	-0-	32035	2	17	9	N	15					201
09	30630	X	27038	-0-	-3592	-0-	27024	2	14	9	N	13					214

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

MARSH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282338 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11305 - 16377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	159420	X	121063	-0-	-38357	-0-	121041	3	22	9	N	20	20	8			86
05	153078	X	114561	-0-	-38517	-0-	114525	3	36	9	N	33	24	8			95
06	138720	X	107310	-0-	-31410	-0-	107292	3	18	9	N	16	11	8			100
07	131378	X	106466	-0-	-24912	-0-	106436	3	30	9	N	27	27	8			100
08	126294	X	99240	-0-	-27054	-0-	99221	3	19	9	N	17	10	8			107
09	121050	X	92066	-0-	-28984	-0-	92059	3	7	9	N	6	6	8			107

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282419 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11669 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	125820	X	100107	-0-	-25713	-0-	100094	3	13	9	N	12	12	8			86
05	124341	X	96058	-0-	-28283	-0-	96032	3	26	9	N	24	15	8			95
06	114030	X	90793	-0-	-23237	-0-	90780	3	13	9	N	12	7	8			100
07	106516	X	89694	-0-	-16822	-0-	89675	3	19	9	N	17	17	8			100
08	105710	X	84210	-0-	-21500	-0-	84196	3	14	9	N	13	6	8			107
09	100110	X	79455	-0-	-20655	-0-	79451	3	4	9	N	4	4	8			107

FOGLE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282576 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11501 - 16953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	185910	X	139985	-0-	-45925	-0-	139962	3	23	9	N	21	21	8			86
05	174716	X	133800	-0-	-40916	-0-	133760	3	40	9	N	36	27	8			95
06	161310	X	125946	-0-	-35364	-0-	125927	3	19	9	N	17	12	8			100
07	158689	X	123903	-0-	-34786	-0-	123873	3	30	9	N	27	27	8			100
08	150474	X	116631	-0-	-33843	-0-	116610	3	21	9	N	19	12	8			107
09	139980	X	108456	-0-	-31524	-0-	108447	3	9	9	N	8	8	8			107

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
04	201750	X	135331	-0-	-66419	-0-	135331	3			N	-0-					-0-
05	179428	X	134128	-0-	-45300	-0-	134128	3			N	-0-					-0-
06	161490	X	123855	-0-	-37635	-0-	125	1	123730	3	N	-0-					-0-
07	152644	X	121676	-0-	-30968	-0-	775	1	120901	3	N	-0-					-0-
08	144832	X	115982	-0-	-28850	-0-	262	1	115720	3	N	-0-					-0-
09	135330	X	107072	-0-	-28258	-0-	107072	3			N	-0-					-0-

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
04	205530	X	167507	-0-	-38023	-0-	167507	3			N	-0-					-0-
05	202523	X	152338	-0-	-50185	-0-	38	1	152186	3	N	104	104	8			-0-
							114	9									
06	193680	X	140864	-0-	-52816	-0-	722	1	140108	3	N	31	31	8			-0-
							34	9									
07	195021	X	138740	-0-	-56281	-0-	138707	3	33	9	N	30	30	8			-0-
08	184636	X	132599	-0-	-52037	-0-	132564	3	35	9	N	32	32	8			-0-
09	167520	X	122629	-0-	-44891	-0-	122584	3	45	9	N	41	41	8			-0-

EDGAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283046 COMPL. DATE 05/29/2017 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13977 - 18258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	219360	X	128399	-0-	-90961	-0-	128399	2			N	-0-					-0-
05	199423	X	122136	-0-	-77287	-0-	122136	2			N	-0-					-0-
06	172860	X	109765	-0-	-63095	-0-	109765	2			N	-0-					-0-
07	156953	X	104036	-0-	-52917	-0-	104036	2			N	-0-					-0-
08	143220	X	96114	-0-	-47106	-0-	96114	2			N	-0-					-0-
09	128400	X	86290	-0-	-42110	-0-	86290	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 283214 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 15986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	190350	X	145753	-0-	-44597	-0-	145753	3			N	-0-					-0-
05	187240	X	143116	-0-	-44124	-0-	36	1	142944	3	N	124	124	8			-0-
							136	9									
06	167550	X	131402	-0-	-36148	-0-	674	1	130691	3	N	34	34	8			-0-
							37	9									
07	160394	X	129016	-0-	-31378	-0-	128982	3	34	9	N	31	31	8			-0-
08	154163	X	122754	-0-	-31409	-0-	122714	3	40	9	N	36	36	8			-0-
09	145740	X	114043	-0-	-31697	-0-	113995	3	48	9	N	44	44	8			-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283215 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13521 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240450	X	160254	-0-	-80196	-0-	160254	2			N	-0-					-0-
05	227261	X	136731	-0-	-90530	-0-	136731	2			N	-0-					-0-
06	197040	X	125688	-0-	-71352	-0-	125688	2			N	-0-					-0-
07	165602	X	122879	-0-	-42723	-0-	122879	2			N	-0-					-0-
08	165602	X	114886	-0-	-50716	-0-	114886	2			N	-0-					-0-
09	160260	X	108586	-0-	-51674	-0-	108586	2			N	-0-					-0-

GIBSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283216 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11764 - 17098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	265170	X	180128	-0-	-85042	-0-	180128	3			N	-0-					-0-
05	253456	X	184250	-0-	-69206	-0-	184250	3			N	-0-					-0-
06	222870	X	200309	-0-	-22561	-0-	200309	3			N	-0-					-0-
07	208289	X	193521	-0-	-14768	-0-	193521	3			N	-0-					-0-
08	191859	X	181698	-0-	-10161	-0-	181698	3			N	-0-					-0-
09	200310	X	164443	-0-	-35867	-0-	164443	3			N	-0-					-0-

SPARKS-MCJIMSEY WELL #: 6H RRCID -> 283302 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11699 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	484320	X	342874	-0-	-141446	-0-	342824	3	50	9	N	45	45	8			-0-
05	453840	X	324486	-0-	-129354	-0-	324429	3	57	9	N	52	52	8			-0-
06	396240	X	292304	-0-	-103936	-0-	295	1	291989	3	N	18	18	8			-0-
							20	9									
07	378417	X	253851	-0-	-124566	-0-	1616	1	252202	3	N	30	30	8			-0-
							33	9									
08	373550	X	257566	-0-	-115984	-0-	583	1	256963	3	N	18	18	8			-0-
							20	9									
09	342870	X	116703	-0-	-226167	-0-	116697	3	6	9	N	5	5	8			-0-

STEVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283951 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 13991 PERF.14394 - 19355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	356400	X	169446	-0-	-186954	-0-	169446	2			N	-0-					-0-
05	368280	X	203111	-0-	-165169	-0-	203111	2			N	-0-					-0-
06	356400	X	172957	-0-	-183443	-0-	172957	2			N	-0-					-0-
07	225277	X	159684	-0-	-65593	-0-	159684	2			N	-0-					-0-
08	218023	X	141691	-0-	-76332	-0-	141691	2			N	-0-					-0-
09	196560	X	111374	-0-	-85186	-0-	111374	2			N	-0-					-0-

B. SHEPPARD WELL #: 1H RRCID -> 283952 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11536 - 15977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	179340	X	133824	-0-	-45516	-0-	133824	3			N	-0-					-0-
05	185318	X	131662	-0-	-53656	-0-	131662	3			N	-0-					-0-
06	179340	X	125181	-0-	-54159	-0-	125181	3			N	-0-					-0-
07	154814	X	115655	-0-	-39159	-0-	115655	3			N	-0-					-0-
08	145173	X	106539	-0-	-38634	-0-	106539	3			N	-0-					-0-
09	133830	X	96764	-0-	-37066	-0-	96764	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283959 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 14035 PERF.14005 - 19766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	489990	X	359861	-0-	-130129	-0-	359861	2			N	-0-					-0-
05	506323	X	326180	-0-	-180143	-0-	326180	2			N	-0-					-0-
06	489990	X	331752	-0-	-158238	-0-	331752	2			N	-0-					-0-
07	371845	X	283110	-0-	-88735	-0-	283110	2			N	-0-					-0-
08	371845	X	239412	-0-	-132433	-0-	239412	2			N	-0-					-0-
09	359850	X	237399	-0-	-122451	-0-	237399	2			N	-0-					-0-
TODD-DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 284128 COMPL. DATE 09/02/2017 TOTAL DEPTH 10613 PERF. N/A																	
04	SHUT IN		353314	-0-	353314	715128	353229	3	85	9	N	77					107
05	SHUT IN		343575	-0-	343575	1058703	343520	3	55	9	N	50					157
06	1357380	X	298677	-0-	-1058703	-0-	298637	3	40	9	N	36					193
07	283870	X	283870	-0-	-0-	-0-	283842	3	28	9	N	25	176	1			42
08	336164	X	304489	-0-	-31675	-0-	304488	3	1	9	N	1					43
09	325320	X	273428	-0-	-51892	-0-	273420	3	8	9	N	7					50
FULTS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 11192 PERF.11446 - 17996																	
05	0		202187	-0-	202187	202187	42116	2	160068	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*06	570996	X	368809	-0-	-202187	-0-	75904	2	292905	3	N	-0-					-0-
*07	384599	X	384599	-0-	-0-	-0-	79145	2	305454	3	N	-0-					-0-
08	378603	X	333339	-0-	-45264	-0-	69693	2	263646	3	N	-0-					-0-
09	366390	X	314229	-0-	-52161	-0-	65777	2	248452	3	N	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	2040	N	1083	-0-	-957	-0-	18	1	1065	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1083	-0-	-870	-0-	18	1	1065	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	724	-0-	-746	-0-	12	1	712	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	562	-0-	-554	-0-	10	1	552	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	456	-0-	-629	-0-	8	1	448	2	N	-0-					-0-
09	720	N	405	-0-	-315	-0-	7	1	398	2	N	-0-					-0-

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
04	5520	X	4780	-0-	-740	-0-	78	1	4702	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	4308	-0-	-1396	-0-	72	1	4236	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	4928	-0-	-592	-0-	84	1	4844	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4338	-0-	-591	-0-	77	1	4261	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4301	-0-	-628	-0-	74	1	4227	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	3878	-0-	-1042	-0-	68	1	3810	2	N	-0-					-0-

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
04	1620	N	591	-0-	-1029	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
06	990	N	545	-0-	-445	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	783	-0-	-767	-0-	783	2			N	-0-					-0-
09	540	N	451	-0-	-89	-0-	451	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
04	6210	X	5356	-0-	-854	-0-	88	1	5268	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	2652	-0-	-3765	-0-	45	1	2607	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	118	1	6842	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	4846	-0-	-703	-0-	86	1	4760	2	N	-0-					-0-
08	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	104	1	5953	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	5238	-0-	-1722	-0-	92	1	5146	2	N	-0-					-0-

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
04	1200	N	1221	-0-	21	-0-	110	1	1111	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	267	1	1097	2	N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	87	1	659	2	N	-0-					-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	223	1	1113	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1101	-0-	-263	-0-	243	1	858	2	N	-0-					-0-
*09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	165	1	798	2	N	-0-					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	4590	X	4401	-0-	-189	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4294	-0-	-449	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4014	-0-	-576	-0-	4013	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4619	X	4161	-0-	-458	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4001	-0-	-556	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4049	-0-	-361	-0-	4049	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
04	5730	X	5331	-0-	-399	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5439	-0-	-482	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
06	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5318	-0-	-386	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5157	-0-	-423	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	4784	-0-	-1036	-0-	4784	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
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-

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
04	480	N	337	-0-	-143	-0-	15	1	322	2	N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	2	N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	2	N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	2	N	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	15	1	299	2	N	-0-					-0-

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
04	1830	N	1460	-0-	-370	-0-	15	1	1445	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	16	1	2040	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1337	-0-	-553	-0-	15	1	1322	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1207	-0-	-312	-0-	16	1	1191	2	N	-0-					-0-
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	16	1	2215	2	N	-0-					-0-
*09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	15	1	1431	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2947	-0-	-203	-0-	15	1	2932	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	2869	-0-	-510	-0-	16	1	2853	2	N	-0-			-0-
06	3270	X	2763	-0-	-507	-0-	15	1	2748	2	N	-0-			-0-
07	3379	X	2877	-0-	-502	-0-	15	1	2862	2	N	-0-			-0-
08	3162	X	2779	-0-	-383	-0-	16	1	2763	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	2496	-0-	-444	-0-	15	1	2481	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 619 A WELL #: 1 RRCID -> 253438 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3642	-0-	-408	-0-	15	1	3627	2	N	-0-			-0-
05	4061	X	3858	-0-	-203	-0-	15	1	3843	2	N	-0-			-0-
06	3870	X	3588	-0-	-282	-0-	15	1	3573	2	N	-0-			-0-
07	3999	X	3636	-0-	-363	-0-	16	1	3620	2	N	-0-			-0-
08	3999	X	3688	-0-	-311	-0-	16	1	3672	2	N	-0-			-0-
09	3720	X	3338	-0-	-382	-0-	15	1	3323	2	N	-0-			-0-

BURROWS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254569 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12738 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7170	X	6693	-0-	-477	-0-	15	1	6678	2	N	-0-			-0-
05	7409	X	7081	-0-	-328	-0-	16	1	7065	2	N	-0-			-0-
06	7080	X	6583	-0-	-497	-0-	15	1	6568	2	N	-0-			-0-
07	7161	X	6517	-0-	-644	-0-	16	1	6501	2	N	-0-			-0-
08	7161	X	6423	-0-	-738	-0-	16	1	6407	2	N	-0-			-0-
09	6840	X	5759	-0-	-1081	-0-	15	1	5744	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	4235	-0-	-175	-0-	15	1	4220	2	N	-0-			-0-
05	4681	X	4374	-0-	-307	-0-	16	1	4358	2	N	-0-			-0-
06	4530	X	4185	-0-	-345	-0-	15	1	4170	2	N	-0-			-0-
07	4681	X	4379	-0-	-302	-0-	16	1	4363	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	4292	-0-	-234	-0-	16	1	4276	2	N	-0-			-0-
09	4230	X	3974	-0-	-256	-0-	15	1	3959	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	6305	-0-	-55	-0-	15	1	6290	2	N	-0-			-0-
05	6572	X	6321	-0-	-251	-0-	15	1	6306	2	N	-0-			-0-
06	6330	X	5656	-0-	-674	-0-	15	1	5641	2	N	-0-			-0-
07	6510	X	5166	-0-	-1344	-0-	15	1	5151	2	N	-0-			-0-
08	6510	X	4177	-0-	-2333	-0-	16	1	4161	2	N	-0-			-0-
09	6300	X	4052	-0-	-2248	-0-	15	1	4037	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3614	-0-	-406	-0-	15	1	3599	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	3703	-0-	-451	-0-	15	1	3688	2	N	-0-			-0-
06	4020	X	3597	-0-	-423	-0-	15	1	3582	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	3318	-0-	-805	-0-	16	1	3302	2	N	-0-			-0-
08	3720	X	3525	-0-	-195	-0-	16	1	3509	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	2791	-0-	-809	-0-	15	1	2776	2	N	-0-			-0-

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
04	5550	X	5511	-0-	-39	-0-	15	1	5496	2	N	-0-			-0-
05	5549	X	5279	-0-	-270	-0-	16	1	5263	2	N	-0-			-0-
06	4950	X	4762	-0-	-188	-0-	15	1	4747	2	N	-0-			-0-
07	5704	X	4502	-0-	-1202	-0-	16	1	4486	2	N	-0-			-0-
08	5704	X	4590	-0-	-1114	-0-	16	1	4574	2	N	-0-			-0-
09	5520	X	1869	-0-	-3651	-0-	14	1	1855	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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
04	3570	X	3304	-0-	-266	-0-	15	1	3289	2	N	-0-			-0-
05	3689	X	3258	-0-	-431	-0-	16	1	3242	2	N	-0-			-0-
06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	15	1	3573	2	N	-0-			-0-
07	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	16	1	4298	2	N	-0-			-0-
08	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	16	1	4169	2	N	-0-			-0-
*09	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	15	1	4064	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	30	1	2099	2	N	-0-			-0-
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	31	1	2190	2	N	-0-			-0-
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	30	1	2176	2	N	-0-			-0-
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	31	1	2377	2	N	-0-			-0-
08	2046	N	1780	-0-	-266	-0-	31	1	1749	2	N	-0-			-0-
09	1980	N	1787	-0-	-193	-0-	30	1	1757	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

04	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	14	1	4452	2	N	-0-			-0-
05	4092	X	3784	-0-	-308	-0-	13	1	3771	2	N	-0-			-0-
06	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	15	1	3717	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	3136	-0-	-1483	-0-	15	1	3121	2	N	-0-			-0-
08	4619	X	2649	-0-	-1970	-0-	16	1	2633	2	N	-0-			-0-
09	4470	X	3078	-0-	-1392	-0-	15	1	3063	2	N	-0-			-0-

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

04	4320	X	4072	-0-	-248	-0-	15	1	4057	2	N	-0-			22
05	4371	X	4074	-0-	-297	-0-	16	1	4058	2	N	-0-			22
06	4080	X	3647	-0-	-433	-0-	15	1	3632	2	N	-0-			22
07	4216	X	3996	-0-	-220	-0-	16	1	3980	2	N	-0-			22
08	4216	X	3953	-0-	-263	-0-	16	1	3937	2	N	-0-			22
09	4080	X	2963	-0-	-1117	-0-	15	1	2948	2	N	-0-			22

RED RIVER 365 B WELL #: 2 H RRCID -> 258869 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343

04	5790	X	5642	-0-	-148	-0-	15	1	5627	2	N	-0-			-0-
05	5983	X	5372	-0-	-611	-0-	16	1	5356	2	N	-0-			-0-
06	5550	X	5321	-0-	-229	-0-	15	1	5306	2	N	-0-			-0-
07	5828	X	5076	-0-	-752	-0-	15	1	5061	2	N	-0-			-0-
08	5828	X	5357	-0-	-471	-0-	15	1	5342	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	4403	-0-	-1237	-0-	15	1	4388	2	N	-0-			-0-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

04	6660	X	5314	-0-	-1346	-0-	15	1	5299	2	N	-0-			-0-
05	5580	X	4458	-0-	-1122	-0-	16	1	4442	2	N	-0-			-0-
06	5400	X	4432	-0-	-968	-0-	15	1	4417	2	N	-0-			-0-
07	5580	X	4650	-0-	-930	-0-	16	1	4634	2	N	-0-			-0-
08	5487	X	4372	-0-	-1115	-0-	16	1	4356	2	N	-0-			-0-
09	5310	X	3903	-0-	-1407	-0-	15	1	3888	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

04	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	15	1	4932	2	N	-0-			-0-
05	5363	X	1177	-0-	-4186	-0-	3	1	1174	2	N	-0-			-0-
06	5190	X	279	-0-	-4911	-0-	279	2			N	-0-			-0-
07	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-			-0-
08	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-			-0-
09	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4464	-0-	-666	-0-	14	1	4450	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	5063	-0-	-114	-0-	16	1	5047	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4596	-0-	-414	-0-	15	1	4581	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4697	-0-	-480	-0-	16	1	4681	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4745	-0-	-308	-0-	16	1	4729	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4445	-0-	-445	-0-	15	1	4430	2	N	-0-					-0-

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259251 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482

04	6180	X	6032	-0-	-148	-0-	15	1	6017	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	6161	-0-	-442	-0-	15	1	6146	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	5709	-0-	-681	-0-	15	1	5694	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6042	-0-	-561	-0-	16	1	6026	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	5933	-0-	-453	-0-	16	1	5917	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5584	-0-	-446	-0-	15	1	5569	2	N	-0-					-0-

JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

04	7680	X	7493	-0-	-187	-0-	15	1	7478	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7392	-0-	-513	-0-	16	1	7376	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	6338	-0-	-1342	-0-	15	1	6323	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	6219	-0-	-1717	-0-	16	1	6203	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	6045	-0-	-1891	-0-	16	1	6029	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	4852	-0-	-2648	-0-	14	1	4838	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

04	6120	X	5459	-0-	-661	-0-	15	1	5444	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5549	-0-	-496	-0-	16	1	5533	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5135	-0-	-655	-0-	15	1	5120	2	N	-0-					-0-
07	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	16	1	7980	2	N	-0-					-0-
08	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	16	1	8165	2	N	-0-					-0-
*09	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	14	1	6219	2	N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

04	6600	X	6079	-0-	-521	-0-	15	1	6064	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	6107	-0-	-589	-0-	16	1	6091	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	5285	-0-	-1195	-0-	15	1	5270	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	6330	-0-	-118	-0-	16	1	6314	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	5879	-0-	-507	-0-	16	1	5863	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5852	-0-	-238	-0-	15	1	5837	2	N	-0-					-0-

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

04	7080	X	6825	-0-	-255	-0-	12	1	6813	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	6462	-0-	-2373	-0-	12	1	6450	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	6647	-0-	-1903	-0-	14	1	6633	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	6731	-0-	-2104	-0-	13	1	6718	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	5822	-0-	-2362	-0-	15	1	5807	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	4529	-0-	-2311	-0-	14	1	4515	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

04	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	15	1	6649	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	7017	-0-	-330	-0-	16	1	7001	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	6355	-0-	-935	-0-	14	1	6341	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	6468	-0-	-1065	-0-	15	1	6453	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	6106	-0-	-1427	-0-	15	1	6091	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	5580	-0-	-1200	-0-	15	1	5565	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
04	5970	X	5200	-0-	-770	-0-	15	1	5185	2	N	-0-			-0-
05	5580	X	5523	-0-	-57	-0-	15	1	5508	2	N	-0-			-0-
06	5400	X	5216	-0-	-184	-0-	15	1	5201	2	N	-0-			-0-
07	5580	X	5216	-0-	-364	-0-	15	1	5201	2	N	-0-			-0-
08	5518	X	5235	-0-	-283	-0-	16	1	5219	2	N	-0-			-0-
09	5340	X	4718	-0-	-622	-0-	15	1	4703	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

04	6900	X	6264	-0-	-636	-0-	29	1	6235	2	N	-0-			-0-
05	6975	X	5905	-0-	-1070	-0-	30	1	5875	2	N	-0-			-0-
06	6570	X	5868	-0-	-702	-0-	30	1	5838	2	N	-0-			-0-
07	6727	X	5696	-0-	-1031	-0-	30	1	5666	2	N	-0-			-0-
08	6541	X	4888	-0-	-1653	-0-	31	1	4857	2	N	-0-			-0-
09	6270	X	5353	-0-	-917	-0-	28	1	5325	2	N	-0-			-0-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

04	6990	X	6406	-0-	-584	-0-	15	1	6391	2	N	-0-			-0-
05	7161	X	6092	-0-	-1069	-0-	16	1	6076	2	N	-0-			-0-
06	6780	X	5809	-0-	-971	-0-	15	1	5794	2	N	-0-			-0-
07	7006	X	5955	-0-	-1051	-0-	16	1	5939	2	N	-0-			-0-
08	6789	X	5621	-0-	-1168	-0-	16	1	5605	2	N	-0-			-0-
09	6420	X	5537	-0-	-883	-0-	14	1	5523	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

04	7500	X	7004	-0-	-496	-0-	15	1	6989	2	N	-0-			-0-
05	7967	X	6908	-0-	-1059	-0-	15	1	6893	2	N	-0-			-0-
06	7710	X	6837	-0-	-873	-0-	15	1	6822	2	N	-0-			-0-
07	7967	X	6802	-0-	-1165	-0-	15	1	6787	2	N	-0-			-0-
08	7409	X	6657	-0-	-752	-0-	16	1	6641	2	N	-0-			-0-
09	6990	X	5883	-0-	-1107	-0-	15	1	5868	2	N	-0-			-0-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370

04	6930	X	5882	-0-	-1048	-0-	15	1	5867	2	N	-0-			-0-
05	6696	X	6121	-0-	-575	-0-	16	1	6105	2	N	-0-			-0-
06	6390	X	5811	-0-	-579	-0-	15	1	5796	2	N	-0-			-0-
07	6510	X	5994	-0-	-516	-0-	15	1	5979	2	N	-0-			-0-
08	6324	X	6037	-0-	-287	-0-	16	1	6021	2	N	-0-			-0-
09	5910	X	5661	-0-	-249	-0-	15	1	5646	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248

04	14310	X	12100	-0-	-2210	-0-	15	1	12085	2	N	-0-			-0-
05	14787	X	12594	-0-	-2193	-0-	15	1	12579	2	N	-0-			-0-
06	12990	X	11654	-0-	-1336	-0-	15	1	11639	2	N	-0-			-0-
07	13423	X	11114	-0-	-2309	-0-	15	1	11099	2	N	-0-			-0-
08	12896	X	11226	-0-	-1670	-0-	15	1	11211	2	N	-0-			-0-
09	12180	X	10816	-0-	-1364	-0-	15	1	10801	2	N	-0-			-0-

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

04	10350	X	9286	-0-	-1064	-0-	15	1	9271	2	N	-0-			-0-
05	11904	X	9416	-0-	-2488	-0-	16	1	9400	2	N	-0-			-0-
06	11520	X	7928	-0-	-3592	-0-	15	1	7913	2	N	-0-			-0-
07	11904	X	7019	-0-	-4885	-0-	16	1	7003	2	N	-0-			-0-
08	11036	X	7054	-0-	-3982	-0-	15	1	7039	2	N	-0-			-0-
09	9300	X	5849	-0-	-3451	-0-	14	1	5835	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2443	-0-	-467	-0-	15	1	2428	2	N	-0-			-0-
05	2914	X	2811	-0-	-103	-0-	16	1	2795	2	N	-0-			-0-
06	2820	X	2522	-0-	-298	-0-	15	1	2507	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	2131	-0-	-690	-0-	16	1	2115	2	N	-0-			-0-
08	2821	X	1812	-0-	-1009	-0-	16	1	1796	2	N	-0-			-0-
09	2730	X	1844	-0-	-886	-0-	15	1	1829	2	N	-0-			-0-

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10200	X	9380	-0-	-820	-0-	15	1	9365	2	N	-0-			-0-
05	10168	X	9548	-0-	-620	-0-	15	1	9533	2	N	-0-			-0-
06	9840	X	9099	-0-	-741	-0-	15	1	9084	2	N	-0-			-0-
07	10168	X	9116	-0-	-1052	-0-	15	1	9101	2	N	-0-			-0-
08	9982	X	9228	-0-	-754	-0-	16	1	9212	2	N	-0-			-0-
09	9390	X	8560	-0-	-830	-0-	15	1	8545	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	6777	-0-	-93	-0-	15	1	6762	2	N	-0-			-0-
05	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	16	1	6781	2	N	-0-			-0-
06	7140	X	6623	-0-	-517	-0-	15	1	6608	2	N	-0-			-0-
07	7378	X	6895	-0-	-483	-0-	15	1	6880	2	N	-0-			-0-
08	7378	X	6712	-0-	-666	-0-	15	1	6697	2	N	-0-			-0-
09	6780	X	6353	-0-	-427	-0-	15	1	6338	2	N	-0-			-0-

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	630	N	106	-0-	-524	-0-	12	1	94	2	N	-0-			-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	N	-0-			-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	N	-0-			-0-
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	16	1	62	2	N	-0-			-0-
08	217	N	56	-0-	-161	-0-	16	1	40	2	N	-0-			-0-
09	240	N	50	-0-	-190	-0-	15	1	35	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7110	X	5841	-0-	-1269	-0-	15	1	5826	2	N	-0-			-0-
05	6665	X	5934	-0-	-731	-0-	14	1	5920	2	N	-0-			-0-
06	6240	X	5802	-0-	-438	-0-	15	1	5787	2	N	-0-			-0-
07	6417	X	5788	-0-	-629	-0-	16	1	5772	2	N	-0-			-0-
08	6324	X	5484	-0-	-840	-0-	14	1	5470	2	N	-0-			-0-
09	5850	X	5255	-0-	-595	-0-	15	1	5240	2	N	-0-			-0-

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7170	X	6655	-0-	-515	-0-	15	1	6640	2	N	-0-			-0-
05	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	16	1	7988	2	N	-0-			-0-
06	6000	X	5618	-0-	-382	-0-	15	1	5603	2	N	-0-			-0-
07	6882	X	5800	-0-	-1082	-0-	15	1	5785	2	N	-0-			-0-
08	7409	X	5628	-0-	-1781	-0-	16	1	5612	2	N	-0-			-0-
09	7170	X	4976	-0-	-2194	-0-	15	1	4961	2	N	-0-			-0-

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
04	6570	X	5742	-0-	-828	-0-	15	1	5727	2	N	-0-			-0-
05	6789	X	5717	-0-	-1072	-0-	15	1	5702	2	N	-0-			-0-
06	6480	X	5790	-0-	-690	-0-	15	1	5775	2	N	-0-			-0-
07	6355	X	5509	-0-	-846	-0-	15	1	5494	2	N	-0-			-0-
08	6355	X	6079	-0-	-276	-0-	16	1	6063	2	N	-0-			-0-
09	5790	X	5322	-0-	-468	-0-	15	1	5307	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	2	1	190	2	N	-0-					-0-
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	2	1	189	2	N	-0-					-0-

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
04	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	15	1	15227	2	N	-0-					-0-
05	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	16	1	12820	2	N	-0-					-0-
06	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	15	1	11233	2	N	-0-					-0-
07	13733	X	11319	-0-	-2414	-0-	16	1	11303	2	N	-0-					-0-
08	13733	X	10856	-0-	-2877	-0-	16	1	10840	2	N	-0-					-0-
09	13290	X	9818	-0-	-3472	-0-	15	1	9803	2	N	-0-					-0-

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
04	7410	X	6571	-0-	-839	-0-	15	1	6556	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	6705	-0-	-952	-0-	16	1	6689	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6309	-0-	-711	-0-	15	1	6294	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	6759	-0-	-495	-0-	16	1	6743	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6730	-0-	-152	-0-	15	1	6715	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	5962	-0-	-608	-0-	15	1	5947	2	N	-0-					-0-

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
04	3840	X	2883	-0-	-957	-0-	14	1	2869	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	2944	-0-	-1024	-0-	15	1	2929	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	2233	-0-	-1607	-0-	12	1	2221	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	3047	-0-	-53	-0-	13	1	3034	2	N	-0-					-0-
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	15	1	3306	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2551	-0-	-329	-0-	15	1	2536	2	N	-0-					-0-

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
04	5340	X	4848	-0-	-492	-0-	15	1	4833	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4969	-0-	-549	-0-	16	1	4953	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4534	-0-	-806	-0-	15	1	4519	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4487	-0-	-690	-0-	16	1	4471	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4542	-0-	-480	-0-	16	1	4526	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4162	-0-	-698	-0-	15	1	4147	2	N	-0-					-0-

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
04	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	15	1	9511	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	9966	-0-	-760	-0-	16	1	9950	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	9419	-0-	-961	-0-	15	1	9404	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	9419	-0-	-1307	-0-	16	1	9403	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	9334	-0-	-896	-0-	15	1	9319	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	9233	-0-	-397	-0-	15	1	9218	2	N	-0-					-0-

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
04	7020	X	5535	-0-	-1485	-0-	15	1	5520	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	4985	-0-	-2269	-0-	16	1	4969	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6676	-0-	-344	-0-	15	1	6661	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6340	-0-	-387	-0-	16	1	6324	2	N	-0-					-0-
08	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	16	1	6234	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	5603	-0-	-1087	-0-	15	1	5588	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
04	5820	X	5411	-0-	-409	-0-	14	1	5397	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5421	-0-	-593	-0-	14	1	5407	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5009	-0-	-751	-0-	15	1	4994	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	4115	-0-	-1837	-0-	15	1	4100	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	3238	-0-	-2714	-0-	15	1	3223	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4065	-0-	-1335	-0-	15	1	4050	2	N	-0-					-0-

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
04	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	15	1	5752	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5808	-0-	-485	-0-	16	1	5792	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5400	-0-	-690	-0-	15	1	5385	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5886	-0-	-407	-0-	15	1	5871	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5756	-0-	-320	-0-	15	1	5741	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5575	-0-	-185	-0-	15	1	5560	2	N	-0-					-0-

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
04	8670	X	7748	-0-	-922	-0-	15	1	7733	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	8161	-0-	-736	-0-	15	1	8146	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	7297	-0-	-953	-0-	15	1	7282	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	6257	-0-	-2268	-0-	15	1	6242	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	4248	-0-	-3905	-0-	12	1	4236	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					-0-

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	288	1	12478	2	N	-0-					-0-
05	15069	X	15069	-0-	-0-	-0-	342	1	14727	2	N	-0-					-0-
06	11400	X	9693	-0-	-1707	-0-	319	1	9374	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	10925	-0-	-2281	-0-	353	1	10572	2	N	-0-					-0-
08	15035	X	11007	-0-	-4028	-0-	360	1	10647	2	N	-0-					-0-
09	14550	X	10324	-0-	-4226	-0-	347	1	9977	2	N	-0-					-0-

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
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-

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
04	18330	X	11160	-0-	-7170	-0-	276	1	10884	2	N	-0-					-0-
05	15903	X	11551	-0-	-4352	-0-	327	1	11224	2	N	-0-					-0-
06	15180	X	12613	-0-	-2567	-0-	340	1	12273	2	N	-0-					-0-
07	15686	X	12683	-0-	-3003	-0-	334	1	12349	2	N	-0-					-0-
08	13764	X	10367	-0-	-3397	-0-	297	1	10070	2	N	-0-					-0-
09	12600	X	12551	-0-	-49	-0-	336	1	12215	2	N	-0-					-0-

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
04	11040	X	8817	-0-	-2223	-0-	283	1	8534	2	N	-0-					-0-
05	11408	X	7130	-0-	-4278	-0-	293	1	6837	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	7235	-0-	-3415	-0-	271	1	6964	2	N	-0-					-0-
07	11005	X	9952	-0-	-1053	-0-	360	1	9592	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	9086	-0-	-524	-0-	351	1	8735	2	N	-0-					-0-
*09	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	345	1	9641	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	5004	-0-	-306	-0-	15	1	4989	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	5099	-0-	-419	-0-	16	1	5083	2	N	-0-			-0-
06	5340	X	4938	-0-	-402	-0-	15	1	4923	2	N	-0-			-0-
07	5518	X	5028	-0-	-490	-0-	16	1	5012	2	N	-0-			-0-
08	5394	X	4983	-0-	-411	-0-	16	1	4967	2	N	-0-			-0-
09	5010	X	4488	-0-	-522	-0-	15	1	4473	2	N	-0-			-0-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

04	12180	X	10646	-0-	-1534	-0-	15	1	10631	2	N	-0-			-0-
05	12586	X	11098	-0-	-1488	-0-	15	1	11083	2	N	-0-			-0-
06	11640	X	10675	-0-	-965	-0-	15	1	10660	2	N	-0-			-0-
07	12028	X	10926	-0-	-1102	-0-	15	1	10911	2	N	-0-			-0-
08	11873	X	10889	-0-	-984	-0-	16	1	10873	2	N	-0-			-0-
09	10740	X	10347	-0-	-393	-0-	14	1	10333	2	N	-0-			-0-

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

04	13170	X	11066	-0-	-2104	-0-	15	1	11051	2	N	-0-			-0-
05	12741	X	11063	-0-	-1678	-0-	15	1	11048	2	N	-0-			-0-
06	11670	X	10464	-0-	-1206	-0-	15	1	10449	2	N	-0-			-0-
07	11439	X	10816	-0-	-623	-0-	16	1	10800	2	N	-0-			-0-
08	11439	X	10784	-0-	-655	-0-	16	1	10768	2	N	-0-			-0-
09	11070	X	9877	-0-	-1193	-0-	15	1	9862	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

04	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

04	9450	X	8171	-0-	-1279	-0-	15	1	8156	2	N	-0-			-0-
05	9238	X	8259	-0-	-979	-0-	16	1	8243	2	N	-0-			-0-
06	8940	X	7877	-0-	-1063	-0-	15	1	7862	2	N	-0-			-0-
07	9238	X	8182	-0-	-1056	-0-	15	1	8167	2	N	-0-			-0-
08	8804	X	8385	-0-	-419	-0-	15	1	8370	2	N	-0-			-0-
09	8160	X	8099	-0-	-61	-0-	15	1	8084	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-			-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-			-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	N	-0-			-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	1	1	455	2	N	-0-			-0-
*09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	9	1	1123	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

04	9840	X	5975	-0-	-3865	-0-	15	1	5960	2	N	-0-			-0-
05	9424	X	5931	-0-	-3493	-0-	16	1	5915	2	N	-0-			-0-
06	9120	X	5594	-0-	-3526	-0-	15	1	5579	2	N	-0-			-0-
07	9424	X	5440	-0-	-3984	-0-	15	1	5425	2	N	-0-			-0-
08	7254	X	5493	-0-	-1761	-0-	16	1	5477	2	N	-0-			-0-
09	5970	X	5226	-0-	-744	-0-	15	1	5211	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
04	33180	X	27637	-0-	-5543	-0-	15	1	27622	2	N	-0-					-0-
05	34286	X	25912	-0-	-8374	-0-	15	1	25897	2	N	-0-					-0-
06	33180	X	24378	-0-	-8802	-0-	15	1	24363	2	N	-0-					-0-
07	34286	X	21608	-0-	-12678	-0-	14	1	21594	2	N	-0-					-0-
08	31744	X	22617	-0-	-9127	-0-	16	1	22601	2	N	-0-					-0-
09	27630	X	19887	-0-	-7743	-0-	15	1	19872	2	N	-0-					-0-

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
04	6870	X	6560	-0-	-310	-0-	15	1	6545	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6664	-0-	-1	-0-	16	1	6648	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6348	-0-	-372	-0-	15	1	6333	2	N	-0-					-0-
07	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	16	1	14766	2	N	-0-					-0-
08	17391	X	17391	-0-	-0-	-0-	13	1	17378	2	N	-0-					-0-
*09	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	15	1	9901	2	N	-0-					-0-

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
04	15420	X	12920	-0-	-2500	-0-	15	1	12905	2	N	-0-					-0-
05	15252	X	13207	-0-	-2045	-0-	16	1	13191	2	N	-0-					-0-
06	14760	X	12206	-0-	-2554	-0-	15	1	12191	2	N	-0-					-0-
07	15252	X	13389	-0-	-1863	-0-	16	1	13373	2	N	-0-					-0-
08	13981	X	13602	-0-	-379	-0-	15	1	13587	2	N	-0-					-0-
09	12930	X	12613	-0-	-317	-0-	15	1	12598	2	N	-0-					-0-

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
04	6360	X	6261	-0-	-99	-0-	14	1	6247	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6103	-0-	-810	-0-	15	1	6088	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	4336	-0-	-2354	-0-	15	1	4321	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	2963	-0-	-3950	-0-	13	1	2950	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	3064	-0-	-3570	-0-	16	1	3048	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	3130	-0-	-3140	-0-	15	1	3115	2	N	-0-					-0-

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
04	2910	X	918	-0-	-1992	-0-	14	1	904	2	N	-0-					-0-
05	1984	X	1099	-0-	-885	-0-	16	1	1083	2	N	-0-					-0-
06	1650	X	731	-0-	-919	-0-	14	1	717	2	N	-0-					-0-
07	1178	X	632	-0-	-546	-0-	16	1	616	2	N	-0-					-0-
08	1085	X	456	-0-	-629	-0-	15	1	441	2	N	-0-					-0-
09	1050	X	492	-0-	-558	-0-	15	1	477	2	N	-0-					-0-

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
04	5610	X	5360	-0-	-250	-0-	15	1	5345	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5455	-0-	-404	-0-	15	1	5440	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5124	-0-	-546	-0-	15	1	5109	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5031	-0-	-828	-0-	16	1	5015	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5013	-0-	-536	-0-	15	1	4998	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4736	-0-	-634	-0-	15	1	4721	2	N	-0-					-0-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	6	1	5691	2	N	-0-					-0-
07	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	15	1	8791	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		4878	-0-	4878	4878	14	1	4864	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2583	-0-	2583	7461	15	1	2568	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
04	7290	X	4327	-0-	-2963	-0-	15	1	4312	2	N	-0-			-0-
05	7533	X	4553	-0-	-2980	-0-	15	1	4538	2	N	-0-			-0-
06	7290	X	4170	-0-	-3120	-0-	15	1	4155	2	N	-0-			-0-
07	5146	X	4316	-0-	-830	-0-	15	1	4301	2	N	-0-			-0-
08	4557	X	3458	-0-	-1099	-0-	16	1	3442	2	N	-0-			-0-
09	4410	X	3382	-0-	-1028	-0-	15	1	3367	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

04	12930	X	11231	-0-	-1699	-0-	335	1	10896	2	N	-0-			-0-
05	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	359	1	12135	2	N	-0-			-0-
06	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	318	1	11587	2	N	-0-			-0-
07	11594	X	10685	-0-	-909	-0-	311	1	10374	2	N	-0-			-0-
08	12493	X	9970	-0-	-2523	-0-	333	1	9637	2	N	-0-			-0-
09	12090	X	10219	-0-	-1871	-0-	340	1	9879	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

04	9990	X	8640	-0-	-1350	-0-	15	1	8625	2	N	-0-			-0-
05	10044	X	8841	-0-	-1203	-0-	15	1	8826	2	N	-0-			-0-
06	9330	X	8265	-0-	-1065	-0-	15	1	8250	2	N	-0-			-0-
07	22374	X	22374	-0-	-0-	-0-	15	1	22359	2	N	-0-			-0-
08	29356	X	29356	-0-	-0-	-0-	15	1	29341	2	N	-0-			-0-
*09	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	15	1	13292	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

04	6990	X	6075	-0-	-915	-0-	15	1	6060	2	N	-0-			-0-
05	7223	X	6378	-0-	-845	-0-	16	1	6362	2	N	-0-			-0-
06	6990	X	5979	-0-	-1011	-0-	15	1	5964	2	N	-0-			-0-
07	6541	X	5677	-0-	-864	-0-	16	1	5661	2	N	-0-			-0-
08	6541	X	5656	-0-	-885	-0-	16	1	5640	2	N	-0-			-0-
09	6180	X	4985	-0-	-1195	-0-	15	1	4970	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

04	14760	X	12892	-0-	-1868	-0-	15	1	12877	2	N	-0-			-0-
05	14322	X	13161	-0-	-1161	-0-	15	1	13146	2	N	-0-			-0-
06	13860	X	12192	-0-	-1668	-0-	15	1	12177	2	N	-0-			-0-
07	14322	X	11821	-0-	-2501	-0-	15	1	11806	2	N	-0-			-0-
08	13950	X	11314	-0-	-2636	-0-	14	1	11300	2	N	-0-			-0-
09	12900	X	10914	-0-	-1986	-0-	15	1	10899	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

04	7110	X	6392	-0-	-718	-0-	15	1	6377	2	N	-0-			-0-
05	6758	X	6706	-0-	-52	-0-	16	1	6690	2	N	-0-			-0-
06	6750	X	6269	-0-	-481	-0-	15	1	6254	2	N	-0-			-0-
07	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	16	1	11346	2	N	-0-			-0-
08	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	16	1	12126	2	N	-0-			-0-
*09	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	15	1	9711	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	13410	X	11177	-0-	-2233	-0-	15	1	11162	2	N	-0-			-0-
05	12927	X	11674	-0-	-1253	-0-	16	1	11658	2	N	-0-			-0-
06	12510	X	11183	-0-	-1327	-0-	15	1	11168	2	N	-0-			-0-
07	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	15	1	12660	2	N	-0-			-0-
08	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	16	1	12322	2	N	-0-			-0-
09	11310	X	11132	-0-	-178	-0-	15	1	11117	2	N	-0-			-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

04	10440	X	8934	-0-	-1506	-0-	14	1	8920	2	N	-0-			-0-
05	10788	X	8918	-0-	-1870	-0-	15	1	8903	2	N	-0-			-0-
06	10440	X	9525	-0-	-915	-0-	15	1	9510	2	N	-0-			-0-
07	9951	X	9120	-0-	-831	-0-	15	1	9105	2	N	-0-			-0-
08	9951	X	3238	-0-	-6713	-0-	10	1	3228	2	N	-0-			-0-
09	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-					N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

04	16500	X	14376	-0-	-2124	-0-	15	1	14361	2	N	-0-			-0-
05	17050	X	11917	-0-	-5133	-0-	15	1	11902	2	N	-0-			-0-
06	15960	X	11993	-0-	-3967	-0-	15	1	11978	2	N	-0-			-0-
07	16492	X	13470	-0-	-3022	-0-	15	1	13455	2	N	-0-			-0-
08	15221	X	14161	-0-	-1060	-0-	16	1	14145	2	N	-0-			-0-
09	14370	X	13405	-0-	-965	-0-	15	1	13390	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

04	20610	X	17260	-0-	-3350	-0-	15	1	17245	2	N	-0-			-0-
05	20429	X	17226	-0-	-3203	-0-	16	1	17210	2	N	-0-			-0-
06	18930	X	15965	-0-	-2965	-0-	15	1	15950	2	N	-0-			-0-
07	19282	X	16123	-0-	-3159	-0-	15	1	16108	2	N	-0-			-0-
08	18569	X	15723	-0-	-2846	-0-	16	1	15707	2	N	-0-			-0-
09	17250	X	14375	-0-	-2875	-0-	15	1	14360	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

04	25830	X	18192	-0-	-7638	-0-	15	1	18177	2	N	-0-			-0-
05	23126	X	19565	-0-	-3561	-0-	15	1	19550	2	N	-0-			-0-
06	20820	X	19045	-0-	-1775	-0-	15	1	19030	2	N	-0-			-0-
07	25924	X	25924	-0-	-0-	-0-	16	1	25908	2	N	-0-			-0-
08	25993	X	25993	-0-	-0-	-0-	16	1	25977	2	N	-0-			-0-
*09	21051	X	21051	-0-	-0-	-0-	15	1	21036	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

04	14250	X	12807	-0-	-1443	-0-	15	1	12792	2	N	-0-			-0-
05	13671	X	9981	-0-	-3690	-0-	16	1	9965	2	N	-0-			-0-
06	13920	X	6899	-0-	-7021	-0-	12	1	6887	2	N	-0-			-0-
07	14384	X	11271	-0-	-3113	-0-	15	1	11256	2	N	-0-			-0-
08	21428	X	21428	-0-	-0-	-0-	15	1	21413	2	N	-0-			-0-
*09	19639	X	19639	-0-	-0-	-0-	15	1	19624	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

04	38460	X	34201	-0-	-4259	-0-	15	1	34186	2	N	-0-			-0-
05	37665	X	34143	-0-	-3522	-0-	16	1	34127	2	N	-0-			-0-
06	35820	X	29785	-0-	-6035	-0-	15	1	29770	2	N	-0-			-0-
07	35960	X	28717	-0-	-7243	-0-	15	1	28702	2	N	-0-			-0-
08	35960	X	35471	-0-	-489	-0-	16	1	35455	2	N	-0-			-0-
09	34200	X	33579	-0-	-621	-0-	15	1	33564	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	38100	X	29339	-0-	-8761	-0-	15	1	29324	2	N	-0-			-0-
05	36859	X	29863	-0-	-6996	-0-	16	1	29847	2	N	-0-			-0-
06	33870	X	26903	-0-	-6967	-0-	15	1	26888	2	N	-0-			-0-
07	33821	X	29937	-0-	-3884	-0-	16	1	29921	2	N	-0-			-0-
08	31124	X	29019	-0-	-2105	-0-	16	1	29003	2	N	-0-			-0-
09	29340	X	26514	-0-	-2826	-0-	15	1	26499	2	N	-0-			-0-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

04	40620	X	31900	-0-	-8720	-0-	15	1	31885	2	N	-0-			-0-
05	39339	X	34084	-0-	-5255	-0-	16	1	34068	2	N	-0-			-0-
06	35820	X	33010	-0-	-2810	-0-	15	1	32995	2	N	-0-			-0-
07	36208	X	34496	-0-	-1712	-0-	15	1	34481	2	N	-0-			-0-
08	34596	X	31830	-0-	-2766	-0-	16	1	31814	2	N	-0-			-0-
09	33000	X	26533	-0-	-6467	-0-	15	1	26518	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

04	43920	X	37342	-0-	-6578	-0-	15	1	37327	2	N	-0-			-0-
05	44516	X	35970	-0-	-8546	-0-	16	1	35954	2	N	-0-			-0-
06	43080	X	34314	-0-	-8766	-0-	15	1	34299	2	N	-0-			-0-
07	42718	X	36166	-0-	-6552	-0-	16	1	36150	2	N	-0-			-0-
08	40765	X	33178	-0-	-7587	-0-	16	1	33162	2	N	-0-			-0-
09	37350	X	31766	-0-	-5584	-0-	15	1	31751	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

04	36000	X	29553	-0-	-6447	-0-	15	1	29538	2	N	-0-			-0-
05	34503	X	28457	-0-	-6046	-0-	16	1	28441	2	N	-0-			-0-
06	31560	X	26166	-0-	-5394	-0-	15	1	26151	2	N	-0-			-0-
07	31558	X	25139	-0-	-6419	-0-	16	1	25123	2	N	-0-			-0-
08	30535	X	25149	-0-	-5386	-0-	16	1	25133	2	N	-0-			-0-
09	29550	X	20435	-0-	-9115	-0-	14	1	20421	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

04	25950	X	21984	-0-	-3966	-0-	15	1	21969	2	N	-0-			-0-
05	26815	X	22057	-0-	-4758	-0-	16	1	22041	2	N	-0-			-0-
06	25170	X	19896	-0-	-5274	-0-	15	1	19881	2	N	-0-			-0-
07	26009	X	20794	-0-	-5215	-0-	16	1	20778	2	N	-0-			-0-
08	24335	X	20347	-0-	-3988	-0-	15	1	20332	2	N	-0-			-0-
09	21990	X	18619	-0-	-3371	-0-	15	1	18604	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

04	29220	X	25247	-0-	-3973	-0-	15	1	25232	2	N	-0-			-0-
05	29481	X	25038	-0-	-4443	-0-	16	1	25022	2	N	-0-			-0-
06	27570	X	23253	-0-	-4317	-0-	15	1	23238	2	N	-0-			-0-
07	28334	X	23422	-0-	-4912	-0-	15	1	23407	2	N	-0-			-0-
08	27342	X	23118	-0-	-4224	-0-	16	1	23102	2	N	-0-			-0-
09	25260	X	21305	-0-	-3955	-0-	15	1	21290	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604

04	28770	X	23430	-0-	-5340	-0-	15	1	23415	2	N	-0-			-0-
05	27559	X	23978	-0-	-3581	-0-	16	1	23962	2	N	-0-			-0-
06	25650	X	22405	-0-	-3245	-0-	15	1	22390	2	N	-0-			-0-
07	26350	X	22147	-0-	-4203	-0-	15	1	22132	2	N	-0-			-0-
08	24986	X	21448	-0-	-3538	-0-	16	1	21432	2	N	-0-			-0-
09	23430	X	19792	-0-	-3638	-0-	15	1	19777	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25350	X	20467	-0-	-4883	-0-	15	1	20452	2	N	-0-					-0-
05	24211	X	20697	-0-	-3514	-0-	16	1	20681	2	N	-0-					-0-
06	22140	X	19595	-0-	-2545	-0-	15	1	19580	2	N	-0-					-0-
07	22878	X	20160	-0-	-2718	-0-	16	1	20144	2	N	-0-					-0-
08	22878	X	20399	-0-	-2479	-0-	16	1	20383	2	N	-0-					-0-
09	20460	X	18788	-0-	-1672	-0-	15	1	18773	2	N	-0-					-0-

BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12839 - 20138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51058	X	51058	-0-	-0-	-0-	8	1	51050	2	N	-0-					-0-
05	46624	X	-0-	-0-	-46624	-0-					N	-0-					-0-
06	45120	X	-0-	-0-	-45120	-0-					N	-0-					-0-
07	46624	X	25313	-0-	-21311	-0-	4	1	25309	2	N	-0-					-0-
08	91618	X	91618	-0-	-0-	-0-	15	1	91603	2	N	-0-					-0-
*09	81801	X	81801	-0-	-0-	-0-	15	1	81786	2	N	-0-					-0-

REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46590	X	37291	-0-	-9299	-0-	15	1	37276	2	N	-0-					-0-
05	46283	X	36076	-0-	-10207	-0-	15	1	36061	2	N	-0-					-0-
06	42660	X	35183	-0-	-7477	-0-	15	1	35168	2	N	-0-					-0-
07	42377	X	34660	-0-	-7717	-0-	15	1	34645	2	N	-0-					-0-
08	40207	X	33441	-0-	-6766	-0-	16	1	33425	2	N	-0-					-0-
09	37290	X	30724	-0-	-6566	-0-	15	1	30709	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	77280	X	62894	-0-	-14386	-0-	15	1	62879	2	N	-0-					-0-
05	74865	X	62249	-0-	-12616	-0-	16	1	62233	2	N	-0-					-0-
06	70050	X	57596	-0-	-12454	-0-	15	1	57581	2	N	-0-					-0-
07	70029	X	56915	-0-	-13114	-0-	16	1	56899	2	N	-0-					-0-
08	68262	X	55255	-0-	-13007	-0-	16	1	55239	2	N	-0-					-0-
09	62880	X	51059	-0-	-11821	-0-	15	1	51044	2	N	-0-					-0-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54120	X	42795	-0-	-11325	-0-	15	1	42780	2	N	-0-					-0-
05	53289	X	42699	-0-	-10590	-0-	16	1	42683	2	N	-0-					-0-
06	49140	X	40202	-0-	-8938	-0-	15	1	40187	2	N	-0-					-0-
07	49600	X	39444	-0-	-10156	-0-	16	1	39428	2	N	-0-					-0-
08	47058	X	38054	-0-	-9004	-0-	16	1	38038	2	N	-0-					-0-
09	42810	X	35756	-0-	-7054	-0-	15	1	35741	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57420	X	46540	-0-	-10880	-0-	15	1	46525	2	N	-0-					-0-
05	56668	X	46363	-0-	-10305	-0-	16	1	46347	2	N	-0-					-0-
06	53250	X	27763	-0-	-25487	-0-	12	1	27751	2	N	-0-					-0-
07	53103	X	16357	-0-	-36746	-0-	14	1	16343	2	N	-0-					-0-
08	50623	X	18029	-0-	-32594	-0-	14	1	18015	2	N	-0-					-0-
09	46530	X	3969	-0-	-42561	-0-	3	1	3966	2	N	-0-					-0-

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
04	89700	X	69644	-0-	-20056	-0-	15	1	69629	2	N	-0-					-0-
05	88970	X	67118	-0-	-21852	-0-	16	1	67102	2	N	-0-					-0-
06	81270	X	61004	-0-	-20266	-0-	15	1	60989	2	N	-0-					-0-
07	83979	X	57929	-0-	-26050	-0-	16	1	57913	2	N	-0-					-0-
08	77655	X	53630	-0-	-24025	-0-	16	1	53614	2	N	-0-					-0-
09	69630	X	48527	-0-	-21103	-0-	15	1	48512	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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
04	52440	X	42470	-0-	-9970	-0-	15	1	42455	2	N	-0-			-0-
05	51553	X	42271	-0-	-9282	-0-	16	1	42255	2	N	-0-			-0-
06	47340	X	38896	-0-	-8444	-0-	15	1	38881	2	N	-0-			-0-
07	48236	X	38922	-0-	-9314	-0-	15	1	38907	2	N	-0-			-0-
08	45849	X	37743	-0-	-8106	-0-	16	1	37727	2	N	-0-			-0-
09	42480	X	35697	-0-	-6783	-0-	15	1	35682	2	N	-0-			-0-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

04	67770	X	51206	-0-	-16564	-0-	15	1	51191	2	N	-0-			-0-
05	65348	X	50268	-0-	-15080	-0-	16	1	50252	2	N	-0-			-0-
06	61620	X	46288	-0-	-15332	-0-	15	1	46273	2	N	-0-			-0-
07	59396	X	45723	-0-	-13673	-0-	16	1	45707	2	N	-0-			-0-
08	55924	X	42636	-0-	-13288	-0-	16	1	42620	2	N	-0-			-0-
09	51210	X	39043	-0-	-12167	-0-	15	1	39028	2	N	-0-			-0-

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

04	147630	X	92682	-0-	-54948	-0-	15	1	92667	2	N	-0-			-0-
05	133827	X	89993	-0-	-43834	-0-	310	1	89683	2	N	-0-			-0-
06	117420	X	79843	-0-	-37577	-0-	405	1	79438	2	N	-0-			-0-
07	113925	X	75118	-0-	-38807	-0-	419	1	74699	2	N	-0-			-0-
08	104842	X	37394	-0-	-67448	-0-	155	1	37239	2	N	-0-			-0-
09	92670	X	79415	-0-	-13255	-0-	15	1	79400	2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417

04	60660	X	49595	-0-	-11065	-0-	15	1	49580	2	N	-0-			-0-
05	59148	X	48982	-0-	-10166	-0-	16	1	48966	2	N	-0-			-0-
06	56580	X	45272	-0-	-11308	-0-	15	1	45257	2	N	-0-			-0-
07	57288	X	44731	-0-	-12557	-0-	16	1	44715	2	N	-0-			-0-
08	54281	X	42872	-0-	-11409	-0-	16	1	42856	2	N	-0-			-0-
09	49590	X	39852	-0-	-9738	-0-	15	1	39837	2	N	-0-			-0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653

04	113550	X	25	-0-	-113525	-0-	25	2			N	-0-			-0-
05	110205	X	32	-0-	-110173	-0-	32	2			N	-0-			-0-
06	32130	X	1361	-0-	-30769	-0-	5	1	1356	2	N	-0-			-0-
07	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	11	1	2673	2	N	-0-			-0-
08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	15	1	3761	2	N	-0-			-0-
*09	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	15	1	3660	2	N	-0-			-0-

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076

04	44190	X	37881	-0-	-6309	-0-	15	1	37866	2	N	-0-			-0-
05	45477	X	36579	-0-	-8898	-0-	16	1	36563	2	N	-0-			-0-
06	41970	X	34941	-0-	-7029	-0-	15	1	34926	2	N	-0-			-0-
07	40920	X	35115	-0-	-5805	-0-	16	1	35099	2	N	-0-			-0-
08	39897	X	34061	-0-	-5836	-0-	16	1	34045	2	N	-0-			-0-
09	37890	X	31341	-0-	-6549	-0-	15	1	31326	2	N	-0-			-0-

DONATILL SU WELL #: 1H RRCID -> 279916 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12962 - 19714

04	52230	X	41226	-0-	-11004	-0-	15	1	41211	2	N	-0-			-0-
05	51832	X	41349	-0-	-10483	-0-	16	1	41333	2	N	-0-			-0-
06	47820	X	38724	-0-	-9096	-0-	15	1	38709	2	N	-0-			-0-
07	47461	X	38531	-0-	-8930	-0-	16	1	38515	2	N	-0-			-0-
08	45322	X	37231	-0-	-8091	-0-	16	1	37215	2	N	-0-			-0-
09	41220	X	34202	-0-	-7018	-0-	15	1	34187	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
04	68340	X	52417	-0-	-15923	-0-	15	1	52402	2	N	-0-			-0-
05	66929	X	51272	-0-	-15657	-0-	16	1	51256	2	N	-0-			-0-
06	61440	X	47213	-0-	-14227	-0-	15	1	47198	2	N	-0-			-0-
07	61411	X	46585	-0-	-14826	-0-	15	1	46570	2	N	-0-			-0-
08	57691	X	43822	-0-	-13869	-0-	16	1	43806	2	N	-0-			-0-
09	52410	X	40695	-0-	-11715	-0-	15	1	40680	2	N	-0-			-0-

JACOB-SMITH ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279918 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12971 - 20628

04	108630	X	79257	-0-	-29373	-0-	15	1	79242	2	N	-0-			-0-
05	105183	X	76055	-0-	-29128	-0-	16	1	76039	2	N	-0-			-0-
06	92310	X	68617	-0-	-23693	-0-	15	1	68602	2	N	-0-			-0-
07	91016	X	66115	-0-	-24901	-0-	15	1	66100	2	N	-0-			-0-
08	87265	X	63074	-0-	-24191	-0-	16	1	63058	2	N	-0-			-0-
09	79260	X	56778	-0-	-22482	-0-	15	1	56763	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 3H RRCID -> 279919 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 18636

04	64050	X	43077	-0-	-20973	-0-	15	1	43062	2	N	-0-			-0-
05	59954	X	40320	-0-	-19634	-0-	15	1	40305	2	N	-0-			-0-
06	52710	X	36061	-0-	-16649	-0-	15	1	36046	2	N	-0-			-0-
07	54374	X	34131	-0-	-20243	-0-	15	1	34116	2	N	-0-			-0-
08	49135	X	35126	-0-	-14009	-0-	16	1	35110	2	N	-0-			-0-
09	43080	X	31040	-0-	-12040	-0-	15	1	31025	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268

04	91680	X	67951	-0-	-23729	-0-	15	1	67936	2	N	-0-			-0-
05	89125	X	66643	-0-	-22482	-0-	16	1	66627	2	N	-0-			-0-
06	79770	X	60659	-0-	-19111	-0-	15	1	60644	2	N	-0-			-0-
07	79050	X	59232	-0-	-19818	-0-	15	1	59217	2	N	-0-			-0-
08	74090	X	57153	-0-	-16937	-0-	16	1	57137	2	N	-0-			-0-
09	67950	X	52020	-0-	-15930	-0-	15	1	52005	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 279921 COMPL. DATE 03/13/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13280 - 20693

04	89670	X	60597	-0-	-29073	-0-	15	1	60582	2	N	-0-			-0-
05	84940	X	57953	-0-	-26987	-0-	16	1	57937	2	N	-0-			-0-
06	75120	X	51893	-0-	-23227	-0-	15	1	51878	2	N	-0-			-0-
07	72013	X	50702	-0-	-21311	-0-	15	1	50687	2	N	-0-			-0-
08	67921	X	48206	-0-	-19715	-0-	16	1	48190	2	N	-0-			-0-
09	60600	X	43128	-0-	-17472	-0-	15	1	43113	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 279922 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 12479 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

JACOB-HOPKINS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279923 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12696 - 20145

04	70470	X	50353	-0-	-20117	-0-	15	1	50338	2	N	-0-			-0-
05	67518	X	47345	-0-	-20173	-0-	16	1	47329	2	N	-0-			-0-
06	60780	X	45575	-0-	-15205	-0-	15	1	45560	2	N	-0-			-0-
07	59582	X	44234	-0-	-15348	-0-	15	1	44219	2	N	-0-			-0-
08	55583	X	43610	-0-	-11973	-0-	16	1	43594	2	N	-0-			-0-
09	50340	X	40711	-0-	-9629	-0-	15	1	40696	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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
04	239430	X	207285	-0-	-32145	-0-	389	1	206896	2	N	-0-					-0-
05	240436	X	203654	-0-	-36782	-0-	414	1	203240	2	N	-0-					-0-
06	223980	X	188641	-0-	-35339	-0-	405	1	188236	2	N	-0-					-0-
07	228377	X	184385	-0-	-43992	-0-	407	1	183978	2	N	-0-					-0-
08	220286	X	170702	-0-	-49584	-0-	404	1	170298	2	N	-0-					-0-
09	207300	X	166069	-0-	-41231	-0-	405	1	165664	2	N	-0-					-0-

TILLER-HILLIARD SHALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284181 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

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

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					187
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					187
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					187
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					187
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	455	2	11	9	N	10					197
*09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					197

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
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	795	2	190	9	N	173					200
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					200
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					200
07	3100	N	3312	-0-	212	212	3312	2			N	-0-					200
08	3100	N	2901	-0-	-199	13	2901	2			N	-0-					200
*09	3000	N	4340	-0-	1340	1353	4340	2			N	-0-					200

ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	5337	-0-	-783	-0-	5337	2			N	-0-					36
05	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					36
06	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					36
07	6262	X	5647	-0-	-615	-0-	5647	2			N	-0-					36
08	5766	X	5111	-0-	-655	-0-	5111	2			N	-0-					36
09	5790	X	4712	-0-	-1078	-0-	4712	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
04	3720	X	2488	-0-	-1232	-0-	2488	2			N	-0-					75
05	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					75
06	2910	X	1314	-0-	-1596	-0-	1314	2			N	-0-					75
07	3007	X	1526	-0-	-1481	-0-	1526	2			N	-0-					75
08	3007	X	1223	-0-	-1784	-0-	1223	2			N	-0-					75
09	2700	X	2125	-0-	-575	-0-	2125	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
04	4320	X	4304	-0-	-16	-0-	4304	2			N	-0-					56
05	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					56
06	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					56
07	4433	X	3212	-0-	-1221	-0-	3212	2			N	-0-					56
08	4433	X	4097	-0-	-336	-0-	4097	2			N	-0-					56
09	4350	X	3767	-0-	-583	-0-	3767	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
04	3240	X	3062	-0-	-178	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2488	-0-	-674	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2825	-0-	-205	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2888	-0-	-274	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2412	-0-	-648	-0-	2412	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
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					41
05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					41
06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					41
07	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					41
08	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					41
*09	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	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
04	9840	X	4402	-0-	-5438	-0-	4402	2			N	-0-					47
05	10168	X	7050	-0-	-3118	-0-	7050	2			N	-0-					47
06	9840	X	6988	-0-	-2852	-0-	6988	2			N	-0-					47
07	8401	X	5393	-0-	-3008	-0-	5393	2			N	-0-					47
08	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	2			N	-0-					47
*09	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	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
04	6780	X	6749	-0-	-31	-0-	6749	2			N	-0-					70
05	7223	X	6330	-0-	-893	-0-	6330	2			N	-0-					70
06	6990	X	5673	-0-	-1317	-0-	5673	2			N	-0-					70
07	7223	X	6322	-0-	-901	-0-	6322	2			N	-0-					70
08	6975	X	6027	-0-	-948	-0-	6027	2			N	-0-					70
09	6750	X	4628	-0-	-2122	-0-	4628	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

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
04	5250	X	2620	-0-	-2630	-0-	708	1	1912	2	N	-0-					6
05	5425	X	2421	-0-	-3004	-0-	758	1	1663	2	N	-0-					6
06	5250	X	4438	-0-	-812	-0-	386	1	4052	2	N	-0-					6
07	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	402	1	4400	2	N	-0-					6
08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	67	1	3787	2	N	-0-					6
09	4440	X	2281	-0-	-2159	-0-	157	1	2124	2	N	-0-					6

R. DEAN HAY GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

04	5400	X	1337	-0-	-4063	-0-	361	1	976	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	1108	-0-	-4472	-0-	347	1	761	2	N	-0-					-0-
06	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	683	1	7162	2	N	-0-					-0-
07	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	691	1	7557	2	N	-0-					-0-
08	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	93	1	5253	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	5058	-0-	-1482	-0-	349	1	4709	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 11680

04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					3
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					3
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					3
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					3
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					3
09	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					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

04	2820	X	2343	-0-	-477	-0-	2343	3			N	-0-					8
05	2914	X	2727	-0-	-187	-0-	2727	3			N	-0-					8
06	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					8
07	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					8
08	2728	X	2483	-0-	-245	-0-	2483	3			N	-0-					8
09	2640	X	2390	-0-	-250	-0-	2390	3			N	-0-					8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14220	X	12446	-0-	-1774	-0-	765	1	11681	3	N	-0-					-0-
05	14694	X	13093	-0-	-1601	-0-	791	1	12302	3	N	-0-					-0-
06	13920	X	12660	-0-	-1260	-0-	765	1	11895	3	N	-0-					-0-
07	13764	X	12578	-0-	-1186	-0-	791	1	11787	3	N	-0-					-0-
08	13082	X	13071	-0-	-11	-0-	791	1	12280	3	N	-0-					-0-
09	12660	X	12153	-0-	-507	-0-	765	1	11388	3	N	-0-					-0-

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059

04	6870	X	6174	-0-	-696	-0-	6174	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6720	-0-	-379	-0-	6720	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	5722	-0-	-1148	-0-	5722	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	6124	-0-	-820	-0-	6124	3			N	-0-					-0-
08	6944	X	5506	-0-	-1438	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	5319	-0-	-1191	-0-	5319	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

04	7761	X	5890	-0-	-1871	-0-	5839	2	51	9	Y	46	2	8			50
05	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8596	2	105	9	Y	95	83	1	2	8	60
06	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7177	2	28	9	Y	25	76	1			9
07	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2767	2	8	9	Y	7					16
08	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2427	2	80	9	Y	73					89
*09	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2500	2	12	9	Y	11					100

LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133

04	3000	N	2530	-0-	-470	2038	2517	2	13	9	Y	12	1	8			22
05	3100	N	1218	-0-	-1882	156	1217	2	1	9	Y	1	12	1	1	8	10
06	1950	X	1018	-0-	-932	-0-	1016	2	2	9	Y	2	11	1			1
07	2015	X	534	-0-	-1481	-0-	532	2	2	9	Y	2					3
08	2015	X	458	-0-	-1557	-0-	444	2	14	9	Y	13					16
09	1950	X	460	-0-	-1490	-0-	450	2	10	9	Y	9					25

MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 11073 PERF.10214 - 10716

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146144						N	-0-					-0-
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	14B DENY	-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

04	3930	X	3678	-0-	-252	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3849	-0-	-181	-0-	3848	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3870	X	3575	-0-	-295	-0-	3572	3	3	9	N	3					3
07	3906	X	3723	-0-	-183	-0-	3717	3	6	9	N	5	1	8			7
08	3844	X	3647	-0-	-197	-0-	3647	3			N	-0-					7
09	3720	X	3486	-0-	-234	-0-	3486	3			N	-0-					7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	321	1	2993	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2783	-0-	-193	-0-	321	1	2462	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2608	-0-	-272	-0-	321	1	2287	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	2740	-0-	-670	-0-	321	1	2419	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	2908	-0-	-502	-0-	321	1	2587	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2771	-0-	-529	-0-	321	1	2450	2	Y	-0-					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281030 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	94830	X	79423	-0-	-15407	-0-	1239	1	77534	2	N	591	566	1			200
							650	9									
05	87854	X	79550	-0-	-8304	-0-	1254	1	77710	2	N	533	565	1			168
							586	9									
06	85020	X	75628	-0-	-9392	-0-	1241	1	73845	2	N	493	559	1			102
							542	9									
*07	87451	X	76089	-0-	-11362	-0-	1162	1	74423	2	Y	458	358	1			202
							504	9									
08	85219	X	70239	-0-	-14980	-0-	1213	1	68598	2	Y	389	520	1			71
							428	9									
*09	79410	X	47555	-0-	-31855	-0-	1086	1	46174	2	Y	268	206	1			133
							295	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92220	X	76322	-0-	-15898	-0-	1204	1	74840	2	N	253	190	1			95
							278	9									
05	93465	X	78107	-0-	-15358	-0-	1267	1	76584	2	N	233	178	1			150
							256	9									
06	82890	X	72704	-0-	-10186	-0-	1247	1	71247	2	N	191	174	1			167
							210	9									
*07	85405	X	72886	-0-	-12519	-0-	1168	1	71528	2	Y	173	183	1			157
							190	9									
08	82336	X	67904	-0-	-14432	-0-	1232	1	66385	2	Y	261	377	1			41
							287	9									
*09	76320	X	67924	-0-	-8396	-0-	1253	1	66416	2	Y	232	158	1			115
							255	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		384	-0-	384	12546	384	2			Y	-0-					11
05	16411	X	3865	-0-	-12546	-0-	3865	2			Y	-0-					11
06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			Y	-0-					11
07	3720	X	1602	-0-	-2118	-0-	1602	2			Y	-0-					11
08	3875	X	3031	-0-	-844	-0-	3031	2			Y	-0-					11
09	3750	X	1438	-0-	-2312	-0-	1370	2	68	9	Y	62					73

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
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	59	1	674	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	779	-0-	-27	-0-	63	1	716	2	Y	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	103	1	1264	2	Y	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	77	1	721	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	700	-0-	-75	-0-	50	1	650	2	Y	-0-					-0-
*09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	108	1	1337	2	Y	-0-					-0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	324	1	2643	2	Y	61	63	1			10
							67	9									
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	347	1	2645	2	Y	38	36	1			12
							42	9									
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	456	1	3144	2	Y	56	56	1			12
							62	9									
07	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	472	1	3417	2	Y	57	57	1			12
							63	9									
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	466	1	3234	2	Y	37	36	1			13
							41	9									
*09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	394	1	2795	2	Y	45	51	1			7
							50	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
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-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	110	1	924	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	95	1	751	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	103	1	723	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	992	N	845	-0-	-147	-0-	98	1	738	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	113	1	795	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	840	N	836	-0-	-4	-0-	100	1	732	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

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

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

04	2730 X	2342	-0-	-388	-0-	256 6	1 9	2080	2	Y	5	5	1			1
05	2976 X	999	-0-	-1977	-0-	116 3	1 9	880	2	Y	3	3	1			1
06	2880 X	279	-0-	-2601	-0-	34 2	1 9	243	2	Y	2	3	1			-0-
07	2976 X	2170	-0-	-806	-0-	257	1	1913	2	Y	-0-					-0-
08	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	316	1	2205	2	Y	-0-					-0-
09	2250 X	1877	-0-	-373	-0-	231	1	1646	2	Y	-0-					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

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

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

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	113	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	46	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	3	1	23	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	124	N	51	-0-	-73	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

04	2490	X	2265	-0-	-225	-0-	234	1	2031	2	Y	-0-					-0-
05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	313	1	2388	2	Y	-0-					-0-
06	1950	X	1717	-0-	-233	-0-	218	1	1499	2	Y	-0-					-0-
07	2263	X	1263	-0-	-1000	-0-	153	1	1110	2	Y	-0-					-0-
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	375	1	2627	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	1809	-0-	-801	-0-	222	1	1587	2	Y	-0-					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

04	2640	X	2399	-0-	-241	-0-	96	1	2303	2	Y	-0-					-0-
05	2573	X	2514	-0-	-59	-0-	102	1	2412	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2386	-0-	-104	-0-	119	1	2267	2	Y	-0-					-0-
07	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	268	1	2273	2	Y	-0-					-0-
08	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	270	1	2322	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2343	-0-	-27	-0-	255	1	2088	2	Y	-0-					-0-

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

04	5220	X	4321	-0-	-899	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4359	-0-	-849	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4230	-0-	-720	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
07	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
08	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3381	-0-	-429	-0-	3381	2			N	-0-					-0-

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

04	6810	X	6780	-0-	-30	-0-	766	1	6014	2	Y	-0-					5
05	6944	X	6626	-0-	-318	-0-	761	1	5865	2	Y	-0-					5
06	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	817	1	6216	2	Y	-0-					5
07	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	845	1	6310	2	Y	-0-					5
08	7006	X	6857	-0-	-149	-0-	814	1	6043	2	Y	-0-					5
09	7020	X	6633	-0-	-387	-0-	790	1	5843	2	Y	-0-					5

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

04	6030	X	5710	-0-	-320	-0-	5710	2			N	-0-					10
05	6231	X	5757	-0-	-474	-0-	5757	2			N	-0-					10
06	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					10
07	5890	X	5525	-0-	-365	-0-	5525	2			N	-0-					10
08	5890	X	5773	-0-	-117	-0-	5773	2			N	-0-					10
09	5700	X	5480	-0-	-220	-0-	5480	2			N	-0-					10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	129	1	1573	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	116	1	1471	2	Y	-0-					-0-
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	120	1	1525	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3100	N	4429	-0-	1329	1329	302	1	4120	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	3100	N	2292	-0-	-808	521	146	1	2142	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
09	1620	N	1018	-0-	-602	-0-	74	1	938	2	Y	5	3	1			5
							6	9									

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
04	3210	X	2707	-0-	-503	-0-	346	1	2361	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2711	-0-	-358	-0-	343	1	2368	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2687	-0-	-283	-0-	350	1	2337	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2343	-0-	-726	-0-	309	1	2034	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2705	-0-	-147	-0-	357	1	2348	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2478	-0-	-222	-0-	298	1	2180	2	N	-0-					-0-

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
04	2910	X	2600	-0-	-310	-0-	197	1	2391	2	Y	11	15	1			5
							12	9									
05	3007	X	2585	-0-	-422	-0-	188	1	2390	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
06	2520	X	2389	-0-	-131	-0-	174	1	2208	2	Y	6	12	1			1
							7	9									
07	2697	X	1992	-0-	-705	-0-	133	1	1853	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	2697	X	1844	-0-	-853	-0-	116	1	1725	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	2610	X	1514	-0-	-1096	-0-	103	1	1402	2	Y	8	3	1			8
							9	9									

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
04	4470	X	4278	-0-	-192	-0-	467	1	3811	2	Y	-0-					-0-
05	5208	X	4320	-0-	-888	-0-	501	1	3819	2	Y	-0-					-0-
06	5040	X	4114	-0-	-926	-0-	522	1	3592	2	Y	-0-					-0-
07	5208	X	4331	-0-	-877	-0-	525	1	3806	2	Y	-0-					-0-
08	4371	X	4151	-0-	-220	-0-	525	1	3626	2	Y	-0-					-0-
09	4170	X	4045	-0-	-125	-0-	491	1	3554	2	Y	-0-					-0-

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
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	357	1	2905	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	2784	-0-	-1835	-0-	321	1	2463	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	1612	-0-	-2858	-0-	202	1	1410	2	Y	-0-					-0-
07	4619	X	2459	-0-	-2160	-0-	297	1	2162	2	Y	-0-					-0-
08	3782	X	2859	-0-	-923	-0-	361	1	2498	2	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2495	-0-	-625	-0-	303	1	2192	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	396	-0-	-54	-0-	32	1	364	2	N	-0-					-0-
05	434	N	222	-0-	-212	-0-	10	1	212	2	N	-0-					-0-
06	390	N	218	-0-	-172	-0-	9	1	209	2	N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	43	1	373	2	N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	44	1	375	2	N	-0-					-0-
*09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	34	1	275	2	N	-0-					-0-

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
04	4380	X	3887	-0-	-493	-0-	424	1	3463	2	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4124	-0-	-774	-0-	478	1	3646	2	Y	-0-					-0-
06	4740	X	3870	-0-	-870	-0-	491	1	3379	2	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4116	-0-	-782	-0-	500	1	3616	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3980	-0-	-143	-0-	502	1	3478	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3869	-0-	-121	-0-	471	1	3398	2	Y	-0-					-0-

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
04	6210	X	5698	-0-	-512	-0-	444	1	5254	2	Y	-0-					-0-
05	6045	X	5561	-0-	-484	-0-	419	1	5142	2	Y	-0-					-0-
06	5850	X	5503	-0-	-347	-0-	410	1	5093	2	Y	-0-					-0-
07	6045	X	5552	-0-	-493	-0-	391	1	5147	2	Y	13	5	1			8
							14	9									
08	6045	X	5746	-0-	-299	-0-	383	1	5363	2	Y	-0-					8
09	5700	X	4950	-0-	-750	-0-	369	1	4581	2	Y	-0-					8

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
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3871	-0-	-500	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3839	-0-	-391	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
07	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3531	-0-	-406	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
*09	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	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
04	5940	X	5600	-0-	-340	-0-	611	1	4989	2	Y	-0-					-0-
05	7130	X	5936	-0-	-1194	-0-	688	1	5248	2	Y	-0-					-0-
06	6900	X	5500	-0-	-1400	-0-	698	1	4802	2	Y	-0-					-0-
07	7130	X	5837	-0-	-1293	-0-	709	1	5128	2	Y	-0-					-0-
08	6045	X	5587	-0-	-458	-0-	704	1	4883	2	Y	-0-					-0-
09	5730	X	5216	-0-	-514	-0-	630	1	4586	2	Y	-0-					-0-

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
04	4440	X	3743	-0-	-697	-0-	286	1	3445	2	Y	11					24
							12	9									
05	4092	X	3549	-0-	-543	-0-	266	1	3283	2	Y	-0-					24
06	3900	X	3531	-0-	-369	-0-	265	1	3266	2	Y	-0-					24
07	4030	X	3664	-0-	-366	-0-	256	1	3400	2	Y	7	27	1			4
							8	9									
08	4030	X	3359	-0-	-671	-0-	226	1	3133	2	Y	-0-					4
09	3750	X	3384	-0-	-366	-0-	251	1	3133	2	Y	-0-					4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5490	X	5379	-0-	-111	-0-	1129	1	4250	2	Y	-0-					3
05	5673	X	5374	-0-	-299	-0-	1159	1	4211	2	Y	4					7
							4	9									
06	5190	X	4807	-0-	-383	-0-	1066	1	3741	2	Y	-0-					7
07	5549	X	4759	-0-	-790	-0-	933	1	3826	2	Y	-0-					7
08	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	1047	1	4534	2	Y	-0-					7
09	5370	X	4236	-0-	-1134	-0-	1019	1	3193	2	Y	22					29
							24	9									

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
04	10530	X	8762	-0-	-1768	-0-	351	1	8411	2	N	-0-					-0-
05	10881	X	9115	-0-	-1766	-0-	370	1	8745	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	8563	-0-	-1967	-0-	434	1	8127	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	9920	X	9340	-0-	-580	-0-	985	1	8352	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	965	1	8302	2	N	-0-					-0-
*09	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	943	1	7972	2	N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	36	1	439	2	N	1	1	8			40
							1	9									
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	38	1	441	2	N	1	1	8			40
							1	9									
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	N	-0-					40
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	46	1	554	2	N	2	2	8			40
							2	9									
08	341	N	189	-0-	-152	-0-	14	1	173	2	N	2	2	8			40
							2	9									
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					40

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	2202	-0-	-3258	-0-	401	1	1797	2	N	4	4	8			48
							4	9									
05	5611	X	2294	-0-	-3317	-0-	381	1	1892	2	N	19	2	8			65
							21	9									
06	4710	X	2589	-0-	-2121	-0-	532	1	2039	2	N	16	7	8			74
							18	9									
07	3379	X	2603	-0-	-776	-0-	589	1	2006	2	N	7	1	8			80
							8	9									
08	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	589	1	1815	2	N	17	3	8			94
							19	9									
09	2580	X	1773	-0-	-807	-0-	400	1	1351	2	N	20	2	8			112
							22	9									

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1615	2	1	9	N	1	1	8			32
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					32
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1633	2	64	9	N	58					90
07	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	1622	2			N	-0-					90
08	1891	N	1495	-0-	-396	-0-	1494	2	1	9	N	1	1	8			90
09	1710	N	1541	-0-	-169	-0-	1540	2	1	9	N	1	1	8			90

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675

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

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

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

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					77
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					77
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					77
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					77
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					77
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					77

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

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

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					100
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					100
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					100
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					100

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

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

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

04	2670	X	1971	-0-	-699	-0-	1971	2			N	-0-					20
05	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					20
06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					20
07	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					20
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					20
09	2760	X	1991	-0-	-769	-0-	1991	2			N	-0-					20

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756

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-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

04	4860	X	3154	-0-	-1706	-0-	218	1	2918	2	Y	16	25	1			23
							18	9									
05	5022	X	2942	-0-	-2080	-0-	206	1	2719	2	Y	15	5	8			33
							17	9									
06	4710	X	3760	-0-	-950	-0-	262	1	3483	2	Y	14	34	1			13
							15	9									
07	4867	X	3905	-0-	-962	-0-	271	1	3547	2	Y	79	41	1			51
							87	9									
08	4557	X	3542	-0-	-1015	-0-	260	1	3261	2	Y	19	39	1			31
							21	9									
09	3720	X	3313	-0-	-407	-0-	252	1	3036	2	Y	23	38	1			16
							25	9									

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					145
05	744	N	696	-0-	-48	-0-	689	2	7	9	N	6					151
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					151
07	775	N	756	-0-	-19	-0-	749	2	7	9	N	6					157
08	682	N	648	-0-	-34	-0-	647	2	1	9	N	1	1	8			157
*09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					157

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390

04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1014	2	4	9	N	4	4	8			90
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1621	2	8	9	N	7	2	8			95
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1632	2	4	9	N	4	2	8			97
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					97
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1569	2	9	9	N	8					105
09	1470	N	1243	-0-	-227	-0-	1165	2	78	9	N	71	154	1			22

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482

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

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					27
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	468	2	1	9	N	1	1	8			27
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	N	1	1	8			27
07	279	N	143	-0-	-136	-0-	142	2	1	9	N	1	1	8			27
08	465	N	341	-0-	-124	-0-	340	2	1	9	N	1	1	8			27
09	300	N	208	-0-	-92	-0-	207	2	1	9	N	1	1	8			27

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
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					137
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					137
06	1890	N	1722	-0-	-168	-0-	1722	2			N	-0-					137
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					137
08	1953	N	1178	-0-	-775	-0-	1178	2			N	-0-					137
09	1710	N	1345	-0-	-365	-0-	1345	2			N	-0-					137

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	558	1	954	2	N	-0-					40
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					40
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					40
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	697	1	1525	2	N	-0-					40
08	3100	N	3370	-0-	270	270	857	1	2513	2	N	-0-					40
*09	3000	N	3505	-0-	505	775	658	1	2801	2	N	42					82
							46	9									

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245896 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.11960 - 12125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246631 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1237	-0-	-113	-0-	456	1	781	2	N	-0-					107
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					107
06	930	N	59	-0-	-871	-0-	39	1	20	2	N	-0-					107
07	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	395	1	865	2	N	-0-					107
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	352	1	1034	2	N	-0-					107
*09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	161	1	686	2	N	-0-					107

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

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

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
04	4230	X	3463	-0-	-767	-0-	298	1	3163	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
05	4309	X	1776	-0-	-2533	-0-	199	1	1577	2	Y	-0-					16
06	3150	X	1117	-0-	-2033	-0-	132	1	983	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
07	3565	X	1005	-0-	-2560	-0-	124	1	878	2	Y	3	3	8			16
							3	9									
08	3565	X	1450	-0-	-2115	-0-	160	1	1290	2	Y	-0-					16
09	3450	X	727	-0-	-2723	-0-	101	1	625	2	Y	1	1	8			16
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9762 - 11270

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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287

04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	160	1	1759	2	Y	-0-					174
05	2387	N	2050	-0-	-337	-0-	251	1	1799	2	Y	-0-					174
06	1290	N	1024	-0-	-266	-0-	133	1	891	2	Y	-0-					174
07	1984	N	1676	-0-	-308	-0-	193	1	1483	2	Y	-0-					174
08	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	230	1	1809	2	Y	-0-					174
*09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	194	1	1399	2	Y	-0-					174

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	270	N	72	-0-	-198	-0-	72	2			N	-0-					113
07	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					113
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					113
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					113

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					28
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					28
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					28
07	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					28
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					28
09	240	N	106	-0-	-134	-0-	106	2			N	-0-					28

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

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

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	81	1	1228	2	Y	-0-					13
05	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	76	1	1177	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
06	1410	N	1203	-0-	-207	-0-	75	1	1127	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
07	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	87	1	1223	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	85	1	1283	2	Y	2	2	8			13
							2	9									
09	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	72	1	1051	2	Y	3	3	8			13
							3	9									

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11810 - 11980

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

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/18/2017

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

04	3990	X	3373	-0-	-617	-0-	600	1	2773	2	N	-0-					77
05	3999	X	3309	-0-	-690	-0-	930	1	2379	2	N	-0-					77
06	3870	X	2410	-0-	-1460	-0-	335	1	2075	2	N	-0-					77
07	3999	X	2717	-0-	-1282	-0-	513	1	2204	2	N	-0-					77
08	3472	X	3031	-0-	-441	-0-	540	1	2491	2	N	-0-					77
09	3360	X	2759	-0-	-601	-0-	810	1	1949	2	N	-0-					77

MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					67
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

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1907	-0-	-108	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1743	-0-	-179	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1215	-0-	-645	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	4260	X	3816	-0-	-444	-0-	323	1	3493	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	2710	-0-	-2343	-0-	241	1	2466	2	N	3					3
							3	9									
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	2	2	8			3
07	59672	X	59672	-0-	-0-	-0-	59671	2	1	9	N	1	1	8			3
08	57018	X	57018	-0-	-0-	-0-	57007	2	11	9	N	10	10	8			3
*09	43236	X	43236	-0-	-0-	-0-	43226	2	10	9	N	9	9	8			3

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
04	1230	N	725	-0-	-505	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	922	-0-	-132	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	930	N	613	-0-	-317	-0-	584	2	29	9	N	26					26
07	744	N	606	-0-	-138	-0-	595	2	11	9	N	10	29	1			7
08	930	N	549	-0-	-381	-0-	549	2			N	-0-					7
09	600	N	510	-0-	-90	-0-	491	2	19	9	N	17					24

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1531	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1380	N	1259	-0-	-121	-0-	1258	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1705	N	1190	-0-	-515	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1668	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11320 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	170970	X	131458	-0-	-39512	-0-	952	1	130506	2	N	-0-					-0-
05	176669	X	113539	-0-	-63130	-0-	970	1	112569	2	N	-0-					-0-
06	164190	X	95706	-0-	-68484	-0-	1655	1	94051	2	N	-0-					-0-
07	162967	X	88582	-0-	-74385	-0-	903	1	87679	2	N	-0-					-0-
08	155868	X	73487	-0-	-82381	-0-	861	1	72626	2	N	-0-					-0-
09	131460	X	993	-0-	-130467	-0-	66	1	927	2	N	-0-					-0-

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

04	2520	X	2220	-0-	-300	-0-	1110	1	1110	2	N	-0-					63
05	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	1147	1	1375	2	N	2	2	8			63
							2	9									
06	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	1110	1	1249	2	N	1	1	8			63
							1	9									
07	2294	X	2169	-0-	-125	-0-	1147	1	1022	2	N	-0-					63
08	2511	X	1490	-0-	-1021	-0-	913	1	577	2	N	-0-					63
09	2430	X	580	-0-	-1850	-0-	168	1	411	2	N	1	1	8			63
							1	9									

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582

04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4532	2	3	9	Y	3	1	1			5
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			Y	-0-					5
06	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4369	2	2	9	Y	2	6	1			1
07	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			Y	-0-					1
08	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4663	2	1	9	Y	1	1	8			1
09	4140	X	4133	-0-	-7	-0-	4133	2			Y	-0-					1

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922

04	6330	X	5045	-0-	-1285	-0-	44	1	5001	2	Y	-0-					35
05	6541	X	5249	-0-	-1292	-0-	41	1	5184	2	Y	22					57
							24	9									
06	6330	X	4853	-0-	-1477	-0-	41	1	4798	2	Y	13					70
							14	9									
07	6138	X	4944	-0-	-1194	-0-	40	1	4882	2	Y	20					90
							22	9									
08	6138	X	4739	-0-	-1399	-0-	40	1	4699	2	Y	-0-					90
09	5070	X	4245	-0-	-825	-0-	37	1	4189	2	Y	17					107
							19	9									

MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464

04	4710	X	2140	-0-	-2570	-0-	247	1	1893	2	Y	-0-					-0-
05	4402	X	2448	-0-	-1954	-0-	275	1	2173	2	Y	-0-					-0-
06	4260	X	2366	-0-	-1894	-0-	262	1	2104	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2598	-0-	-192	-0-	280	1	2318	2	Y	-0-					-0-
08	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	282	1	2523	2	Y	-0-					-0-
*09	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	315	1	2786	2	Y	-0-					-0-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672

04	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-					-0-
05	191691	X	191691	-0-	-0-	-0-	191691	2			N	-0-					-0-
06	223687	X	223687	-0-	-0-	-0-	223687	2			N	-0-					-0-
07	203910	X	203910	-0-	-0-	-0-	203910	2			N	-0-					-0-
08	188485	X	188485	-0-	-0-	-0-	188481	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*09	167084	X	167084	-0-	-0-	-0-	167084	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
04	6780	X	4822	-0-	-1958	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5221	-0-	-1785	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4715	-0-	-985	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4870	-0-	-121	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4575	-0-	-633	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4819	-0-	-221	-0-	4819	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 01/15/2017 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11057 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7950	X	7724	-0-	-226	-0-	156	1	7568	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	4312	-0-	-3407	-0-	108	1	4204	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					-0-
07	57392	X	57392	-0-	-0-	-0-	144	1	57248	2	N	-0-					-0-
08	58946	X	58946	-0-	-0-	-0-	186	1	58760	2	N	-0-					-0-
*09	48518	X	48518	-0-	-0-	-0-	180	1	48338	2	N	-0-					-0-

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
04	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	100	1	5747	2	N	-0-					-0-
05	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	124	1	5966	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	116	1	5468	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	6045	X	5665	-0-	-380	-0-	120	1	5545	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5392	-0-	-684	-0-	116	1	5274	2	N	2					2
							2	9									
09	5880	X	5274	-0-	-606	-0-	120	1	5154	2	N	-0-					2

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
04	9420	X	9309	-0-	-111	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	9771	-0-	-1172	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	8681	-0-	-1909	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	9891	-0-	-1052	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
08	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
*09	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	9826	2			N	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8820	X	5331	-0-	-3489	-0-	46	1	5285	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	7745	-0-	-811	-0-	61	1	7684	2	N	-0-					-0-
06	8280	X	7771	-0-	-509	-0-	65	1	7703	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	8060	X	7581	-0-	-479	-0-	62	1	7519	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	7145	-0-	-915	-0-	60	1	7085	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	6322	-0-	-1448	-0-	55	1	6267	2	N	-0-					-0-

BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	5844	-0-	-426	-0-	495	1	5349	2	N	-0-					112
05	8246	X	5963	-0-	-2283	-0-	530	1	5416	2	N	15					127
							17	9									
06	7980	X	5201	-0-	-2779	-0-	583	1	4521	2	N	88	1	8			214
							97	9									
07	18893	X	18893	-0-	-0-	-0-	1277	1	17419	2	N	179	177	1	1	8	215
							197	9									
08	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	1018	1	11409	2	N	1	1	8			215
							1	9									
*09	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	758	1	8184	2	N	-0-					215

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404																	
04	10650	X	9579	-0-	-1071	-0-	9579	2			Y	-0-					84
05	10819	X	10386	-0-	-433	-0-	10386	2			Y	-0-					84
06	12420	X	9823	-0-	-2597	-0-	9823	2			Y	-0-					84
07	12834	X	10395	-0-	-2439	-0-	10395	2			Y	-0-					84
08	12834	X	9953	-0-	-2881	-0-	9952	2	1	9	Y	1	1	8			84
09	10050	X	9731	-0-	-319	-0-	9730	2	1	9	Y	1	1	8			84
WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007																	
04	12810	X	10980	-0-	-1830	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	12032	-0-	-1205	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	11284	-0-	-1526	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	11103	-0-	-1917	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	11966	-0-	-775	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	11174	-0-	-466	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196																	
04	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	13753	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	13484	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	12812	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	11836	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
*09	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	11556	2	1	9	N	1	1	8			-0-
MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395																	
04	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	11471	2			N	-0-					-0-
05	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	12556	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10376	-0-	-604	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	9376	-0-	-1970	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	9812	-0-	-1534	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
*09	15571	X	15571	-0-	-0-	-0-	15571	2			N	-0-					-0-
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231																	
04	8640	X	6659	-0-	-1981	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7265	-0-	-1663	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	6792	-0-	-1128	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6840	-0-	-1344	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6716	-0-	-538	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6401	-0-	-619	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865																	
04	6060	X	5451	-0-	-609	-0-	310	1	5141	2	Y	-0-					-0-
05	5766	X	5333	-0-	-433	-0-	311	1	5019	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	5580	X	5231	-0-	-349	-0-	312	1	4918	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	5766	X	5636	-0-	-130	-0-	342	1	5293	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5642	X	5544	-0-	-98	-0-	347	1	5196	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5460	X	4992	-0-	-468	-0-	316	1	4676	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7440	X	5870	-0-	-1570	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
05	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7609	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	6930	X	6317	-0-	-613	-0-	6316	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7161	X	6537	-0-	-624	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6399	-0-	-1227	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	7103	-0-	-277	-0-	7102	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	5737	-0-	-953	-0-	326	1	5411	2	Y	-0-					-0-
05	6510	X	5826	-0-	-684	-0-	340	1	5486	2	Y	-0-					-0-
06	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	378	1	5955	2	Y	-0-					-0-
07	6448	X	6383	-0-	-65	-0-	388	1	5995	2	Y	-0-					-0-
08	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	382	1	5714	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	6330	X	5889	-0-	-441	-0-	372	1	5517	2	Y	-0-					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	5726	-0-	-184	-0-	5726	2			Y	-0-					-0-
05	6169	X	5791	-0-	-378	-0-	5791	2			Y	-0-					-0-
06	5970	X	5921	-0-	-49	-0-	5921	2			Y	-0-					-0-
07	6169	X	5835	-0-	-334	-0-	5835	2			Y	-0-					-0-
08	5952	X	5743	-0-	-209	-0-	5743	2			Y	-0-					-0-
*09	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			Y	-0-					-0-

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9750	X	9050	-0-	-700	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9352	-0-	-506	-0-	9351	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9420	X	8974	-0-	-446	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	9377	-0-	-78	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8968	-0-	-394	-0-	8967	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	9060	X	8454	-0-	-606	-0-	8454	2			N	-0-					-0-

LOWRY E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27210	X	24310	-0-	-2900	-0-	24306	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	27311	X	24518	-0-	-2793	-0-	24516	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	25050	X	23587	-0-	-1463	-0-	23584	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	25885	X	23927	-0-	-1958	-0-	23923	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	25885	X	23025	-0-	-2860	-0-	23024	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	24300	X	22216	-0-	-2084	-0-	22212	2	4	9	N	4	4	8			-0-

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
04	9360	X	7571	-0-	-1789	-0-	7571	2			Y	-0-					-0-
05	9672	X	7725	-0-	-1947	-0-	7723	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	8190	X	7396	-0-	-794	-0-	7395	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	8122	X	6841	-0-	-1281	-0-	6841	2			Y	-0-					-0-
08	8122	X	6687	-0-	-1435	-0-	6687	2			Y	-0-					-0-
09	7560	X	6962	-0-	-598	-0-	6961	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	2889	-0-	-591	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2774	-0-	-729	-0-	2773	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3390	X	3312	-0-	-78	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2955	-0-	-548	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2351	-0-	-842	-0-	2350	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3300	X	2943	-0-	-357	-0-	2943	2			N	-0-					-0-

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
04	23250	X	20088	-0-	-3162	-0-	20086	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	23529	X	21585	-0-	-1944	-0-	21572	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	22770	X	19914	-0-	-2856	-0-	19900	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	21855	X	20573	-0-	-1282	-0-	20570	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	21576	X	19982	-0-	-1594	-0-	19978	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	20880	X	18941	-0-	-1939	-0-	18938	2	3	9	N	3	3	8			-0-

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
04	5250	X	4853	-0-	-397	-0-	370	1	4483	2	Y	-0-					2
05	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	443	1	5190	2	Y	-0-					2
06	5880	X	5475	-0-	-405	-0-	437	1	5038	2	Y	-0-					2
07	6076	X	4902	-0-	-1174	-0-	378	1	4524	2	Y	-0-					2
08	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	474	1	5764	2	Y	-0-					2
09	5490	X	5274	-0-	-216	-0-	398	1	4876	2	Y	-0-					2

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14610	X	13047	-0-	-1563	-0-	540	1	12468	2	Y	35	54	1			16
							39	9									
05	14260	X	12540	-0-	-1720	-0-	500	1	12019	2	Y	19					35
							21	9									
06	12990	X	11570	-0-	-1420	-0-	507	1	11060	2	Y	3					38
							3	9									
07	13485	X	12142	-0-	-1343	-0-	544	1	11597	2	Y	1					39
							1	9									
08	13485	X	10859	-0-	-2626	-0-	490	1	10330	2	Y	35	58	1	1	8	15
							39	9									
09	13050	X	9700	-0-	-3350	-0-	453	1	9240	2	Y	6	1	8			20
							7	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24180	X	20587	-0-	-3593	-0-	852	1	19698	2	Y	34	54	1			15
							37	9									
05	23870	X	20783	-0-	-3087	-0-	830	1	19933	2	Y	18					33
							20	9									
06	21510	X	19716	-0-	-1794	-0-	864	1	18850	2	Y	2					35
							2	9									
07	21700	X	19192	-0-	-2508	-0-	860	1	18331	2	Y	1					36
							1	9									
08	21607	X	18228	-0-	-3379	-0-	824	1	17365	2	Y	35	58	1	2	8	11
							39	9									
09	20580	X	18731	-0-	-1849	-0-	874	1	17851	2	Y	5					16
							6	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
05	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	8628	-0-	-1362	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	8876	-0-	-1447	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9771	-0-	-552	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9404	-0-	-586	-0-	9404	2			N	-0-					-0-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

04	26160	X	22724	-0-	-3436	-0-	90	1	22628	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	24335	X	22863	-0-	-1472	-0-	93	1	22762	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
06	22770	X	21058	-0-	-1712	-0-	90	1	20962	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	23467	X	19961	-0-	-3506	-0-	93	1	19867	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	23467	X	22430	-0-	-1037	-0-	90	1	22340	2	N	-0-					-0-
09	22710	X	20162	-0-	-2548	-0-	90	1	20072	2	N	-0-					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

04	4470	X	4300	-0-	-170	-0-	4300	2			Y	-0-					-0-
05	4526	X	3945	-0-	-581	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	4135	-0-	-245	-0-	4135	2			Y	-0-					-0-
07	4433	X	3846	-0-	-587	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
08	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			Y	-0-					-0-
09	4290	X	3303	-0-	-987	-0-	3303	2			Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

04	20310	X	17485	-0-	-2825	-0-	725	1	16760	2	Y	-0-					1
05	19809	X	17554	-0-	-2255	-0-	701	1	16853	2	Y	-0-					1
06	17640	X	17383	-0-	-257	-0-	761	1	16622	2	Y	-0-					1
07	18228	X	16911	-0-	-1317	-0-	757	1	16154	2	Y	-0-					1
08	18197	X	15704	-0-	-2493	-0-	711	1	14993	2	Y	-0-					1
09	17490	X	15602	-0-	-1888	-0-	729	1	14872	2	Y	1	1	8			1
							1	9									

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

04	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	413	1	4998	2	Y	-0-					9
05	5456	X	4780	-0-	-676	-0-	376	1	4404	2	Y	-0-					9
06	5430	X	5151	-0-	-279	-0-	411	1	4740	2	Y	-0-					9
07	5611	X	5474	-0-	-137	-0-	422	1	5052	2	Y	-0-					9
08	5611	X	5091	-0-	-520	-0-	387	1	4704	2	Y	-0-					9
09	5400	X	4646	-0-	-754	-0-	351	1	4295	2	Y	-0-					9

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

04	10980	X	7319	-0-	-3661	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	9851	-0-	-1495	-0-	9849	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	10770	X	8964	-0-	-1806	-0-	8961	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	10943	X	9016	-0-	-1927	-0-	9013	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	9920	X	9506	-0-	-414	-0-	9504	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	9540	X	9357	-0-	-183	-0-	9353	2	4	9	N	4	4	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
04	28860	X	26680	-0-	-2180	-0-	26680	2			Y	-0-					-0-
05	28892	X	25852	-0-	-3040	-0-	25851	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	27420	X	24451	-0-	-2969	-0-	24451	2			Y	-0-					-0-
07	27962	X	24802	-0-	-3160	-0-	24802	2			Y	-0-					-0-
08	27559	X	23646	-0-	-3913	-0-	23646	2			Y	-0-					-0-
09	26670	X	22866	-0-	-3804	-0-	22866	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
04	21030	X	18393	-0-	-2637	-0-	763	1	17630	2	Y	-0-					-0-
05	21421	X	18835	-0-	-2586	-0-	753	1	18082	2	Y	-0-					-0-
06	18990	X	17079	-0-	-1911	-0-	748	1	16331	2	Y	-0-					-0-
07	19375	X	18205	-0-	-1170	-0-	815	1	17390	2	Y	-0-					-0-
08	19375	X	16744	-0-	-2631	-0-	759	1	15984	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	18390	X	17650	-0-	-740	-0-	824	1	16825	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
04	16551	X	16551	-0-	-0-	-0-	16549	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	14769	X	14769	-0-	-0-	-0-	14769	2			N	-0-					-0-
06	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	14707	2			N	-0-					-0-
07	17112	X	14283	-0-	-2829	-0-	14283	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	11494	-0-	-5618	-0-	11494	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	15325	-0-	-1235	-0-	15325	2			N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34800	X	31021	-0-	-3779	-0-	31021	2			N	-0-					-0-
05	35960	X	30350	-0-	-5610	-0-	30350	2			N	-0-					-0-
06	34800	X	26445	-0-	-8355	-0-	26445	2			N	-0-					-0-
07	35960	X	25587	-0-	-10373	-0-	25587	2			N	-0-					-0-
08	35061	X	24461	-0-	-10600	-0-	24461	2			N	-0-					-0-
09	31020	X	23273	-0-	-7747	-0-	23273	2			N	-0-					-0-

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29280	X	26393	-0-	-2887	-0-	26393	2			N	-0-					-0-
05	29915	X	27176	-0-	-2739	-0-	27174	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	27330	X	25757	-0-	-1573	-0-	25757	2			N	-0-					-0-
07	27900	X	26620	-0-	-1280	-0-	26618	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	27280	X	25654	-0-	-1626	-0-	25645	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	26400	X	24058	-0-	-2342	-0-	24050	2	8	9	N	7	7	8			-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20580	X	17907	-0-	-2673	-0-	17907	2			Y	-0-					-0-
05	20522	X	17260	-0-	-3262	-0-	17259	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	18780	X	17012	-0-	-1768	-0-	17012	2			Y	-0-					-0-
07	19251	X	17020	-0-	-2231	-0-	17020	2			Y	-0-					-0-
08	18507	X	16639	-0-	-1868	-0-	16639	2			Y	-0-					-0-
09	17910	X	16247	-0-	-1663	-0-	16247	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7920	X	6900	-0-	-1020	-0-	6900	2			Y	-0-					-0-
05	8184	X	7105	-0-	-1079	-0-	7105	2			Y	-0-					-0-
06	7920	X	7039	-0-	-881	-0-	7039	2			Y	-0-					-0-
07	7130	X	6296	-0-	-834	-0-	6296	2			Y	-0-					-0-
08	7130	X	6449	-0-	-681	-0-	6449	2			Y	-0-					-0-
*09	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	2			Y	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998

04	16740	X	13363	-0-	-3377	-0-	117	1	13246	2	N	-0-					-0-
05	17298	X	13717	-0-	-3581	-0-	107	1	13607	2	N	3					3
							3	9									
06	16740	X	12474	-0-	-4266	-0-	104	1	12370	2	N	-0-					3
07	16337	X	12537	-0-	-3800	-0-	102	1	12435	2	N	-0-					3
08	15996	X	11337	-0-	-4659	-0-	95	1	11242	2	N	-0-					3
09	13350	X	10089	-0-	-3261	-0-	89	1	10000	2	N	-0-					3

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954

04	6480	X	5830	-0-	-650	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5826	-0-	-591	-0-	5825	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7140	X	5413	-0-	-1727	-0-	5411	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	7378	X	5856	-0-	-1522	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	5898	-0-	-1480	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5598	-0-	-222	-0-	5598	2			N	-0-					-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479

04	18390	X	17730	-0-	-660	-0-	17730	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	17878	-0-	-660	-0-	17878	2			N	-0-					-0-
06	19140	X	17486	-0-	-1654	-0-	17486	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	17732	-0-	-2046	-0-	17732	2			N	-0-					-0-
08	19778	X	17302	-0-	-2476	-0-	17302	2			N	-0-					-0-
09	17730	X	17336	-0-	-394	-0-	17336	2			N	-0-					-0-

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

04	8910	X	5313	-0-	-3597	-0-	38	1	5275	2	N	-0-					-0-
05	9207	X	6209	-0-	-2998	-0-	53	1	6156	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	8358	-0-	-552	-0-	145	1	8213	2	N	-0-					-0-
07	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	104	1	10057	2	N	-0-					-0-
08	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	133	1	11233	2	N	-0-					-0-
*09	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	600	1	8408	2	N	-0-					-0-

D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092

04	20490	X	17778	-0-	-2712	-0-	17761	2	17	9	Y	15	15	8			-0-
05	20336	X	17818	-0-	-2518	-0-	17816	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	19680	X	15228	-0-	-4452	-0-	15218	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
07	18879	X	16990	-0-	-1889	-0-	16989	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	18383	X	17975	-0-	-408	-0-	17973	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	17790	X	16484	-0-	-1306	-0-	16482	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20850	X	18981	-0-	-1869	-0-	18981	2			Y	-0-					-0-
05	21545	X	18962	-0-	-2583	-0-	18962	2			Y	-0-					-0-
06	20550	X	19066	-0-	-1484	-0-	19066	2			Y	-0-					-0-
07	20956	X	18382	-0-	-2574	-0-	18382	2			Y	-0-					-0-
08	20243	X	18062	-0-	-2181	-0-	18060	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	19080	X	16702	-0-	-2378	-0-	16702	2			Y	-0-					-0-

PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14760	X	13205	-0-	-1555	-0-	13205	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	13729	-0-	-872	-0-	13729	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	12589	-0-	-1661	-0-	12589	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	12890	-0-	-1835	-0-	12889	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	14725	X	12495	-0-	-2230	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	11882	-0-	-1408	-0-	11881	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6930	X	5979	-0-	-951	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	5974	-0-	-939	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5696	-0-	-694	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5640	-0-	-715	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5929	-0-	-333	-0-	5928	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5970	X	5439	-0-	-531	-0-	5438	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1640	-0-	-1120	-0-	114	1	1526	2	N	-0-					70
05	2387	X	2113	-0-	-274	-0-	149	1	1964	2	N	-0-					70
06	2250	X	1748	-0-	-502	-0-	122	1	1626	2	N	-0-					70
07	1984	X	1913	-0-	-71	-0-	136	1	1777	2	N	-0-					70
08	2108	X	1958	-0-	-150	-0-	145	1	1813	2	N	-0-					70
09	2040	X	1872	-0-	-168	-0-	143	1	1729	2	N	-0-					70

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35490	X	30565	-0-	-4925	-0-	30565	2			N	-0-					20
05	36673	X	30253	-0-	-6420	-0-	30253	2			N	-0-					20
06	35490	X	28391	-0-	-7099	-0-	28391	2			N	-0-					20
07	34689	X	28326	-0-	-6363	-0-	28326	2			N	-0-					20
08	33108	X	27872	-0-	-5236	-0-	27872	2			N	-0-					20
09	30570	X	25852	-0-	-4718	-0-	25852	2			N	-0-					20

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55530	X	49071	-0-	-6459	-0-	49071	2			N	-0-					-0-
05	57381	X	52853	-0-	-4528	-0-	52853	2			N	-0-					-0-
06	60285	X	60285	-0-	-0-	-0-	60285	2			N	-0-					-0-
07	55149	X	54122	-0-	-1027	-0-	54122	2			N	-0-					-0-
08	55149	X	48569	-0-	-6580	-0-	48569	2			N	-0-					-0-
09	60300	X	42933	-0-	-17367	-0-	42933	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779

04	109470	X	86901	-0-	-22569	-0-	86901	2			N	-0-					3
05	108965	X	86164	-0-	-22801	-0-	86164	2			N	-0-					3
06	93030	X	78067	-0-	-14963	-0-	78067	2			N	-0-					3
07	94271	X	78628	-0-	-15643	-0-	78628	2			N	-0-					3
08	94271	X	78025	-0-	-16246	-0-	78025	2			N	-0-					3
09	86910	X	72561	-0-	-14349	-0-	72561	2			N	-0-					3

DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646

04	515155	X	515155	-0-	-0-	-0-	270	1	514885	2	N	-0-					-0-
05	486964	X	486964	-0-	-0-	-0-	279	1	486685	2	N	-0-					-0-
06	433913	X	433913	-0-	-0-	-0-	433913	2			N	-0-					-0-
07	412087	X	412087	-0-	-0-	-0-	412087	2			N	-0-					-0-
08	391380	X	391380	-0-	-0-	-0-	391377	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*09	352189	X	352189	-0-	-0-	-0-	352189	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY-WIENER WB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284889 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11372 - 21652

*06	512511	X	512511	-0-	-0-	-0-	512511	2			N	-0-					-0-
07	693470	X	641806	-0-	-51664	-0-	641806	2			N	-0-					-0-
08	693470	X	587825	-0-	-105645	-0-	587825	2			N	-0-					-0-
09	671100	X	524003	-0-	-147097	-0-	524003	2			N	-0-					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

04	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	837	1	7934	2	N	19	18	1					25
							21	9											
05	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	770	1	7659	2	N	3							28
							3	9											
06	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	706	1	7434	2	N	15	20	1					23
							17	9											
07	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	697	1	7028	2	N	38	18	1					43
							42	9											
08	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	750	1	6594	2	N	27	51	1					19
							30	9											
09	6690	X	6678	-0-	-12	-0-	648	1	5998	2	N	29	32	1					16
							32	9											

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3648	2	50	9	Y	45	47	1			16
05	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3756	2	50	9	Y	45	34	1			27
06	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3746	2	40	9	Y	36	55	1			8
07	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			Y	-0-	8	1			-0-
*08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	62	1	593	2	N	1	3	1			3
							1	9									
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	84	1	835	2	N	1					4
							1	9									
06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	225	1	2374	2	N	5	4	1			5
							6	9									
07	3100	N	4720	-0-	1620	1620	423	1	4269	2	N	25	7	1			23
							28	9									
08	3100	N	5380	-0-	2280	3900	547	1	4812	2	N	19	29	1			13
							21	9									
*09	3000	N	5054	-0-	2054	5954	490	1	4540	2	N	22	23	1			12
							24	9									

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12350 - 12420

04	10980	X	4005	-0-	-6975	-0-	381	1	3615	2	N	8	9	1			12
							9	9									
05	11346	X	3532	-0-	-7814	-0-	322	1	3208	2	N	2					14
							2	9									
06	7080	X	3358	-0-	-3722	-0-	291	1	3061	2	N	5	9	1			10
							6	9									
07	5828	X	3475	-0-	-2353	-0-	312	1	3144	2	N	17	8	1			19
							19	9									
08	4712	X	3159	-0-	-1553	-0-	321	1	2825	2	N	12	23	1			8
							13	9									
09	4020	X	2797	-0-	-1223	-0-	271	1	2511	2	N	14	14	1			8
							15	9									

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	4499	-0-	1399	1399	4492	2	7	9	Y	6	2	1			4
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	1398					Y	NO RPT					4

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4522	2	34	9	Y	31	39	1			43
05	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4632	2	30	9	Y	27	38	1			32
06	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4351	2	24	9	Y	22	37	1			17
07	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4512	2	25	9	Y	23					40
*08	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4352	2	12	9	Y	11	36	1			15
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					15

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A103H RRCID -> 247656 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10670 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4150	-0-	-650	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4239	-0-	-690	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3949	-0-	-761	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3008	-0-	-1735	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2865	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	3100	N	3237	-0-	137	137	3230	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	3000	N	3131	-0-	131	268	3128	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	2932	N	2664	-0-	-268	-0-	2664	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2357	-0-	-493	-0-	2320	2	37	9	Y	34	41	1			12
05	2573	X	2459	-0-	-114	-0-	2418	2	41	9	Y	37	27	1			22
06	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2693	2	35	9	Y	32	43	1			11
07	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2638	2	32	9	Y	29	27	1			13
*08	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2724	2	73	9	Y	66	68	1			11
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					11

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13790	X	13790	-0-	-0-	-0-	13790	2			Y	-0-					-0-
05	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	14368	2			Y	-0-					-0-
06	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	13482	2			Y	-0-					-0-
07	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	12705	2			Y	-0-					-0-
*08	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	12320	2			Y	-0-					-0-
09	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8670	X	7569	-0-	-1101	-0-	7556	2	13	9	N	12	12	1			37
05	8618	X	7697	-0-	-921	-0-	7682	2	15	9	N	14	13	1			38
06	8100	X	7246	-0-	-854	-0-	7237	2	9	9	N	8	9	1			37
07	8215	X	7273	-0-	-942	-0-	7263	2	10	9	N	9	10	1			36
08	7967	X	7641	-0-	-326	-0-	7634	2	7	9	N	6	7	1			36
09	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					36

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
04	3990	X	3777	-0-	-213	-0-	3777	2			N	-0-					95
05	4030	X	3875	-0-	-155	-0-	3867	2	8	9	N	7					102
06	3900	X	3794	-0-	-106	-0-	3792	2	2	9	N	2					104
07	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					104
*08	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					104
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					104

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			Y	-0-					-0-
05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3914	-0-	-136	-0-	3914	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3803	-0-	-382	-0-	3803	2			Y	-0-					-0-
08	4185	X	3648	-0-	-537	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9360	X	7969	-0-	-1391	-0-	7969	2			Y	-0-					-0-
05	9331	X	7771	-0-	-1560	-0-	7771	2			Y	-0-					-0-
06	8880	X	7742	-0-	-1138	-0-	7742	2			Y	-0-					-0-
07	8897	X	4857	-0-	-4040	-0-	4857	2			Y	-0-					-0-
08	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	-0-					-0-
09	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
08	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
*09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

04	4710	X	3191	-0-	-1519	-0-	267	1	2924	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4481	-0-	-386	-0-	355	1	4126	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	3815	-0-	-895	-0-	383	1	3432	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	3969	-0-	-743	-0-	440	1	3529	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	3621	-0-	-874	-0-	419	1	3202	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3296	-0-	-1054	-0-	313	1	2983	2	N	-0-					-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

04	1890	N	1479	-0-	-411	-0-	41	1	1438	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1430	-0-	-182	-0-	41	1	1389	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	47	1	1362	2	N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	233	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	889	-0-	-537	-0-	30	1	859	2	N	-0-					-0-
*09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	50	1	1603	2	N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	91	1	3186	2	N	-0-					-0-
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	100	1	3351	2	N	-0-					-0-
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	113	1	3308	2	N	-0-					-0-
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	119	1	3222	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3241	-0-	-200	-0-	110	1	3131	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3018	-0-	-402	-0-	91	1	2927	2	N	-0-					-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	57	1	1568	2	N	3	4	1			4
							3	9									
05	2883	N	2705	-0-	-178	-0-	85	1	2620	2	N	-0-					4
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	80	1	2067	2	N	5	4	1			5
							6	9									
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	46	1	1072	2	N	6	3	1			8
							7	9									
08	2697	N	1571	-0-	-1126	-0-	60	1	1503	2	N	7	10	1			5
							8	9									
09	2160	N	717	-0-	-1443	-0-	23	1	691	2	N	3	6	1			2
							3	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	1168	-0-	-332	-0-	32	1	1136	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	1082	-0-	-468	-0-	31	1	1051	2	N	-0-					-0-
06	1500	X	915	-0-	-585	-0-	30	1	885	2	N	-0-					-0-
07	1426	X	1028	-0-	-398	-0-	37	1	991	2	N	-0-					-0-
08	1209	X	1150	-0-	-59	-0-	39	1	1111	2	N	-0-					-0-
09	1170	X	981	-0-	-189	-0-	30	1	951	2	N	-0-					-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

04	2580	X	2134	-0-	-446	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	2310	-0-	-108	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2279	-0-	-31	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2144	-0-	-243	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	2123	-0-	-264	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	2196	-0-	-84	-0-	2196	2			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3380	2	17	9	N	15					65
05	3565	X	3333	-0-	-232	-0-	3330	2	3	9	N	3					68
06	3450	X	3327	-0-	-123	-0-	3327	2			N	-0-					68
07	3565	X	3367	-0-	-198	-0-	3367	2			N	-0-					68
08	3565	X	3367	-0-	-198	-0-	3367	2			N	-0-					68
09	3390	X	3199	-0-	-191	-0-	3199	2			N	-0-					68

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

04	3090	X	2260	-0-	-830	-0-	246	1	2014	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	1665	-0-	-1528	-0-	228	1	1437	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	1832	-0-	-1768	-0-	182	1	1650	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	1907	-0-	-1813	-0-	169	1	1738	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	2088	-0-	-1632	-0-	300	1	1788	2	N	-0-					-0-
09	2250	X	1827	-0-	-423	-0-	190	1	1637	2	N	-0-					-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

04	3120	X	2833	-0-	-287	-0-	489	1	2344	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	2767	-0-	-457	-0-	459	1	2308	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2752	-0-	-368	-0-	487	1	2265	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2773	-0-	-451	-0-	494	1	2279	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2763	-0-	-306	-0-	498	1	2265	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	409	1	2339	2	N	-0-					40
05	2852	X	2425	-0-	-427	-0-	465	1	1960	2	N	-0-					40
06	2910	X	2152	-0-	-758	-0-	270	1	1882	2	N	-0-					40
07	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	450	1	4401	2	N	-0-					40
08	3007	X	2959	-0-	-48	-0-	465	1	2494	2	N	-0-					40
09	2760	X	2717	-0-	-43	-0-	325	1	2392	2	N	-0-					40

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

04	360	X	28	-0-	-332	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
05	372	X	31	-0-	-341	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	51	-0-	-73	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
08	124	X	19	-0-	-105	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
*09	39	X	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4122	-0-	-498	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4341	-0-	-185	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4150	-0-	-230	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4140	-0-	-386	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3929	-0-	-411	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
*09	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					-0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	593	1	2797	2	N	-0-					-0-
*09	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	1503	1	7871	2	N	-0-					-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
05	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2338	-0-	-392	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1948	-0-	-873	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2267	-0-	-802	-0-	346	1	1921	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2371	-0-	-599	-0-	394	1	1977	2	N	-0-					-0-

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8490	X	7745	-0-	-745	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8237	-0-	-350	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7710	-0-	-480	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7833	-0-	-630	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7730	-0-	-516	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2640	-0-	-180	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2600	-0-	-252	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2384	-0-	-376	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	1898	-0-	-737	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
*09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	3837	-0-	-1293	-0-	3824	2	13	9	Y	12					35
05	4247	X	3903	-0-	-344	-0-	3811	2	92	9	Y	84	63	1			56
06	4110	X	3684	-0-	-426	-0-	3649	2	35	9	Y	32	53	1			35
07	4247	X	3813	-0-	-434	-0-	3771	2	42	9	Y	38					73
08	4030	X	3796	-0-	-234	-0-	3765	2	31	9	Y	28	61	1			40
09	3840	X	3588	-0-	-252	-0-	3558	2	30	9	Y	27					67

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2450	-0-	-100	-0-	890	1	1560	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2455	-0-	-180	-0-	850	1	1605	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2184	-0-	-366	-0-	893	1	1291	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2112	-0-	-492	-0-	930	1	1182	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2121	-0-	-483	-0-	930	1	1191	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	2044	-0-	-416	-0-	898	1	1146	2	N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

04	9180	X	4032	-0-	-5148	-0-	4032	2			N	-0-					18
05	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	12239	2	1	9	N	1					19
06	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2			N	-0-					19
07	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2			N	-0-					19
08	11904	X	8772	-0-	-3132	-0-	8772	2			N	-0-					19
09	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					N	NO RPT					19

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

04	8520	X	8336	-0-	-184	-0-	8336	2			N	-0-					5
05	8587	X	8324	-0-	-263	-0-	8324	2			N	-0-					5
06	8310	X	7985	-0-	-325	-0-	7985	2			N	-0-					5
07	8587	X	8083	-0-	-504	-0-	8083	2			N	-0-					5
08	8618	X	7208	-0-	-1410	-0-	7204	2	4	9	N	4	6	1			7
09	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					N	NO RPT					7

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

04	25282	X	25282	-0-	-0-	-0-	25072	2	210	9	N	191	106	1			85
05	15571	X	15571	-0-	-0-	-0-	15351	2	220	9	N	200	273	1			12
06	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	13825	2	178	9	N	162	136	1			38
07	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	13874	2	190	9	N	173	97	1			114
*08	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	13235	2	73	9	N	66	163	1			17
09	12270	X	NO RPT	-0-	-12270	-0-					N	NO RPT					17

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283287 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

04	1680	N	626	-0-	-1054	-0-	625	2	1	9	N	1					165
05	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	1622	2			N	-0-					165
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1379	2	2	9	N	2					167
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					167
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					167
*09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					167

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					188
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					188
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					188
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	N	2	1	8			189
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	283	2	8	9	N	7	4	8			192
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	211	2	2	9	N	2	2	8			192

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					4
05	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	1222	2			N	-0-					4
06	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	1127	2			N	-0-					4
07	1333	N	1063	-0-	-270	-0-	1063	2			N	-0-					4
08	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	2			N	-0-					4
09	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	1117	2			N	-0-					4

BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545

04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					4
05	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1016	2			N	-0-					4
06	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	1003	2			N	-0-					4
07	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1137	2			N	-0-					4
08	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	2			N	-0-					4
09	990	N	877	-0-	-113	-0-	877	2			N	-0-					4

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					9
05	1674	N	1336	-0-	-338	-0-	1336	2			N	-0-					9
06	1560	N	1247	-0-	-313	-0-	1245	2	2	9	N	2					11
07	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	1382	2			N	-0-					11
08	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	1103	2			N	-0-					11
09	1260	N	989	-0-	-271	-0-	989	2			N	-0-					11

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2836	-0-	-404	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2891	-0-	-85	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
06	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
07	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
08	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
*09	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

04	3330	X	2829	-0-	-501	-0-	2829	2			N	-0-					2
05	3100	X	2925	-0-	-175	-0-	2922	2	3	9	N	3					5
06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2964	2	2	9	N	2					7
07	2914	X	2505	-0-	-409	-0-	2505	2			N	-0-					7
08	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2939	2	2	9	N	2					9
09	2970	X	1923	-0-	-1047	-0-	1923	2			N	-0-					9

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

04	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
05	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	655	1	5585	2	N	-0-					-0-
06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
07	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
08	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5585	2	32	9	N	29	29	8			-0-
*09	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5540	2	29	9	N	26	26	8			-0-

HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

04	5970	X	5715	-0-	-255	-0-	5701	2	14	9	N	13					53
05	7347	X	5716	-0-	-1631	-0-	5716	2			N	-0-					53
06	7110	X	5639	-0-	-1471	-0-	5639	2			N	-0-					53
07	7347	X	5987	-0-	-1360	-0-	5987	2			N	-0-					53
08	7347	X	6160	-0-	-1187	-0-	6150	2	10	9	N	9	9	8			53
*09	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5868	2	1	9	N	1	1	8			53

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

04	3330	X	3227	-0-	-103	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
06	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
07	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3210	-0-	-231	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	2929	-0-	-1391	-0-	2929	2			N	-0-					-0-

BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2478	-0-	-402	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2591	-0-	-385	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2616	-0-	-144	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2242	-0-	-610	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	1779	-0-	-825	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
*09	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

04	2820	X	2554	-0-	-266	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2677	-0-	-237	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2328	-0-	-492	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2098	-0-	-816	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	1528	-0-	-1138	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2096	-0-	-484	-0-	2096	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

04	5520	X	5077	-0-	-443	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4071	-0-	-1540	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5145	-0-	-45	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	3867	-0-	-1496	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5017	-0-	-346	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4099	-0-	-1061	-0-	4099	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

04	3990	X	2876	-0-	-1114	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3247	-0-	-876	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3007	-0-	-983	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2597	-0-	-813	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2587	-0-	-668	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2550	-0-	-600	-0-	2550	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

04	4440	X	3924	-0-	-516	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4109	-0-	-386	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3981	-0-	-339	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3722	-0-	-742	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3934	-0-	-530	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
*09	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

04	1950	N	1836	-0-	-114	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1583	-0-	-277	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
07	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2073	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2952	2	6	9	N	5	5	8			-0-

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10803 - 10926

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2	N	-0-			-0-
05	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2	N	-0-			-0-
06	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2	N	-0-			-0-
07	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2	N	-0-			-0-
08	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2	N	-0-			-0-
*09	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2	N	-0-			-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

04	5310	X	4663	-0-	-647	-0-	4663	2	N	-0-			-0-
05	5487	X	4994	-0-	-493	-0-	4994	2	N	-0-			-0-
06	5250	X	4871	-0-	-379	-0-	4871	2	N	-0-			-0-
07	5239	X	4369	-0-	-870	-0-	4365	2 4 9	N	4	4	8	-0-
08	4991	X	4873	-0-	-118	-0-	4871	2 2 9	N	2	2	8	-0-
09	4860	X	4767	-0-	-93	-0-	4756	2 11 9	N	10	10	8	-0-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

04	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2	N	-0-			-0-
05	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2	N	-0-			-0-
06	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2	N	-0-			-0-
07	5549	X	5220	-0-	-329	-0-	5220	2	N	-0-			-0-
08	5549	X	4783	-0-	-766	-0-	4783	2	N	-0-			-0-
09	5370	X	5031	-0-	-339	-0-	5030	2 1 9	N	1	1	8	-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

04	6750	X	4246	-0-	-2504	-0-	4246	2	N	-0-			3
05	6479	X	3608	-0-	-2871	-0-	3608	2	N	-0-			3
06	3510	X	2260	-0-	-1250	-0-	2260	2	N	-0-			3
07	4402	X	2780	-0-	-1622	-0-	2779	2 1 9	N	1	1	8	3
08	4402	X	1931	-0-	-2471	-0-	1929	2 2 9	N	2	2	8	3
09	4260	X	1978	-0-	-2282	-0-	1949	2 29 9	N	26	26	8	3

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

04	7590	X	7084	-0-	-506	-0-	7084	2	N	-0-			2
05	7719	X	7158	-0-	-561	-0-	7158	2	N	-0-			2
06	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2	N	-0-			2
07	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2	N	-0-			2
08	7440	X	7272	-0-	-168	-0-	7271	2 1 9	N	1	1	8	2
09	7680	X	6566	-0-	-1114	-0-	6566	2	N	-0-			2

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

04	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2	N	-0-			-0-
05	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	3348	1 8116 2	N	-0-			-0-
06	8310	X	7309	-0-	-1001	-0-	7309	2	N	-0-			-0-
07	8866	X	7751	-0-	-1115	-0-	7751	2	N	-0-			-0-
08	11470	X	7697	-0-	-3773	-0-	7697	2	N	-0-			-0-
09	11100	X	7270	-0-	-3830	-0-	7270	2	N	-0-			-0-

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

04	8640	X	7938	-0-	-702	-0-	7938	2	N	-0-			-0-
05	8680	X	8090	-0-	-590	-0-	8090	2	N	-0-			-0-
06	8130	X	7850	-0-	-280	-0-	7850	2	N	-0-			-0-
07	8401	X	7674	-0-	-727	-0-	7674	2	N	-0-			-0-
08	8215	X	5159	-0-	-3056	-0-	5159	2	N	-0-			-0-
09	7950	X	7614	-0-	-336	-0-	7614	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

04	5490	X	5070	-0-	-420	-0-	5069	2	1	9	N	1					1
05	5549	X	5132	-0-	-417	-0-	5132	2			N	-0-					1
06	5280	X	4848	-0-	-432	-0-	4848	2			N	-0-					1
07	5456	X	4570	-0-	-886	-0-	4570	2			N	-0-					1
08	5239	X	4435	-0-	-804	-0-	4435	2			N	-0-					1
09	5070	X	4501	-0-	-569	-0-	4501	2			N	-0-					1

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

04	7170	X	6093	-0-	-1077	-0-	6093	2			N	-0-					10
05	7378	X	5797	-0-	-1581	-0-	5797	2			N	-0-					10
06	7140	X	5954	-0-	-1186	-0-	5954	2			N	-0-					10
07	6882	X	5835	-0-	-1047	-0-	5813	2	22	9	N	20	20	8			10
08	6820	X	5909	-0-	-911	-0-	5888	2	21	9	N	19	19	8			10
*09	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6385	2	3	9	N	3	3	8			10

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

04	8220	X	5186	-0-	-3034	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	4433	-0-	-3689	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	2978	-0-	-3832	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	950	-0-	-5467	-0-	950	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
09	5190	X	987	-0-	-4203	-0-	987	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

04	11880	X	10708	-0-	-1172	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	10582	-0-	-1694	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	10386	-0-	-1494	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	9149	-0-	-2507	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	9003	-0-	-2064	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10213	-0-	-497	-0-	10209	2	4	9	N	4	1	8			3

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

04	9720	X	8264	-0-	-1456	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	8582	-0-	-1121	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8431	-0-	-959	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7433	-0-	-1092	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7192	-0-	-1395	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7768	-0-	-662	-0-	300	1	7468	2	N	-0-					-0-

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

04	14730	X	13966	-0-	-764	-0-	13966	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	14315	-0-	-503	-0-	14315	2			N	-0-					-0-
06	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	14323	2			N	-0-					-0-
07	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	14607	2			N	-0-					-0-
08	16308	X	16308	-0-	-0-	-0-	16306	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	22123	X	22123	-0-	-0-	-0-	22123	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	4561	-0-	-3299	-0-	4561	2			N	-0-					5
05	8122	X	4476	-0-	-3646	-0-	4476	2			N	-0-					5
06	7860	X	4314	-0-	-3546	-0-	4314	2			N	-0-					5
07	7502	X	2422	-0-	-5080	-0-	2422	2			N	-0-					5
08	4929	X	2140	-0-	-2789	-0-	2134	2	6	9	N	5	3	8			7
09	4560	X	2054	-0-	-2506	-0-	2054	2			N	-0-					7

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	1532	-0-	-4648	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	1467	-0-	-3989	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1763	-0-	-367	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	945	-0-	-1256	-0-	945	2			N	-0-					-0-
08	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1611	-0-	-159	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13590	X	12359	-0-	-1231	-0-	12359	2			N	-0-					5
05	14632	X	12547	-0-	-2085	-0-	12547	2			N	-0-					5
06	14160	X	12238	-0-	-1922	-0-	12238	2			N	-0-					5
07	14632	X	9258	-0-	-5374	-0-	9235	2	23	9	N	21	21	8			5
08	12989	X	8208	-0-	-4781	-0-	8188	2	20	9	N	18	18	8			5
09	12360	X	7857	-0-	-4503	-0-	7834	2	23	9	N	21	21	8			5

AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9690	X	8687	-0-	-1003	-0-	8687	2			N	-0-					12
05	9703	X	9159	-0-	-544	-0-	9159	2			N	-0-					12
06	9210	X	8538	-0-	-672	-0-	8538	2			N	-0-					12
07	9517	X	8499	-0-	-1018	-0-	8499	2			N	-0-					12
08	9238	X	8872	-0-	-366	-0-	8865	2	7	9	N	6	6	8			12
*09	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9795	2	3	9	N	3	3	8			12

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
04	7020	X	6637	-0-	-383	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6966	-0-	-195	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6731	-0-	-199	-0-	6728	2	3	9	N	3					3
07	7068	X	6558	-0-	-510	-0-	6557	2	1	9	N	1	1	8			3
08	6975	X	6552	-0-	-423	-0-	6548	2	4	9	N	4	4	8			3
09	6750	X	6374	-0-	-376	-0-	6371	2	3	9	N	3	3	8			3

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
04	9540	X	6115	-0-	-3425	-0-	6115	2			N	-0-					11
05	9548	X	4804	-0-	-4744	-0-	4802	2	2	9	N	2					13
06	8070	X	5693	-0-	-2377	-0-	5693	2			N	-0-					13
07	7595	X	3891	-0-	-3704	-0-	3891	2			N	-0-					13
08	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8575	2	1	9	N	1	1	8			13
*09	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	10626	2			N	-0-					13

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
04	13350	X	12234	-0-	-1116	-0-	12234	2			N	-0-					2
05	13454	X	11980	-0-	-1474	-0-	11980	2			N	-0-					2
06	12900	X	1154	-0-	-11746	-0-	1154	2			N	-0-					2
07	12989	X	46	-0-	-12943	-0-	46	2			N	-0-					2
08	20750	X	20750	-0-	-0-	-0-	20742	2	8	9	N	7	6	8			3
*09	14087	X	14087	-0-	-0-	-0-	14087	2			N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
04	7230	X	4107	-0-	-3123	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	1347	-0-	-5411	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	2378	-0-	-4162	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	3638	-0-	-2314	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	2616	-0-	-3336	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
*09	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					-0-

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

04	21650	X	21650	-0-	-0-	-0-	21650	2			N	-0-					1
05	12245	X	11552	-0-	-693	-0-	11551	2	1	9	N	1					2
06	14880	X	11120	-0-	-3760	-0-	11120	2			N	-0-					2
07	15376	X	11287	-0-	-4089	-0-	11285	2	2	9	N	2	2	8			2
08	15376	X	11339	-0-	-4037	-0-	11329	2	10	9	N	9	6	8			5
09	14880	X	10300	-0-	-4580	-0-	10300	2			N	-0-					5

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

04	15150	X	13219	-0-	-1931	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	13418	-0-	-2237	-0-	13418	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	12838	-0-	-2312	-0-	12838	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	12814	-0-	-1477	-0-	12811	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	14043	X	13153	-0-	-890	-0-	13144	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	13230	X	12141	-0-	-1089	-0-	12137	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

04	13500	X	12264	-0-	-1236	-0-	12264	2			N	-0-					2
05	13547	X	12420	-0-	-1127	-0-	12420	2			N	-0-					2
06	12900	X	12298	-0-	-602	-0-	12298	2			N	-0-					2
07	13082	X	12354	-0-	-728	-0-	12352	2	2	9	N	2	2	8			2
08	13082	X	11961	-0-	-1121	-0-	11952	2	9	9	N	8	8	8			2
09	12300	X	11774	-0-	-526	-0-	11773	2	1	9	N	1	1	8			2

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

04	18450	X	18105	-0-	-345	-0-	18105	2			N	-0-					2
05	19003	X	18515	-0-	-488	-0-	18513	2	2	9	N	2					4
06	18270	X	17865	-0-	-405	-0-	17864	2	1	9	N	1					5
07	18724	X	18104	-0-	-620	-0-	18104	2			N	-0-					5
08	18724	X	18026	-0-	-698	-0-	18023	2	3	9	N	3	3	8			5
09	18120	X	17531	-0-	-589	-0-	17530	2	1	9	N	1	1	8			5

SNIDER-JONES-WINOCOUR (ALLOCATN) WELL #: 1H RRCID -> 268288 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10524 PERF.12039 - 17316

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	227	1	3739	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	2609	-0-	-1390	-0-	131	1	2478	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	1376	-0-	-1924	-0-	75	1	1301	2	Y	-0-					-0-
07	4092	X	1635	-0-	-2457	-0-	98	1	1535	2	Y	2					2
							2	9									
08	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					2
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	3420	X	2437	-0-	-983	-0-	140	1	2297	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	2436	-0-	-1098	-0-	123	1	2313	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2525	-0-	-775	-0-	138	1	2387	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2500	-0-	-445	-0-	151	1	2349	2	Y	-0-					-0-
08	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

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

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190

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

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 230782 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10938 - 11174

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

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 230783 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11306 - 12146

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	870	N	788	-0-	-82	-0-	786	2	2	9	Y	2					142
05	1023	N	838	-0-	-185	-0-	835	2	3	9	Y	3					145
06	1020	N	954	-0-	-66	-0-	952	2	2	9	Y	2					147
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1256	2	3	9	Y	3	119	1			31
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	51	1	1552	2	Y	3					34
							3	9									
*09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	37	1	1148	2	Y	21					55
							23	9									

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
04	1950	N	1789	-0-	-161	-0-	1789	2			Y	-0-					63
05	1984	N	1773	-0-	-211	-0-	1773	2			Y	-0-					63
06	1800	N	1770	-0-	-30	-0-	1770	2			Y	-0-					63
07	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	1770	2			Y	-0-	44	1			19
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	60	1	1802	2	Y	-0-					19
*09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	57	1	1757	2	Y	1					20
							1	9									

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
04	1020	N	858	-0-	-162	-0-	858	2			Y	-0-					10
05	1054	N	882	-0-	-172	-0-	882	2			Y	-0-					10
06	960	N	883	-0-	-77	-0-	883	2			Y	-0-					10
07	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	2			Y	-0-	5	1			5
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	30	1	899	2	Y	-0-					5
*09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	28	1	872	2	Y	2					7
							2	9									

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
04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
05	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2137	2	47	9	Y	43	4	1			39
06	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	45	1	2043	2	Y	27	39	1			27
							30	9									
07	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	52	1	2381	2	Y	36	45	1			18
							40	9									
08	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	52	1	2398	2	Y	36	25	1			29
							40	9									
*09	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	52	1	2501	2	Y	46	29	1			46
							51	9									

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
04	3960	X	3782	-0-	-178	-0-	3782	2			Y	-0-	15	1			1
05	4092	X	3794	-0-	-298	-0-	3794	2			Y	-0-					1
06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					1
07	3906	X	3700	-0-	-206	-0-	3700	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	3906	X	3725	-0-	-181	-0-	3725	2			Y	-0-					-0-
09	3780	X	3455	-0-	-325	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

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

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
04	15390	X	14362	-0-	-1028	-0-	14362	2			Y	-0-					157
05	15407	X	14537	-0-	-870	-0-	14537	2			Y	-0-					157
06	14910	X	14137	-0-	-773	-0-	14106	2	31	9	Y	28	160	1			25
07	15407	X	14580	-0-	-827	-0-	14580	2			Y	-0-					25
08	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	438	1	14493	2	Y	-0-					25
09	14370	X	14234	-0-	-136	-0-	423	1	13811	2	Y	-0-					25

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
04	3210	X	2417	-0-	-793	-0-	2408	2	9	9	Y	8					114
05	3131	X	2658	-0-	-473	-0-	2656	2	2	9	Y	2					116
06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-					116
07	2945	X	2288	-0-	-657	-0-	2282	2	6	9	Y	5	98	1			23
08	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	80	1	2650	2	Y	-0-					23
09	2940	X	2518	-0-	-422	-0-	75	1	2443	2	Y	-0-					23

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
04	12570	X	10660	-0-	-1910	-0-	10660	2			Y	-0-					112
05	12555	X	10773	-0-	-1782	-0-	10773	2			Y	-0-					112
06	11670	X	10154	-0-	-1516	-0-	10154	2			Y	-0-					112
07	12059	X	10334	-0-	-1725	-0-	10331	2	3	9	Y	3	90	1			25
08	11191	X	10336	-0-	-855	-0-	303	1	10033	2	Y	-0-					25
09	10650	X	9668	-0-	-982	-0-	287	1	9381	2	Y	-0-					25

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
04	5220	X	3730	-0-	-1490	-0-	83	1	3647	2	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3666	-0-	-395	-0-	89	1	3577	2	Y	-0-					-0-
06	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	103	1	3980	2	Y	-0-					-0-
07	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	110	1	3972	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3453	-0-	-391	-0-	84	1	3369	2	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3504	-0-	-576	-0-	91	1	3413	2	Y	-0-					-0-

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
04	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			Y	-0-					-0-
05	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5196	2	55	9	Y	50	4	1			46
06	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	111	1	5022	2	Y	33	46	1			33
							36	9									
07	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	105	1	4768	2	Y	35	51	1			17
							39	9									
08	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	82	1	3772	2	Y	28	23	1			22
							31	9									
09	3510	X	2666	-0-	-844	-0-	54	1	2587	2	Y	23	22	1			23
							25	9									

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
04	3630	X	1923	-0-	-1707	-0-	1923	2			Y	-0-	4	1			-0-
05	3317	X	2307	-0-	-1010	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2405	-0-	-805	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2655	-0-	-662	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	2333	-0-	-395	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
*09	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3373	-0-	-557	-0-	3369	2	4	9	Y	4					134
05	4061	X	3638	-0-	-423	-0-	3638	2			Y	-0-					134
06	3720	X	3428	-0-	-292	-0-	3428	2			Y	-0-					134
07	3844	X	3709	-0-	-135	-0-	3692	2	17	9	Y	15	86	1			63
08	3627	X	3564	-0-	-63	-0-	105	1	3459	2	Y	-0-					63
*09	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	110	1	3582	2	Y	-0-					63

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

04	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	49	1	2152	2	Y	-0-					-0-
05	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	59	1	2342	2	Y	-0-					-0-
06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	71	1	2752	2	Y	-0-					-0-
07	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	78	1	2822	2	Y	-0-					-0-
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	44	1	1784	2	Y	-0-					-0-
*09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	59	1	2221	2	Y	-0-					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					35
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3163	2	36	9	N	33					68
06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					68
*07	3131	X	2718	-0-	-413	-0-	2718	2			N	-0-					68
*08	3193	X	2921	-0-	-272	-0-	2873	2	48	9	N	44					112
09	3360	X	3351	-0-	-9	-0-	3351	2			N	-0-					112

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

04	2880	X	2436	-0-	-444	-0-	2430	2	6	9	Y	5					163
05	2914	X	2576	-0-	-338	-0-	2557	2	19	9	Y	17					180
06	2820	X	2345	-0-	-475	-0-	2344	2	1	9	Y	1	174	1			7
07	2914	X	2595	-0-	-319	-0-	2575	2	20	9	Y	18					25
08	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	79	1	2629	2	Y	8					33
							9	9									
09	2490	X	2473	-0-	-17	-0-	73	1	2392	2	Y	7					40
							8	9									

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

04	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	152	1	5423	2	Y	-0-					-0-
05	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	136	1	5016	2	Y	-0-					-0-
06	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	122	1	4298	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
07	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	130	1	4904	2	Y	10	6	1			5
							11	9									
08	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	103	1	4205	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
09	4140	X	3920	-0-	-220	-0-	86	1	3824	2	Y	9	6	1			6
							10	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		5793	-0-	5793	16952	157	1	5622	2	Y	13	16	1			1
							14	9									
05	22330	X	5378	-0-	-16952	-0-	142	1	5229	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	6180	X	5311	-0-	-869	-0-	145	1	5121	2	Y	41	39	1			4
							45	9									
07	6386	X	5683	-0-	-703	-0-	146	1	5489	2	Y	44	26	1			22
							48	9									
08	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	138	1	5641	2	Y	54	61	1			15
							59	9									
*09	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	125	1	5528	2	Y	49	34	1			30
							54	9									

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

04	3180	X	2743	-0-	-437	-0-	2723	2	20	9	N	18					70
05	3286	X	2799	-0-	-487	-0-	2785	2	14	9	N	13					83
06	2820	X	2704	-0-	-116	-0-	2693	2	11	9	N	10					93
07	2914	X	2737	-0-	-177	-0-	2716	2	21	9	N	19	89	1			23
08	2914	X	2729	-0-	-185	-0-	2725	2	4	9	N	4					27
09	2730	X	2504	-0-	-226	-0-	2504	2			N	-0-					27

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

04	3480	X	3160	-0-	-320	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3067	-0-	-436	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2918	-0-	-352	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2924	-0-	-362	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2878	-0-	-377	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2752	-0-	-398	-0-	2752	2			N	-0-					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

04	3180	X	3047	-0-	-133	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3136	-0-	-150	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3009	-0-	-141	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3108	-0-	-116	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3022	-0-	-202	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2851	-0-	-209	-0-	2851	2			N	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

04	4200	X	4065	-0-	-135	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4216	-0-	-62	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3971	-0-	-199	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4003	-0-	-306	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4068	-0-	-241	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3812	-0-	-268	-0-	3812	2			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

04	5850	X	5657	-0-	-193	-0-	5611	2	46	9	Y	42	42	1			22
05	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6772	2	52	9	Y	47	63	1			6
06	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5635	2	45	9	Y	41	37	1			10
07	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			Y	-0-	10	1			-0-
08	6324	X	5763	-0-	-561	-0-	5691	2	72	9	Y	65	57	1			8
*09	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6109	2	76	9	Y	69	62	1			15

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
04	9480	X	9159	-0-	-321	-0-	9112	2	47	9	Y	43	40	1			3
05	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11018	2	39	9	Y	35	33	1			5
06	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	12174	2	45	9	Y	41	36	1			10
07	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	10617	2	37	9	Y	34	38	1			6
08	9796	X	9563	-0-	-233	-0-	9508	2	55	9	Y	50	50	1			6
*09	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	10151	2	58	9	Y	53	47	1			12

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
04	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5871	2	41	9	Y	37	37	1			62
05	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4851	2	78	9	Y	71	123	1			10
06	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5728	2	97	9	Y	88	78	1			20
07	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5486	2	89	9	Y	81	88	1			13
08	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4341	2	116	9	Y	105	105	1			13
*09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4666	2	123	9	Y	112	100	1			25

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
04	7470	X	6956	-0-	-514	-0-	6956	2			Y	-0-					-0-
05	7719	X	5003	-0-	-2716	-0-	4952	2	51	9	Y	46	18	1			28
06	7470	X	4500	-0-	-2970	-0-	4438	2	62	9	Y	56	71	1			13
07	7719	X	4964	-0-	-2755	-0-	4898	2	66	9	Y	60	51	1			22
08	7719	X	5155	-0-	-2564	-0-	5086	2	69	9	Y	63	72	1			13
09	6960	X	4917	-0-	-2043	-0-	4856	2	61	9	Y	55	60	1			8

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
04	3840	X	3512	-0-	-328	-0-	3487	2	25	9	Y	23					73
05	4123	X	3561	-0-	-562	-0-	3539	2	22	9	Y	20	80	1			13
06	3990	X	3779	-0-	-211	-0-	3760	2	19	9	Y	17					30
07	4123	X	3276	-0-	-847	-0-	3256	2	20	9	Y	18					48
08	4092	X	2690	-0-	-1402	-0-	2676	2	14	9	Y	13					61
09	3780	X	3334	-0-	-446	-0-	3313	2	21	9	Y	19					80

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
04	10800	X	7889	-0-	-2911	-0-	7704	2	185	9	Y	168	125	1			132
05	10881	X	9079	-0-	-1802	-0-	8958	2	121	9	Y	110	172	1			70
06	10530	X	9396	-0-	-1134	-0-	9227	2	169	9	Y	154	184	1			40
07	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	11737	2	209	9	Y	190	160	1			70
08	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11523	2	207	9	Y	188	220	1			38
*09	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9748	2	160	9	Y	145	162	1			21

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
04	7230	X	5807	-0-	-1423	-0-	5720	2	87	9	Y	79	79	1			32
05	6944	X	5991	-0-	-953	-0-	5917	2	74	9	Y	67	72	1			27
06	6720	X	4867	-0-	-1853	-0-	4809	2	58	9	Y	53	56	1			24
07	6944	X	5409	-0-	-1535	-0-	5337	2	72	9	Y	65	80	1			9
08	6882	X	4956	-0-	-1926	-0-	4890	2	66	9	Y	60	57	1			12
*09	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5805	2	75	9	Y	68	58	1			22

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
04	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9368	2	133	9	Y	121	89	1			95
05	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	9955	2	79	9	Y	72	123	1			44
06	8730	X	8004	-0-	-726	-0-	7918	2	86	9	Y	78	103	1			19
07	9827	X	7141	-0-	-2686	-0-	7067	2	74	9	Y	67	62	1			24
08	10044	X	7612	-0-	-2432	-0-	7533	2	79	9	Y	72	81	1			15
09	9720	X	6249	-0-	-3471	-0-	6188	2	61	9	Y	55	61	1			9

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
04	7440	X	3795	-0-	-3645	-0-	3707	2	88	9	Y	80	93	1			33
05	7533	X	3889	-0-	-3644	-0-	3815	2	74	9	Y	67	73	1			27
06	7290	X	4289	-0-	-3001	-0-	4209	2	80	9	Y	73	67	1			33
07	6665	X	3533	-0-	-3132	-0-	3461	2	72	9	Y	65	89	1			9
08	6355	X	3267	-0-	-3088	-0-	3200	2	67	9	Y	61	58	1			12
09	4290	X	3711	-0-	-579	-0-	3638	2	73	9	Y	66	57	1			21

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271418 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	5793	-0-	-837	-0-	5774	2	19	9	Y	17	16	1			7
05	6851	X	6447	-0-	-404	-0-	6429	2	18	9	Y	16	16	1			7
06	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6618	2	18	9	Y	16	16	1			7
07	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6922	2	20	9	Y	18	23	1			2
08	6448	X	6031	-0-	-417	-0-	6013	2	18	9	Y	16	15	1			3
*09	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6748	2	19	9	Y	17	15	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3421	-0-	-329	-0-	3369	2	52	9	Y	47	46	1			19
05	3875	X	3758	-0-	-117	-0-	3711	2	47	9	Y	43	44	1			18
06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3879	2	47	9	Y	43	42	1			19
07	3658	X	2833	-0-	-825	-0-	2796	2	37	9	Y	34	48	1			5
08	3751	X	3032	-0-	-719	-0-	2991	2	41	9	Y	37	34	1			8
09	3930	X	2460	-0-	-1470	-0-	2428	2	32	9	Y	29	27	1			10

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271987 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	4712	-0-	-748	-0-	4681	2	31	9	Y	28					107
05	5642	X	5155	-0-	-487	-0-	5149	2	6	9	Y	5					112
06	5460	X	4862	-0-	-598	-0-	4862	2			Y	-0-					112
07	5084	X	3740	-0-	-1344	-0-	3740	2			Y	-0-	96	1			16
08	5146	X	3973	-0-	-1173	-0-	3959	2	14	9	Y	13					29
09	4980	X	3773	-0-	-1207	-0-	3756	2	17	9	Y	15					44

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	4112	-0-	-208	-0-	4082	2	30	9	Y	27					119
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5944	2	11	9	Y	10					129
06	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			Y	-0-					129
07	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			Y	-0-	82	1			47
08	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6229	2	25	9	Y	23					70
09	5760	X	5725	-0-	-35	-0-	5697	2	28	9	Y	25					95

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281085 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15240	X	11018	-0-	-4222	-0-	137	1	10559	2	Y	293	271	1			71
							322	9									
05	15748	X	9441	-0-	-6307	-0-	118	1	9184	2	Y	126	176	1			21
							139	9									
06	13710	X	9201	-0-	-4509	-0-	122	1	8949	2	Y	118	116	1			23
							130	9									
07	11563	X	9113	-0-	-2450	-0-	108	1	8909	2	Y	87	99	1			11
							96	9									
08	11532	X	8256	-0-	-3276	-0-	108	1	8087	2	Y	55	46	1			20
							61	9									
09	11010	X	8634	-0-	-2376	-0-	113	1	8442	2	Y	72	66	1			26
							79	9									

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
04	25680	X	18466	-0-	-7214	-0-	228	1	17580	2	Y	598	575	1			147
							658	9									
05	26536	X	22810	-0-	-3726	-0-	284	1	22077	2	Y	408	486	1			69
							449	9									
06	25680	X	22598	-0-	-3082	-0-	300	1	22025	2	Y	248	268	1			49
							273	9									
07	26536	X	20041	-0-	-6495	-0-	236	1	19548	2	Y	234	252	1			31
							257	9									
08	23777	X	20282	-0-	-3495	-0-	265	1	19741	2	Y	251	191	1			91
							276	9									
09	22590	X	17859	-0-	-4731	-0-	233	1	17406	2	Y	200	203	1			88
							220	9									

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282479 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23700	X	22534	-0-	-1166	-0-	287	1	22122	2	Y	114	104	1			28
							125	9									
05	24490	X	17364	-0-	-7126	-0-	216	1	16792	2	Y	324	297	1			55
							356	9									
06	23700	X	14687	-0-	-9013	-0-	194	1	14253	2	Y	218	230	1			43
							240	9									
07	23281	X	13058	-0-	-10223	-0-	153	1	12654	2	Y	228	241	1			30
							251	9									
08	18104	X	9642	-0-	-8462	-0-	125	1	9297	2	Y	200	158	1			72
							220	9									
09	17520	X	7900	-0-	-9620	-0-	102	1	7633	2	Y	150	155	1			67
							165	9									

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					10
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					10
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					10
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					10

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
04	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					3
05	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					3
06	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			N	-0-					3
07	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	9269	2			N	-0-					3
*08	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2			N	-0-					3
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3262	-0-	-548	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3456	-0-	-481	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	2209	-0-	-1601	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3184	-0-	-257	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
08	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
05	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
06	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
07	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6197	-0-	-313	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
05	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
06	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
07	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
08	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					-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
04	2850	X	2440	-0-	-410	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2548	-0-	-242	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
06	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2726	-0-	-188	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2378	-0-	-536	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
06	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
07	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
08	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					-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
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3470	-0-	-10	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
06	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
07	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
08	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3120	-0-	-600	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
06	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
07	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
08	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					-0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	2312	-0-	-1888	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
07	116504	X	116504	-0-	-0-	-0-	116504	2			N	-0-					-0-
08	134425	X	134425	-0-	-0-	-0-	134425	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	5081	-0-	-589	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4493	-0-	-1366	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
06	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
07	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
08	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					-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
04	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5593	-0-	-917	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
06	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
07	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7300	-0-	-326	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT					-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	1538	-0-	-1593	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	6479	X	5	-0-	-6474	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	2671	-0-	-3808	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					-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
04	3420	X	2475	-0-	-945	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2749	-0-	-785	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2957	-0-	-133	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
08	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	3914	-0-	-616	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4018	-0-	-663	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
06	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
07	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	13189	2			N	-0-					-0-
08	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7530	X	6893	-0-	-637	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6667	-0-	-432	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
06	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6292	-0-	-466	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6482	-0-	-648	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	4705	-0-	-1415	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4992	-0-	-681	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4668	-0-	-822	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
07	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
08	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					-0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5993	-0-	-207	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
06	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
07	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6105	-0-	-1707	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					-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
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	37210	-0-	34110	34110	37210	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	34110					N	NO RPT					-0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
05	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
06	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
07	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2978	-0-	-680	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-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
04	8910	X	8233	-0-	-677	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	7578	-0-	-1629	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
06	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
07	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
08	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					N	NO RPT					-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
04	3060	X	2702	-0-	-358	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2491	-0-	-671	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2380	-0-	-680	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2350	-0-	-812	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2375	-0-	-570	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	19	-0-	-641	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6960	X	6128	-0-	-832	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6189	-0-	-1003	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6099	-0-	-531	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6816	-0-	-35	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
08	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	5896	-0-	-284	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5594	-0-	-792	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
06	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	4694	-0-	-1661	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5405	-0-	-950	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	10816	2			N	-0-					-0-
05	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
06	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
07	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	8577	-0-	-2149	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3939	-0-	-51	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3415	-0-	-708	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
07	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3121	-0-	-940	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5414	-0-	-290	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
06	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	6193	-0-	-69	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5918	-0-	-344	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
05	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
06	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
07	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4435	-0-	-184	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	5582	-0-	-1168	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6316	-0-	-659	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5909	-0-	-841	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
07	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
08	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	2229	-0-	-1341	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
05	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
06	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
07	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
08	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					-0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	2346	-0-	-1404	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	2369	-0-	-1506	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	2507	-0-	-1243	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
07	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2869	-0-	-169	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8514	-0-	-538	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
06	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	9450	-0-	-2268	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	9019	-0-	-2699	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					N	NO RPT					-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
04	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	11717	2			N	-0-					-0-
05	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
06	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
07	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	12492	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	10508	-0-	-1613	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5605	-0-	-161	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
06	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
07	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4799	-0-	-967	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11547 - 16801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	4980	-0-	-180	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	3062	-0-	-2456	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	2737	-0-	-2603	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	2764	-0-	-2754	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	3086	-0-	-2339	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	2948	-0-	-2032	-0-	2948	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
04	2160	N	2615	-0-	455	-0-	2583	2	32	9	Y	29	36	1			11
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					11
06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					11
07	2480	N	2151	-0-	-329	-0-	2151	2			Y	-0-					11
08	2480	N	1980	-0-	-500	-0-	1980	2			Y	-0-					11
09	2400	N	1949	-0-	-451	-0-	1949	2			Y	-0-					11

MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6810	X	7258	-0-	448	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6511	-0-	-464	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
06	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6504	-0-	-998	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7081	-0-	-421	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	5672	-0-	-1918	-0-	5672	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
04	2940	X	6538	-0-	3598	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
05	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
06	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
07	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
08	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
*09	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	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
04	2790	X	1790	-0-	-1000	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2175	-0-	-367	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	1679	-0-	-781	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2047	-0-	-495	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
08	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	2031	-0-	-69	-0-	2031	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
04	8100	X	7631	-0-	-469	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7166	-0-	-1204	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7626	-0-	-204	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7489	-0-	-602	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7405	-0-	-593	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7030	-0-	-590	-0-	7030	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

04	8760	X	9066	-0-	306	-0-	9066	2			Y	-0-					54
05	9052	X	8589	-0-	-463	-0-	8589	2			Y	-0-					54
06	8760	X	7790	-0-	-970	-0-	7790	2			Y	-0-					54
07	9362	X	7873	-0-	-1489	-0-	7873	2			Y	-0-					54
08	9362	X	7355	-0-	-2007	-0-	7355	2			Y	-0-					54
09	9060	X	6896	-0-	-2164	-0-	6896	2			Y	-0-					54

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

04	2430	X	2087	-0-	-343	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	1973	-0-	-600	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	1768	-0-	-722	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	1726	-0-	-847	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	1655	-0-	-701	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	1527	-0-	-573	-0-	1527	2			N	-0-					-0-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

04	2490	X	2093	-0-	-397	-0-	2093	2			N	-0-					27
05	3193	X	1770	-0-	-1423	-0-	1736	2	34	9	N	31					58
06	3090	X	1807	-0-	-1283	-0-	1807	2			N	-0-					58
07	3193	X	1705	-0-	-1488	-0-	1642	2	63	9	N	57					115
08	2635	X	1773	-0-	-862	-0-	1773	2			N	-0-					115
09	2100	X	1607	-0-	-493	-0-	1554	2	53	9	N	48					163

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

04	4320	X	3004	-0-	-1316	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3463	-0-	-505	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3068	-0-	-772	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3003	-0-	-686	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3011	-0-	-461	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2868	-0-	-492	-0-	2868	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

04	10140	X	8454	-0-	-1686	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	8271	-0-	-1835	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8279	-0-	-781	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8056	-0-	-1306	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7917	-0-	-825	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7437	-0-	-1023	-0-	7437	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

04	6750	X	6943	-0-	193	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6804	-0-	-171	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5566	-0-	-1184	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6619	-0-	-542	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6644	-0-	-517	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5319	-0-	-1611	-0-	5319	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
04	9300	X	7663	-0-	-1637	-0-	8	1	7655	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	8280	-0-	-989	-0-	8	1	8272	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	7937	-0-	-913	-0-	8	1	7929	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	7708	-0-	-1251	-0-	8	1	7698	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	8308	X	7720	-0-	-588	-0-	8	1	7712	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7359	-0-	-651	-0-	7	1	7352	2	N	-0-					-0-

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

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-

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

04	180	N	312	-0-	132	-0-	14	1	298	2	N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	43	-0-	-267	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

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-

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

04	4620	X	3808	-0-	-812	-0-	8	1	3800	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4317	-0-	-333	-0-	9	1	4308	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3951	-0-	-69	-0-	8	1	3943	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	4118	-0-	-36	-0-	8	1	4110	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	4066	-0-	-243	-0-	8	1	4058	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	4015	-0-	-155	-0-	8	1	4007	2	N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

04	8850	X	10750	-0-	1900	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	10373	-0-	-2368	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	10300	-0-	-2030	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	10106	-0-	-2635	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	10047	-0-	-2694	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	9224	-0-	-1516	-0-	9224	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
04	8400	X	7397	-0-	-1003	-0-	7	1	7390	2	N	-0-					3
05	8680	X	7710	-0-	-970	-0-	8	1	7702	2	N	-0-					3
06	8400	X	7251	-0-	-1149	-0-	7	1	7244	2	N	-0-					3
07	7750	X	7422	-0-	-328	-0-	7	1	7414	2	N	1	1	8			3
							1	9									
08	7750	X	5521	-0-	-2229	-0-	6	1	5515	2	N	-0-					3
09	7470	X	5124	-0-	-2346	-0-	5	1	5119	2	N	-0-					3

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
04	7320	X	9622	-0-	2302	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7472	-0-	-92	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6448	-0-	-122	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	5477	-0-	-3327	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	5785	-0-	-3019	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	6635	-0-	-1885	-0-	6635	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
04	10950	X	9770	-0-	-1180	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	9406	-0-	-1909	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	8858	-0-	-1912	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9418	-0-	-688	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	8693	-0-	-1413	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	8285	-0-	-1495	-0-	8285	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
04	5070	X	5119	-0-	49	-0-	225	1	4893	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5239	X	4874	-0-	-365	-0-	214	1	4660	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4730	-0-	-100	-0-	208	1	4522	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4707	-0-	-594	-0-	207	1	4500	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	4659	-0-	-642	-0-	205	1	4454	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4493	-0-	-637	-0-	198	1	4295	2	N	-0-					-0-

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
04	5100	X	4700	-0-	-400	-0-	5	1	4695	2	N	-0-					5
05	5146	X	4904	-0-	-242	-0-	5	1	4899	2	N	-0-					5
06	4980	X	4574	-0-	-406	-0-	5	1	4569	2	N	-0-					5
07	4867	X	4258	-0-	-609	-0-	4	1	4254	2	N	-0-					5
08	4898	X	4378	-0-	-520	-0-	4	1	4374	2	N	-0-					5
09	4740	X	3642	-0-	-1098	-0-	4	1	3638	2	N	-0-					5

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
04	6450	X	6227	-0-	-223	-0-	6227	2			Y	-0-					-0-
05	6510	X	6215	-0-	-295	-0-	6215	2			Y	-0-					-0-
06	6270	X	5812	-0-	-458	-0-	5812	2			Y	-0-					-0-
07	6479	X	5764	-0-	-715	-0-	5764	2			Y	-0-					-0-
08	6479	X	5750	-0-	-729	-0-	5750	2			Y	-0-					-0-
09	6240	X	5518	-0-	-722	-0-	5518	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
04	30	X	9805	-0-	9775	-0-	10	1	9795	2	N	-0-					-0-
05	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	10	1	10141	2	N	-0-					-0-
06	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	10	1	9661	2	N	-0-					-0-
07	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	10	1	9643	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9	1	9446	2	N	-0-					-0-
*09	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	9	1	8913	2	N	-0-					-0-

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
04	2940	X	2828	-0-	-112	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2689	-0-	-318	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2733	-0-	-177	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
*09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	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
04	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					N	-0-					-0-
05	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-					-0-
06	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					N	-0-					-0-
07	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					-0-
08	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
*09	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	18	1	8936	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
04	6300	X	4903	-0-	-1397	-0-	10	1	4893	2	N	-0-					-0-
05	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	13	1	6577	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	4971	-0-	-1329	-0-	10	1	4961	2	N	-0-					-0-
07	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	12	1	6160	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6132	-0-	-471	-0-	12	1	6120	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	5682	-0-	-708	-0-	11	1	5671	2	N	-0-					-0-

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
04	6930	X	5539	-0-	-1391	-0-	11	1	5528	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	5978	-0-	-904	-0-	12	1	5966	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	5267	-0-	-1393	-0-	10	1	5257	2	N	-0-					-0-
07	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	13	1	6688	2	N	-0-					-0-
08	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	13	1	6588	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5307	-0-	-483	-0-	10	1	5297	2	N	-0-					-0-

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
04	13050	X	11470	-0-	-1580	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	12092	-0-	-1393	-0-	12092	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	12361	-0-	-209	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
07	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	13442	2			N	-0-					-0-
08	13737	X	13737	-0-	-0-	-0-	13737	2			N	-0-					-0-
*09	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	2			N	-0-					-0-

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4388	-0-	-292	-0-	9	1	4379	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	3942	-0-	-894	-0-	8	1	3934	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	3948	-0-	-732	-0-	8	1	3940	2	N	-0-					-0-
07	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	10	1	4959	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	3887	-0-	-639	-0-	8	1	3879	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	3153	-0-	-1227	-0-	6	1	3147	2	N	-0-					-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63570	X	54528	-0-	-9042	-0-	107	1	54421	2	N	-0-					-0-
05	65689	X	54049	-0-	-11640	-0-	107	1	53942	2	N	-0-					-0-
06	63570	X	50002	-0-	-13568	-0-	100	1	49902	2	N	-0-					-0-
07	63488	X	49727	-0-	-13761	-0-	98	1	49629	2	N	-0-					-0-
08	59582	X	47388	-0-	-12194	-0-	94	1	47294	2	N	-0-					-0-
09	54540	X	44135	-0-	-10405	-0-	87	1	44048	2	N	-0-					-0-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	6006	-0-	156	-0-	6006	2			Y	-0-					-0-
05	6789	X	5525	-0-	-1264	-0-	5525	2			Y	-0-					-0-
06	6570	X	5253	-0-	-1317	-0-	5253	2			Y	-0-					-0-
07	6789	X	4744	-0-	-2045	-0-	4744	2			Y	-0-					-0-
08	6355	X	4543	-0-	-1812	-0-	4543	2			Y	-0-					-0-
09	6000	X	4303	-0-	-1697	-0-	4303	2			Y	-0-					-0-

VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	5308	-0-	-2	-0-	5	1	5303	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	4905	-0-	-1016	-0-	5	1	4900	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	4627	-0-	-1103	-0-	5	1	4622	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	4529	-0-	-1392	-0-	5	1	4523	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5487	X	4839	-0-	-648	-0-	5	1	4834	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4488	-0-	-822	-0-	4	1	4484	2	N	-0-					-0-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

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

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
04	11610	X	10001	-0-	-1609	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	9659	-0-	-2338	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	9739	-0-	-1511	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9370	-0-	-1046	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9903	-0-	-420	-0-	9903	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	7455	-0-	-2535	-0-	7455	2			N	-0-					-0-

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	3416	-0-	-1474	-0-	7	1	3409	2	N	-0-					-0-
05	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	11	1	5511	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	5780	-0-	-520	-0-	11	1	5769	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	5025	-0-	-1485	-0-	10	1	5015	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	3925	-0-	-2585	-0-	8	1	3917	2	N	-0-					-0-
*09	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	12	1	5887	2	N	-0-					-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65190	X	48081	-0-	-17109	-0-	48081	2			N	-0-					-0-
05	67363	X	46943	-0-	-20420	-0-	46943	2			N	-0-					-0-
06	61440	X	44292	-0-	-17148	-0-	44292	2			N	-0-					-0-
07	61411	X	43894	-0-	-17517	-0-	43894	2			N	-0-					-0-
08	56482	X	41787	-0-	-14695	-0-	41787	2			N	-0-					-0-
09	48090	X	39036	-0-	-9054	-0-	39036	2			N	-0-					-0-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	3871	-0-	-959	-0-	8	1	3863	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	3238	-0-	-1753	-0-	6	1	3232	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	3807	-0-	-963	-0-	8	1	3799	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4406	-0-	-523	-0-	9	1	4397	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3873	-0-	-126	-0-	8	1	3865	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	2928	-0-	-942	-0-	6	1	2922	2	N	-0-					-0-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500	X	6539	-0-	-961	-0-	13	1	6526	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	6356	-0-	-1177	-0-	13	1	6343	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	6182	-0-	-1018	-0-	12	1	6170	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6291	-0-	-901	-0-	12	1	6279	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	6239	-0-	-736	-0-	12	1	6227	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	5942	-0-	-598	-0-	12	1	5930	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	6370	-0-	-650	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6528	-0-	-943	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6528	-0-	-702	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6793	-0-	-678	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	4198	-0-	-2498	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7800	X	7345	-0-	-455	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7101	-0-	-959	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7235	-0-	-565	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6929	-0-	-1131	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6650	-0-	-945	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6255	-0-	-1095	-0-	6255	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
04	6570	X	6091	-0-	-479	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	1481	-0-	-5184	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					-0-
07	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
08	6417	X	1283	-0-	-5134	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
*09	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			N	-0-					-0-

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

04	9000	X	6849	-0-	-2151	-0-	13	1	6836	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	8397	-0-	-903	-0-	17	1	8380	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	6254	-0-	-2116	-0-	12	1	6242	2	N	-0-					-0-
07	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	15	1	7595	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	7417	-0-	-984	-0-	15	1	7402	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	7263	-0-	-867	-0-	14	1	7249	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

04	11760	X	10296	-0-	-1464	-0-	10	1	10286	2	N	-0-					-0-
05	11842	X	10916	-0-	-926	-0-	11	1	10905	2	N	-0-					-0-
06	11070	X	10467	-0-	-603	-0-	10	1	10457	2	N	-0-					-0-
07	11377	X	10553	-0-	-824	-0-	11	1	10540	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	11005	X	9617	-0-	-1388	-0-	10	1	9607	2	N	-0-					-0-
09	10560	X	8647	-0-	-1913	-0-	9	1	8638	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

04	0	X	6283	-0-	6283	-0-	12	1	6271	2	N	-0-					-0-
05	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	13	1	6440	2	N	-0-					-0-
06	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	12	1	5767	2	N	-0-					-0-
07	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	13	1	6341	2	N	-0-					-0-
08	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	12	1	5921	2	N	-0-					-0-
*09	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	11	1	5752	2	N	-0-					-0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

04	3780	X	3446	-0-	-334	-0-	7	1	3439	2	N	-0-					-0-
05	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	9	1	4375	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3844	-0-	-86	-0-	8	1	3836	2	N	-0-					-0-
07	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	9	1	4400	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3458	-0-	-913	-0-	7	1	3451	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3177	-0-	-1053	-0-	6	1	3171	2	N	-0-					-0-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

04	5310	X	3682	-0-	-1628	-0-	7	1	3675	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	3826	-0-	-1661	-0-	8	1	3818	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4194	-0-	-1116	-0-	8	1	4186	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4089	-0-	-1305	-0-	8	1	4081	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	3846	-0-	-1145	-0-	8	1	3838	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3925	-0-	-275	-0-	8	1	3917	2	N	-0-					-0-

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
04	5970	X	5210	-0-	-760	-0-	10	1	5200	2	N	-0-			-0-
05	7223	X	5555	-0-	-1668	-0-	11	1	5544	2	N	-0-			-0-
06	6990	X	4018	-0-	-2972	-0-	8	1	4010	2	N	-0-			-0-
07	7223	X	5506	-0-	-1717	-0-	11	1	5495	2	N	-0-			-0-
08	5921	X	5077	-0-	-844	-0-	10	1	5067	2	N	-0-			-0-
09	5370	X	5268	-0-	-102	-0-	10	1	5258	2	N	-0-			-0-

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
04	32798	X	32798	-0-	-0-	-0-	32798	2			N	-0-			-0-
05	29842	X	29842	-0-	-0-	-0-	29842	2			N	-0-			-0-
06	26527	X	26527	-0-	-0-	-0-	26527	2			N	-0-			-0-
07	24683	X	24683	-0-	-0-	-0-	24683	2			N	-0-			-0-
08	22664	X	22664	-0-	-0-	-0-	22664	2			N	-0-			-0-
*09	19787	X	19787	-0-	-0-	-0-	19787	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
04	3660	X	3221	-0-	-439	-0-	3221	2			N	-0-			-0-
05	3782	X	3392	-0-	-390	-0-	3392	2			N	-0-			-0-
06	3540	X	3328	-0-	-212	-0-	3328	2			N	-0-			-0-
07	3658	X	3400	-0-	-258	-0-	3400	2			N	-0-			-0-
08	3472	X	3292	-0-	-180	-0-	3292	2			N	-0-			-0-
09	3330	X	3143	-0-	-187	-0-	3143	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
04	2610	X	2212	-0-	-398	-0-	2212	2			N	-0-			-0-
05	3038	X	2078	-0-	-960	-0-	2078	2			N	-0-			-0-
06	2940	X	2190	-0-	-750	-0-	2190	2			N	-0-			-0-
07	3038	X	1636	-0-	-1402	-0-	1636	2			N	-0-			-0-
08	2573	X	2440	-0-	-133	-0-	2440	2			N	-0-			-0-
09	2220	X	1129	-0-	-1091	-0-	1129	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
04	17430	X	14574	-0-	-2856	-0-	14574	2			N	-0-			-0-
05	16244	X	15872	-0-	-372	-0-	15872	2			N	-0-			-0-
06	16170	X	14506	-0-	-1664	-0-	14506	2			N	-0-			-0-
07	16709	X	14782	-0-	-1927	-0-	14782	2			N	-0-			-0-
08	16709	X	13058	-0-	-3651	-0-	13058	2			N	-0-			-0-
09	15360	X	14144	-0-	-1216	-0-	14144	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
04	15480	X	12497	-0-	-2983	-0-	12497	2			N	-0-			-0-
05	15221	X	11980	-0-	-3241	-0-	11980	2			N	-0-			-0-
06	14460	X	11589	-0-	-2871	-0-	11589	2			N	-0-			-0-
07	13888	X	13137	-0-	-751	-0-	13137	2			N	-0-			-0-
08	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	13419	2			N	-0-			-0-
09	12510	X	12430	-0-	-80	-0-	12430	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
04	0	X	131663	-0-	131663	-0-	131663	2			N	-0-			-0-
05	97921	X	97921	-0-	-0-	-0-	97921	2			N	-0-			-0-
06	75550	X	75550	-0-	-0-	-0-	75550	2			N	-0-			-0-
07	62361	X	62361	-0-	-0-	-0-	62361	2			N	-0-			-0-
08	53373	X	53373	-0-	-0-	-0-	53373	2			N	-0-			-0-
*09	44392	X	44392	-0-	-0-	-0-	44392	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22110	X	19414	-0-	-2696	-0-	20	1	19394	2	N	-0-					-0-
05	22847	X	19200	-0-	-3647	-0-	19	1	19181	2	N	-0-					-0-
06	20790	X	17910	-0-	-2880	-0-	18	1	17892	2	N	-0-					-0-
07	21483	X	18927	-0-	-2556	-0-	19	1	18908	2	N	-0-					-0-
08	20522	X	17667	-0-	-2855	-0-	18	1	17649	2	N	-0-					-0-
09	19410	X	16922	-0-	-2488	-0-	17	1	16905	2	N	-0-					-0-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4623	-0-	-417	-0-	9	1	4614	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4560	-0-	-524	-0-	9	1	4551	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	3992	-0-	-928	-0-	8	1	3984	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4281	-0-	-803	-0-	8	1	4273	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	3967	-0-	-869	-0-	8	1	3959	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4295	-0-	-325	-0-	9	1	4286	2	N	-0-					-0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3590	-0-	-490	-0-	7	1	3583	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	4080	-0-	-136	-0-	8	1	4072	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	2980	-0-	-1160	-0-	6	1	2974	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	4133	-0-	-145	-0-	8	1	4125	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3344	-0-	-934	-0-	7	1	3337	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3545	-0-	-415	-0-	7	1	3538	2	N	-0-					-0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	7283	-0-	-937	-0-	14	1	7269	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	7301	-0-	-1193	-0-	14	1	7287	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	6899	-0-	-1321	-0-	14	1	6885	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	6111	-0-	-1825	-0-	12	1	6099	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	5165	-0-	-2492	-0-	10	1	5155	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6898	-0-	-392	-0-	14	1	6884	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9060	X	8153	-0-	-907	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8163	-0-	-1199	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	7510	-0-	-1310	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7676	-0-	-756	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	7390	-0-	-1042	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	6766	-0-	-1394	-0-	6766	2			N	-0-					-0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	5684	-0-	-496	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5804	-0-	-582	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
06	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
07	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5376	-0-	-483	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6254	-0-	-1276	-0-	6254	2			N	-0-					-0-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	4479	-0-	-681	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4312	-0-	-927	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4922	-0-	-148	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
07	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3948	-0-	-671	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3263	-0-	-1657	-0-	3263	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
04	10560	X	9399	-0-	-1161	-0-	18	1	9381	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	8672	-0-	-2240	-0-	17	1	8655	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	8216	-0-	-1684	-0-	16	1	8200	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	8336	-0-	-1894	-0-	16	1	8320	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	7687	-0-	-2140	-0-	15	1	7672	2	N	-0-					-0-
09	9390	X	6865	-0-	-2525	-0-	14	1	6851	2	N	-0-					-0-

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	5441	-0-	-289	-0-	11	1	5430	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	4408	-0-	-1389	-0-	9	1	4399	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5540	-0-	-70	-0-	11	1	5529	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	4809	-0-	-802	-0-	9	1	4800	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	5191	-0-	-420	-0-	10	1	5181	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	4206	-0-	-1344	-0-	8	1	4198	2	N	-0-					-0-

TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	5567	-0-	-673	-0-	11	1	5556	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	5183	-0-	-1265	-0-	10	1	5173	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	5198	-0-	-532	-0-	10	1	5188	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5161	-0-	-760	-0-	10	1	5151	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5427	-0-	-339	-0-	11	1	5416	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	4586	-0-	-994	-0-	9	1	4577	2	N	-0-					-0-

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	5474	-0-	-136	-0-	11	1	5463	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5541	-0-	-380	-0-	11	1	5530	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	5087	-0-	-643	-0-	10	1	5077	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	2199	-0-	-3722	-0-	4	1	2195	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
09	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11910	X	11824	-0-	-86	-0-	23	1	11801	2	N	-0-					-0-
05	12307	X	11299	-0-	-1008	-0-	22	1	11277	2	N	-0-					-0-
06	11910	X	9693	-0-	-2217	-0-	19	1	9674	2	N	-0-					-0-
07	12214	X	11586	-0-	-628	-0-	23	1	11563	2	N	-0-					-0-
08	12214	X	10571	-0-	-1643	-0-	21	1	10550	2	N	-0-					-0-
09	11820	X	8229	-0-	-3591	-0-	16	1	8213	2	N	-0-					-0-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59970	X	42000	-0-	-17970	-0-	82	1	41918	2	N	-0-					-0-
05	56823	X	38378	-0-	-18445	-0-	76	1	38302	2	N	-0-					-0-
06	52110	X	39008	-0-	-13102	-0-	77	1	38931	2	N	-0-					-0-
07	53196	X	29358	-0-	-23838	-0-	58	1	29300	2	N	-0-					-0-
08	45291	X	34520	-0-	-10771	-0-	69	1	34451	2	N	-0-					-0-
09	42000	X	22056	-0-	-19944	-0-	44	1	22012	2	N	-0-					-0-

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
04	6570	X	5974	-0-	-596	-0-	12	1	5962	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	5774	-0-	-1015	-0-	11	1	5763	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	4382	-0-	-1888	-0-	9	1	4373	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6226	-0-	-253	-0-	12	1	6214	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5590	-0-	-765	-0-	11	1	5579	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	4494	-0-	-1476	-0-	9	1	4485	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
06	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	3	1	1395	2	N	-0-					-0-
07	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	10	1	4976	2	N	-0-					-0-
08	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	4	1	1998	2	N	-0-					-0-
*09	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	3	1	1575	2	N	-0-					-0-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16740	X	14647	-0-	-2093	-0-	14647	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	13561	-0-	-3396	-0-	13561	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	15533	-0-	-877	-0-	15533	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	15177	-0-	-881	-0-	15177	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	14918	-0-	-985	-0-	14918	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	13962	-0-	-1578	-0-	13962	2			N	-0-					-0-

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 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
04	7380	X	7441	-0-	61	-0-	15	1	7426	2	N	-0-					-0-
05	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	15	1	7813	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	6926	-0-	-334	-0-	14	1	6912	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	6671	-0-	-1017	-0-	13	1	6658	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	6847	-0-	-996	-0-	14	1	6833	2	N	-0-					-0-
09	7590	X	4707	-0-	-2883	-0-	9	1	4698	2	N	-0-					-0-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26280	X	21196	-0-	-5084	-0-	21	1	21175	2	N	-0-					-0-
05	26505	X	24003	-0-	-2502	-0-	24	1	23979	2	N	-0-					-0-
06	25530	X	21203	-0-	-4327	-0-	21	1	21182	2	N	-0-					-0-
07	25792	X	21764	-0-	-4028	-0-	22	1	21742	2	N	-0-					-0-
08	23994	X	21166	-0-	-2828	-0-	21	1	21145	2	N	-0-					-0-
09	23220	X	20048	-0-	-3172	-0-	21	1	20027	2	N	-0-					-0-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18330	X	14556	-0-	-3774	-0-	14556	2			N	-0-					-0-
05	18941	X	17073	-0-	-1868	-0-	17073	2			N	-0-					-0-
06	18330	X	14202	-0-	-4128	-0-	14202	2			N	-0-					-0-
07	17236	X	16115	-0-	-1121	-0-	16115	2			N	-0-					-0-
08	17081	X	142	-0-	-16939	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	-0-	-0-	-16530	-0-					N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
04	14610	X	11329	-0-	-3281	-0-	23	1	11306	2	N	-0-					-0-
05	15097	X	14299	-0-	-798	-0-	28	1	14271	2	N	-0-					-0-
06	13980	X	12747	-0-	-1233	-0-	25	1	12722	2	N	-0-					-0-
07	14260	X	12308	-0-	-1952	-0-	24	1	12284	2	N	-0-					-0-
08	14291	X	11858	-0-	-2433	-0-	23	1	11835	2	N	-0-					-0-
09	13830	X	11565	-0-	-2265	-0-	23	1	11542	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21630	X	19490	-0-	-2140	-0-	20	1	19470	2	N	-0-					-0-
05	22351	X	19068	-0-	-3283	-0-	19	1	19049	2	N	-0-					-0-
06	20880	X	18649	-0-	-2231	-0-	19	1	18630	2	N	-0-					-0-
07	21173	X	19024	-0-	-2149	-0-	19	1	19005	2	N	-0-					-0-
08	20150	X	19042	-0-	-1108	-0-	20	1	19022	2	N	-0-					-0-
09	19500	X	16180	-0-	-3320	-0-	17	1	16163	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

04	10980	X	9620	-0-	-1360	-0-	19	1	9601	2	N	-0-					-0-
05	10974	X	9563	-0-	-1411	-0-	19	1	9544	2	N	-0-					-0-
06	10620	X	8659	-0-	-1961	-0-	17	1	8642	2	N	-0-					-0-
07	10974	X	9534	-0-	-1440	-0-	19	1	9515	2	N	-0-					-0-
08	10974	X	9916	-0-	-1058	-0-	20	1	9896	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	8717	-0-	-913	-0-	17	1	8700	2	N	-0-					-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

04	14670	X	6410	-0-	-8260	-0-	13	1	6397	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	5513	-0-	-1493	-0-	11	1	5502	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	5459	-0-	-1981	-0-	11	1	5448	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	6726	-0-	-962	-0-	13	1	6713	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	5991	-0-	-1697	-0-	12	1	5979	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	6180	-0-	-240	-0-	12	1	6168	2	N	-0-					-0-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

04	14100	X	11726	-0-	-2374	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	11501	-0-	-3069	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	9114	-0-	-4086	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
07	15067	X	15067	-0-	-0-	-0-	15067	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	10169	-0-	-1952	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	9883	-0-	-1847	-0-	9883	2			N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

04	6420	X	5341	-0-	-1079	-0-	5	1	5336	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	6124	-0-	-324	-0-	6	1	6118	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5875	-0-	-365	-0-	6	1	5869	2	N	-0-					-0-
07	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	7	1	6646	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7	1	7131	2	N	-0-					-0-
*09	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	7	1	6549	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	1742	-0-	-1588	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	1667	-0-	-1774	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1882	-0-	-248	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1645	-0-	-463	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	1614	-0-	-494	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
09	1890	X	1611	-0-	-279	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13110	X	11416	-0-	-1694	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	10066	-0-	-3481	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	11647	-0-	-1463	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	12596	-0-	-951	-0-	12596	2			N	-0-					-0-
08	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	12351	2			N	-0-					-0-
*09	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	11662	2			N	-0-					-0-

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4193	-0-	-397	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4224	-0-	-395	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4006	-0-	-404	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4170	-0-	-387	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3862	-0-	-478	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3669	-0-	-531	-0-	3669	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11700	X	7211	-0-	-4489	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	8081	-0-	-4009	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	8780	-0-	-2920	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8440	-0-	-1108	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	5892	-0-	-2757	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8379	-0-	-411	-0-	8379	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4109	-0-	-781	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	3931	-0-	-1184	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	3564	-0-	-1386	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	1343	-0-	-3772	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	293	-0-	-4264	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8400	X	5248	-0-	-3152	-0-	10	1	5238	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	7401	-0-	-1279	-0-	15	1	7386	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	6282	-0-	-2118	-0-	13	1	6269	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	7326	-0-	-176	-0-	14	1	7312	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	6037	-0-	-1465	-0-	12	1	6025	2	N	-0-					-0-
*09	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	16	1	8089	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	6097	-0-	-353	-0-	12	1	6085	2	N	-0-			-0-
05	6820	X	5975	-0-	-845	-0-	12	1	5963	2	N	-0-			-0-
06	6600	X	5833	-0-	-767	-0-	12	1	5821	2	N	-0-			-0-
07	6820	X	5712	-0-	-1108	-0-	11	1	5701	2	N	-0-			-0-
08	6293	X	5712	-0-	-581	-0-	11	1	5701	2	N	-0-			-0-
09	6090	X	5231	-0-	-859	-0-	10	1	5221	2	N	-0-			-0-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

04	5130	X	4289	-0-	-841	-0-	8	1	4281	2	N	-0-			-0-
05	5301	X	3478	-0-	-1823	-0-	7	1	3471	2	N	-0-			-0-
06	5850	X	3492	-0-	-2358	-0-	7	1	3485	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	2127	-0-	-3918	-0-	4	1	2123	2	N	-0-			-0-
08	6045	X	2892	-0-	-3153	-0-	6	1	2886	2	N	-0-			-0-
09	4290	X	3749	-0-	-541	-0-	7	1	3742	2	N	-0-			-0-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

04	9750	X	7308	-0-	-2442	-0-	14	1	7294	2	N	-0-			-0-
05	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	20	1	9993	2	N	-0-			-0-
06	9330	X	8133	-0-	-1197	-0-	16	1	8117	2	N	-0-			-0-
07	8959	X	8487	-0-	-472	-0-	17	1	8470	2	N	-0-			-0-
08	10013	X	7022	-0-	-2991	-0-	14	1	7008	2	N	-0-			-0-
09	9690	X	8721	-0-	-969	-0-	17	1	8704	2	N	-0-			-0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

04	12390	X	9785	-0-	-2605	-0-	19	1	9766	2	N	-0-			-0-
05	11315	X	10311	-0-	-1004	-0-	20	1	10291	2	N	-0-			-0-
06	10950	X	9578	-0-	-1372	-0-	19	1	9559	2	N	-0-			-0-
07	11315	X	9304	-0-	-2011	-0-	18	1	9286	2	N	-0-			-0-
08	10974	X	8726	-0-	-2248	-0-	17	1	8709	2	N	-0-			-0-
09	9990	X	9251	-0-	-739	-0-	18	1	9233	2	N	-0-			-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

04	7110	X	5702	-0-	-1408	-0-	11	1	5691	2	N	-0-			-0-
05	6510	X	5961	-0-	-549	-0-	12	1	5949	2	N	-0-			-0-
06	6480	X	5639	-0-	-841	-0-	11	1	5628	2	N	-0-			-0-
07	6696	X	5986	-0-	-710	-0-	12	1	5974	2	N	-0-			-0-
08	6696	X	4956	-0-	-1740	-0-	10	1	4946	2	N	-0-			-0-
09	5760	X	4666	-0-	-1094	-0-	9	1	4657	2	N	-0-			-0-

COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210

04	360	N	639	-0-	279	-0-	28	1	611	2	N	-0-			-0-
05	496	N	397	-0-	-99	-0-	18	1	379	2	N	-0-			-0-
06	450	N	161	-0-	-289	-0-	7	1	154	2	N	-0-			-0-
07	651	N	41	-0-	-610	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-
08	403	N	13	-0-	-390	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
*09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	407	2	N	-0-			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	6973	-0-	-1247	-0-	14	1	6959	2	N	-0-			-0-
05	7657	X	6857	-0-	-800	-0-	14	1	6843	2	N	-0-			-0-
06	7410	X	6651	-0-	-759	-0-	13	1	6638	2	N	-0-			-0-
07	7657	X	6839	-0-	-818	-0-	13	1	6826	2	N	-0-			-0-
08	7502	X	6445	-0-	-1057	-0-	13	1	6432	2	N	-0-			-0-
09	6960	X	6074	-0-	-886	-0-	12	1	6062	2	N	-0-			-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

04	8250	X	7859	-0-	-391	-0-	7859	2			N	-0-			-0-
05	8525	X	5943	-0-	-2582	-0-	5943	2			N	-0-			-0-
06	8190	X	7805	-0-	-385	-0-	7805	2			N	-0-			-0-
07	8308	X	6060	-0-	-2248	-0-	6060	2			N	-0-			-0-
08	8122	X	7910	-0-	-212	-0-	7910	2			N	-0-			-0-
09	7860	X	6982	-0-	-878	-0-	6982	2			N	-0-			-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

04	3870	X	2446	-0-	-1424	-0-	2446	2			N	-0-			-0-
05	3999	X	2499	-0-	-1500	-0-	2499	2			N	-0-			-0-
06	3750	X	29	-0-	-3721	-0-	29	2			N	-0-			-0-
07	3875	X	2799	-0-	-1076	-0-	2799	2			N	-0-			-0-
08	3348	X	1637	-0-	-1711	-0-	1637	2			N	-0-			-0-
09	2460	X	25	-0-	-2435	-0-	25	2			N	-0-			-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

04	9930	X	9321	-0-	-609	-0-	9321	2			N	-0-			-0-
05	9796	X	8762	-0-	-1034	-0-	8762	2			N	-0-			-0-
06	9480	X	8082	-0-	-1398	-0-	8082	2			N	-0-			-0-
07	9641	X	9228	-0-	-413	-0-	9228	2			N	-0-			-0-
08	9641	X	8313	-0-	-1328	-0-	8313	2			N	-0-			-0-
09	9330	X	8119	-0-	-1211	-0-	8119	2			N	-0-			-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

04	9330	X	8501	-0-	-829	-0-	8501	2			N	-0-			-0-
05	9641	X	7716	-0-	-1925	-0-	7716	2			N	-0-			-0-
06	9330	X	8469	-0-	-861	-0-	8469	2			N	-0-			-0-
07	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	10101	2			N	-0-			-0-
08	9083	X	8399	-0-	-684	-0-	8399	2			N	-0-			-0-
09	8490	X	7565	-0-	-925	-0-	7565	2			N	-0-			-0-

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

04	16170	X	14112	-0-	-2058	-0-	15	1	14097	2	N	-0-			-0-
05	16337	X	14375	-0-	-1962	-0-	15	1	14360	2	N	-0-			-0-
06	15210	X	13477	-0-	-1733	-0-	14	1	13463	2	N	-0-			-0-
07	14911	X	13879	-0-	-1032	-0-	14	1	13865	2	N	-0-			-0-
08	14911	X	13283	-0-	-1628	-0-	13	1	13270	2	N	-0-			-0-
09	14100	X	12711	-0-	-1389	-0-	13	1	12698	2	N	-0-			-0-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

04	12750	X	-0-	-0-	-12750	-0-					N	-0-			-0-
05	13175	X	-0-	-0-	-13175	-0-					N	-0-			-0-
06	12630	X	-0-	-0-	-12630	-0-					N	-0-			-0-
07	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-			-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	10890	X	7820	-0-	-3070	-0-	8	1	7812	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	8878	-0-	-2065	-0-	9	1	8869	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	9230	-0-	-1360	-0-	9	1	9221	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	8843	-0-	-240	-0-	9	1	8830	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	10	1	9949	2	N	-0-					-0-
*09	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9	1	9323	2	N	-0-					-0-

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
04	8160	X	6335	-0-	-1825	-0-	6	1	6329	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	6790	-0-	-898	-0-	7	1	6783	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	6408	-0-	-1032	-0-	6	1	6402	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6310	-0-	-1099	-0-	6	1	6303	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6882	X	6188	-0-	-694	-0-	6	1	6182	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	5632	-0-	-938	-0-	6	1	5626	2	N	-0-					-0-

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
04	8610	X	7571	-0-	-1039	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	7836	-0-	-1061	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8110	-0-	-500	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
07	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7602	-0-	-272	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7064	-0-	-1036	-0-	7064	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
04	7620	X	7394	-0-	-226	-0-	15	1	7379	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	6875	-0-	-999	-0-	14	1	6861	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	6834	-0-	-786	-0-	14	1	6820	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	6657	-0-	-1186	-0-	13	1	6644	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	6948	-0-	-895	-0-	14	1	6934	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	5619	-0-	-1761	-0-	11	1	5608	2	N	-0-					-0-

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
04	12570	X	1273	-0-	-11297	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	-0-					-0-
06	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					N	-0-					-0-
07	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					N	-0-					-0-
08	12834	X	9416	-0-	-3418	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
09	1260	X	5	-0-	-1255	-0-	5	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
04	14790	X	6033	-0-	-8757	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	12307	-0-	-2976	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	10924	-0-	-2636	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	10266	-0-	-3746	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	10798	-0-	-3214	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	7642	-0-	-4268	-0-	7642	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12660	X	11144	-0-	-1516	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	9880	-0-	-3202	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
06	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	10198	-0-	-1644	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
08	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	11455	-0-	-155	-0-	11455	2			N	-0-					-0-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

04	12900	X	6672	-0-	-6228	-0-	13	1	6659	2	N	-0-					-0-
05	13330	X	11943	-0-	-1387	-0-	24	1	11919	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	8826	-0-	-1674	-0-	17	1	8809	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	9756	-0-	-1094	-0-	19	1	9737	2	N	-0-					-0-
08	11935	X	7900	-0-	-4035	-0-	16	1	7884	2	N	-0-					-0-
09	11550	X	8408	-0-	-3142	-0-	17	1	8391	2	N	-0-					-0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

04	6840	X	5493	-0-	-1347	-0-	11	1	5482	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	4946	-0-	-2122	-0-	10	1	4936	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	5066	-0-	-1774	-0-	10	1	5056	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5572	-0-	-225	-0-	11	1	5561	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5030	-0-	-643	-0-	10	1	5020	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	5342	-0-	-148	-0-	11	1	5331	2	N	-0-					-0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

04	11640	X	10686	-0-	-954	-0-	21	1	10665	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	9702	-0-	-2419	-0-	19	1	9683	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	10070	-0-	-1660	-0-	20	1	10050	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	11262	-0-	-859	-0-	22	1	11240	2	N	-0-					-0-
08	11036	X	9184	-0-	-1852	-0-	18	1	9166	2	N	-0-					-0-
09	10680	X	9881	-0-	-799	-0-	20	1	9861	2	N	-0-					-0-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

04	4320	X	3572	-0-	-748	-0-	7	1	3565	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3897	-0-	-567	-0-	8	1	3889	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3330	-0-	-570	-0-	7	1	3323	2	N	-0-					-0-
07	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	8	1	4030	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3514	-0-	-392	-0-	7	1	3507	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3506	-0-	-274	-0-	7	1	3499	2	N	-0-					-0-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

04	10980	X	10223	-0-	-757	-0-	20	1	10203	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	9983	-0-	-1363	-0-	20	1	9963	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	9515	-0-	-1195	-0-	19	1	9496	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	9781	-0-	-790	-0-	19	1	9762	2	N	-0-					-0-
08	10571	X	9206	-0-	-1365	-0-	18	1	9188	2	N	-0-					-0-
09	10230	X	9371	-0-	-859	-0-	19	1	9352	2	N	-0-					-0-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

04	8040	X	5872	-0-	-2168	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	5623	-0-	-1910	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5554	-0-	-1076	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	4585	-0-	-2266	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6446	-0-	-281	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	4711	-0-	-1169	-0-	4711	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	238979	X	238979	-0-	-0-	-0-	238979	2			N	-0-					-0-
05	232647	X	232647	-0-	-0-	-0-	232647	2			N	-0-					-0-
06	205726	X	205726	-0-	-0-	-0-	205726	2			N	-0-					-0-
07	219598	X	219598	-0-	-0-	-0-	219598	2			N	-0-					-0-
08	199260	X	199260	-0-	-0-	-0-	199260	2			N	-0-					-0-
*09	187425	X	187425	-0-	-0-	-0-	187425	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

04	51990	X	165520	-0-	113530	-0-	165520	2			N	-0-					-0-
05	151589	X	151589	-0-	-0-	-0-	151589	2			N	-0-					-0-
06	121572	X	121572	-0-	-0-	-0-	121572	2			N	-0-					-0-
07	92325	X	92325	-0-	-0-	-0-	92325	2			N	-0-					-0-
08	71803	X	71803	-0-	-0-	-0-	71803	2			N	-0-					-0-
*09	75264	X	75264	-0-	-0-	-0-	75264	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

04	4830	X	3999	-0-	-831	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	3799	-0-	-1192	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	2771	-0-	-1759	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3575	-0-	-858	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3225	-0-	-1177	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3110	-0-	-880	-0-	3110	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

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-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

04	16320	X	13382	-0-	-2938	-0-	13382	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	13418	-0-	-2826	-0-	13418	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	13433	-0-	-1717	-0-	13433	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	13056	-0-	-2165	-0-	13056	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	12494	-0-	-1735	-0-	12494	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	11624	-0-	-1816	-0-	11624	2			N	-0-					-0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

04	750	X	1395	-0-	645	-0-	3	1	1392	2	N	-0-					-0-
05	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	3	1	1640	2	N	-0-					-0-
06	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	3	1	1588	2	N	-0-					-0-
07	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	3	1	1630	2	N	-0-					-0-
08	1643	X	1463	-0-	-180	-0-	3	1	1460	2	N	-0-					-0-
09	1590	X	1371	-0-	-219	-0-	3	1	1368	2	N	-0-					-0-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

04	15810	X	14004	-0-	-1806	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	13749	-0-	-1131	-0-	13749	2			N	-0-					-0-
06	13991	X	13991	-0-	-0-	-0-	13991	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	11867	-0-	-2610	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	11960	-0-	-2517	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	9011	-0-	-4999	-0-	9011	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9300	X	7342	-0-	-1958	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9584	-0-	-26	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
06	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
07	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8409	-0-	-1170	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
*09	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2			N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

04	14160	X	16502	-0-	2342	-0-	16502	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	13753	-0-	-4165	-0-	13753	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	15952	-0-	-1388	-0-	15952	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	15001	-0-	-2917	-0-	15001	2			N	-0-					-0-
08	17918	X	15127	-0-	-2791	-0-	15127	2			N	-0-					-0-
09	16500	X	14106	-0-	-2394	-0-	14106	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	32850	X	60320	-0-	27470	-0-	60320	2			N	-0-					-0-
05	65240	X	65240	-0-	-0-	-0-	65240	2			N	-0-					-0-
06	43895	X	43895	-0-	-0-	-0-	43895	2			N	-0-					-0-
07	33945	X	-0-	-0-	-33945	-0-					N	-0-					-0-
08	33945	X	-0-	-0-	-33945	-0-					N	-0-					-0-
09	32850	X	-0-	-0-	-32850	-0-					N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	16320	X	14960	-0-	-1360	-0-	14960	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	15128	-0-	-1333	-0-	15128	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	14160	-0-	-1080	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	14235	-0-	-1513	-0-	14235	2			N	-0-					-0-
08	15469	X	13858	-0-	-1611	-0-	13858	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	13703	-0-	-1267	-0-	13703	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	13440	X	11659	-0-	-1781	-0-	11659	2			N	-0-			-0-
05	13888	X	10149	-0-	-3739	-0-	10149	2			N	-0-			-0-
06	13410	X	13030	-0-	-380	-0-	13030	2			N	-0-			-0-
07	13237	X	11859	-0-	-1378	-0-	11859	2			N	-0-			-0-
08	12307	X	11765	-0-	-542	-0-	11765	2			N	-0-			-0-
09	13020	X	10427	-0-	-2593	-0-	10427	2			N	-0-			-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401

04	14790	X	13080	-0-	-1710	-0-	13	1	13067	2	N	-0-			-0-
05	15283	X	13740	-0-	-1543	-0-	14	1	13726	2	N	-0-			-0-
06	14610	X	13259	-0-	-1351	-0-	13	1	13246	2	N	-0-			-0-
07	14818	X	13166	-0-	-1652	-0-	13	1	13153	2	N	-0-			-0-
08	14260	X	12963	-0-	-1297	-0-	13	1	12950	2	N	-0-			-0-
09	13290	X	10869	-0-	-2421	-0-	11	1	10858	2	N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532

04	16860	X	16708	-0-	-152	-0-	16708	2			Y	-0-			54
05	17422	X	16077	-0-	-1345	-0-	16077	2			Y	-0-			54
06	16350	X	14840	-0-	-1510	-0-	14840	2			Y	-0-			54
07	17267	X	15211	-0-	-2056	-0-	15211	2			Y	-0-			54
08	17267	X	14183	-0-	-3084	-0-	14183	2			Y	-0-			54
09	16710	X	13423	-0-	-3287	-0-	13423	2			Y	-0-			54

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

04	13320	X	11753	-0-	-1567	-0-	11753	2			N	-0-			-0-
05	13609	X	11143	-0-	-2466	-0-	11143	2			N	-0-			-0-
06	12540	X	11822	-0-	-718	-0-	11822	2			N	-0-			-0-
07	12958	X	10768	-0-	-2190	-0-	10768	2			N	-0-			-0-
08	12152	X	11381	-0-	-771	-0-	11381	2			N	-0-			-0-
09	11820	X	9728	-0-	-2092	-0-	9728	2			N	-0-			-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

04	7920	X	7000	-0-	-920	-0-	7000	2			N	-0-			-0-
05	8184	X	6906	-0-	-1278	-0-	6906	2			N	-0-			-0-
06	7920	X	6338	-0-	-1582	-0-	6338	2			N	-0-			-0-
07	7223	X	6609	-0-	-614	-0-	6609	2			N	-0-			-0-
08	7223	X	6611	-0-	-612	-0-	6611	2			N	-0-			-0-
09	6990	X	6221	-0-	-769	-0-	6221	2			N	-0-			-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265418 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	24240	X	21684	-0-	-2556	-0-	43	1	21641	2	N	-0-			-0-
05	25048	X	22863	-0-	-2185	-0-	46	1	22817	2	N	-0-			-0-
06	23730	X	20760	-0-	-2970	-0-	42	1	20718	2	N	-0-			-0-
07	23498	X	20671	-0-	-2827	-0-	41	1	20630	2	N	-0-			-0-
08	22878	X	21654	-0-	-1224	-0-	44	1	21610	2	N	-0-			-0-
09	22140	X	18521	-0-	-3619	-0-	36	1	18485	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	35160	X	31029	-0-	-4131	-0-	61	1	30968	2	N	-0-			-0-
05	35712	X	33457	-0-	-2255	-0-	66	1	33391	2	N	-0-			-0-
06	34560	X	31153	-0-	-3407	-0-	61	1	31092	2	N	-0-			-0-
07	35030	X	31439	-0-	-3591	-0-	62	1	31377	2	N	-0-			-0-
08	35030	X	30558	-0-	-4472	-0-	61	1	30497	2	N	-0-			-0-
09	32370	X	27670	-0-	-4700	-0-	55	1	27615	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	22470	X	18189	-0-	-4281	-0-	18189	2			N	-0-			-0-
05	21638	X	20535	-0-	-1103	-0-	20535	2			N	-0-			-0-
06	21471	X	21471	-0-	-0-	-0-	21471	2			N	-0-			-0-
07	20956	X	20900	-0-	-56	-0-	20900	2			N	-0-			-0-
08	20956	X	19786	-0-	-1170	-0-	19786	2			N	-0-			-0-
09	21480	X	18400	-0-	-3080	-0-	18400	2			N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	30210	X	21627	-0-	-8583	-0-	21627	2			N	-0-			-0-
05	31217	X	23649	-0-	-7568	-0-	23649	2			N	-0-			-0-
06	30210	X	23522	-0-	-6688	-0-	23522	2			N	-0-			-0-
07	26536	X	24642	-0-	-1894	-0-	24642	2			N	-0-			-0-
08	26536	X	21799	-0-	-4737	-0-	21799	2			N	-0-			-0-
09	23520	X	22835	-0-	-685	-0-	22835	2			N	-0-			-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	17040	X	15546	-0-	-1494	-0-	30	1	15516	2	N	-0-			-0-
05	17608	X	15523	-0-	-2085	-0-	31	1	15492	2	N	-0-			-0-
06	17040	X	14456	-0-	-2584	-0-	29	1	14427	2	N	-0-			-0-
07	16461	X	15024	-0-	-1437	-0-	30	1	14994	2	N	-0-			-0-
08	16306	X	14579	-0-	-1727	-0-	29	1	14550	2	N	-0-			-0-
09	15540	X	14084	-0-	-1456	-0-	28	1	14056	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

04	27330	X	23512	-0-	-3818	-0-	23	1	23489	2	N	-0-					-0-
05	27466	X	24362	-0-	-3104	-0-	24	1	24338	2	N	-0-					-0-
06	26190	X	22778	-0-	-3412	-0-	23	1	22755	2	N	-0-					-0-
07	26350	X	23047	-0-	-3303	-0-	23	1	23016	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
08	25575	X	22298	-0-	-3277	-0-	22	1	22276	2	N	-0-					-0-
09	23580	X	20574	-0-	-3006	-0-	21	1	20553	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

04	9030	X	8764	-0-	-266	-0-	17	1	8747	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	7795	-0-	-2001	-0-	15	1	7780	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	7628	-0-	-1852	-0-	15	1	7613	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	8017	-0-	-1779	-0-	16	1	8001	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	6790	-0-	-2262	-0-	14	1	6776	2	N	-0-					-0-
09	8760	X	8587	-0-	-173	-0-	17	1	8570	2	N	-0-					-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

04	11970	X	6350	-0-	-5620	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					N	-0-					-0-
06	11970	X	-0-	-0-	-11970	-0-					N	-0-					-0-
07	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	-0-					-0-
08	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	-0-					-0-
09	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-

CONGO WELL #: B 1 RRCID -> 265649 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

04	0	X	18583	-0-	18583	-0-	18583	2			N	-0-					-0-
05	19913	X	19913	-0-	-0-	-0-	19913	2			N	-0-					-0-
06	18806	X	18806	-0-	-0-	-0-	18806	2			N	-0-					-0-
07	19392	X	19392	-0-	-0-	-0-	19392	2			N	-0-					-0-
08	18232	X	18232	-0-	-0-	-0-	18232	2			N	-0-					-0-
*09	17318	X	17318	-0-	-0-	-0-	17318	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

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
04	8730	X	4799	-0-	-3931	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	2745	-0-	-3145	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5502	-0-	-198	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	5173	-0-	-35	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	2287	-0-	-2921	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4100	-0-	-1390	-0-	4100	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

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
04	14910	X	13848	-0-	-1062	-0-	13848	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	13608	-0-	-1799	-0-	13608	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	14614	-0-	-266	-0-	14614	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	12751	-0-	-2594	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	13294	-0-	-1028	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	12610	-0-	-2000	-0-	12610	2			N	-0-					-0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

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
04	3810	X	4038	-0-	228	-0-	8	1	4030	2	N	-0-					-0-
05	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	8	1	4141	2	N	-0-					-0-
06	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	22	1	10896	2	N	-0-					-0-
07	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	20	1	9995	2	N	-0-					-0-
08	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	19	1	9664	2	N	-0-					-0-
09	10920	X	8701	-0-	-2219	-0-	17	1	8684	2	N	-0-					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

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
04	13920	X	12161	-0-	-1759	-0-	24	1	12137	2	N	-0-					-0-
05	13888	X	11711	-0-	-2177	-0-	23	1	11688	2	N	-0-					-0-
06	13290	X	12426	-0-	-864	-0-	25	1	12401	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	12835	-0-	-805	-0-	25	1	12810	2	N	-0-					-0-
08	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	25	1	12544	2	N	-0-					-0-
09	12420	X	8592	-0-	-3828	-0-	17	1	8575	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	21510	X	18691	-0-	-2819	-0-	19	1	18672	2	N	-0-			-0-
05	21669	X	19793	-0-	-1876	-0-	20	1	19773	2	N	-0-			-0-
06	20460	X	19172	-0-	-1288	-0-	19	1	19153	2	N	-0-			-0-
07	20925	X	19393	-0-	-1532	-0-	19	1	19374	2	N	-0-			-0-
08	20553	X	18997	-0-	-1556	-0-	19	1	18978	2	N	-0-			-0-
09	19170	X	17478	-0-	-1692	-0-	17	1	17461	2	N	-0-			-0-

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	17610	X	16498	-0-	-1112	-0-	32	1	16466	2	N	-0-			-0-
05	18197	X	16163	-0-	-2034	-0-	32	1	16131	2	N	-0-			-0-
06	17610	X	15023	-0-	-2587	-0-	30	1	14993	2	N	-0-			-0-
07	17360	X	15576	-0-	-1784	-0-	31	1	15545	2	N	-0-			-0-
08	17112	X	14835	-0-	-2277	-0-	30	1	14805	2	N	-0-			-0-
09	16500	X	14219	-0-	-2281	-0-	28	1	14191	2	N	-0-			-0-

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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

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
04	8970	X	6480	-0-	-2490	-0-	6480	2			N	-0-			-0-
05	9269	X	5378	-0-	-3891	-0-	5378	2			N	-0-			-0-
06	8100	X	5238	-0-	-2862	-0-	5238	2			N	-0-			-0-
07	7998	X	3254	-0-	-4744	-0-	3254	2			N	-0-			-0-
08	16568	X	16568	-0-	-0-	-0-	16568	2			N	-0-			-0-
*09	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2			N	-0-			-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	53280	X	47187	-0-	-6093	-0-	93	1	47094	2	N	-0-			-0-
05	53822	X	53822	-0-	-0-	-0-	106	1	53716	2	N	-0-			-0-
06	54773	X	54773	-0-	-0-	-0-	108	1	54665	2	N	-0-			-0-
07	53779	X	53779	-0-	-0-	-0-	106	1	53673	2	N	-0-			-0-
08	53816	X	50638	-0-	-3178	-0-	100	1	50538	2	N	-0-			-0-
09	54780	X	46881	-0-	-7899	-0-	92	1	46789	2	N	-0-			-0-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	32760	X	28767	-0-	-3993	-0-	57	1	28710	2	N	-0-			-0-
05	33852	X	29449	-0-	-4403	-0-	58	1	29391	2	N	-0-			-0-
06	32760	X	26871	-0-	-5889	-0-	54	1	26817	2	N	-0-			-0-
07	31744	X	29771	-0-	-1973	-0-	59	1	29712	2	N	-0-			-0-
08	31558	X	27198	-0-	-4360	-0-	54	1	27144	2	N	-0-			-0-
09	28770	X	27118	-0-	-1652	-0-	54	1	27064	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27900	X	24342	-0-	-3558	-0-	24	1	24318	2	N	-0-					-0-
05	27776	X	25167	-0-	-2609	-0-	25	1	25142	2	N	-0-					-0-
06	26040	X	23716	-0-	-2324	-0-	24	1	23692	2	N	-0-					-0-
07	26908	X	23692	-0-	-3216	-0-	24	1	23665	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	25978	X	23238	-0-	-2740	-0-	23	1	23215	2	N	-0-					-0-
09	24360	X	22095	-0-	-2265	-0-	22	1	22073	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18210	X	15146	-0-	-3064	-0-	15	1	15131	2	N	-0-					-0-
05	18073	X	16283	-0-	-1790	-0-	16	1	16267	2	N	-0-					-0-
06	17040	X	15183	-0-	-1857	-0-	15	1	15168	2	N	-0-					-0-
07	17608	X	15410	-0-	-2198	-0-	15	1	15395	2	N	-0-					-0-
08	16740	X	14927	-0-	-1813	-0-	15	1	14912	2	N	-0-					-0-
09	15750	X	14168	-0-	-1582	-0-	14	1	14154	2	N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	117673	X	117673	-0-	-0-	-0-	231	1	117442	2	N	-0-					-0-
05	135578	X	135578	-0-	-0-	-0-	268	1	135310	2	N	-0-					-0-
06	127592	X	127592	-0-	-0-	-0-	254	1	127338	2	N	-0-					-0-
07	132686	X	132686	-0-	-0-	-0-	262	1	132424	2	N	-0-					-0-
08	118382	X	118382	-0-	-0-	-0-	236	1	118146	2	N	-0-					-0-
*09	108793	X	108793	-0-	-0-	-0-	216	1	108577	2	N	-0-					-0-

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
04	26070	X	23013	-0-	-3057	-0-	23	1	22990	2	Y	-0-					19
05	26815	X	23353	-0-	-3462	-0-	23	1	23330	2	Y	-0-					19
06	25950	X	21987	-0-	-3963	-0-	22	1	21965	2	Y	-0-					19
07	26226	X	22380	-0-	-3846	-0-	22	1	22349	2	Y	8	8	8			19
							9	9									
08	25389	X	21830	-0-	-3559	-0-	22	1	21808	2	Y	-0-					19
09	23010	X	20908	-0-	-2102	-0-	21	1	20887	2	Y	-0-					19

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
04	17670	X	14805	-0-	-2865	-0-	15	1	14790	2	Y	-0-					-0-
05	17422	X	15692	-0-	-1730	-0-	16	1	15676	2	Y	-0-					-0-
06	16830	X	14534	-0-	-2296	-0-	15	1	14519	2	Y	-0-					-0-
07	16678	X	14708	-0-	-1970	-0-	15	1	14691	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	16306	X	14580	-0-	-1726	-0-	15	1	14565	2	Y	-0-					-0-
09	15180	X	13854	-0-	-1326	-0-	14	1	13840	2	Y	-0-					-0-

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
04	16290	X	14733	-0-	-1557	-0-	14733	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	14435	-0-	-2274	-0-	14435	2			N	-0-					-0-
06	15660	X	14958	-0-	-702	-0-	14958	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	14267	-0-	-1915	-0-	14267	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	14480	-0-	-741	-0-	14480	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	13296	-0-	-1674	-0-	13296	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
04	14190	X	10061	-0-	-4129	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
05	14096	X	14096	-0-	-0-	-0-	14096	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	12826	-0-	-224	-0-	12826	2			N	-0-					-0-
07	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	13971	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	11612	-0-	-2493	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	12190	-0-	-1460	-0-	12190	2			N	-0-					-0-

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
04	11970	X	5601	-0-	-6369	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					N	-0-					-0-
06	11970	X	-0-	-0-	-11970	-0-					N	-0-					-0-
07	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	-0-					-0-
08	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					N	-0-					-0-
09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41730	X	34777	-0-	-6953	-0-	36	1	34741	2	N	-0-					-0-
05	41788	X	31706	-0-	-10082	-0-	32	1	31674	2	N	-0-					-0-
06	38490	X	36327	-0-	-2163	-0-	36	1	36291	2	N	-0-					-0-
07	39277	X	32285	-0-	-6992	-0-	33	1	32252	2	N	-0-					-0-
08	35929	X	30446	-0-	-5483	-0-	31	1	30415	2	N	-0-					-0-
09	36330	X	30896	-0-	-5434	-0-	31	1	30865	2	N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24150	X	21962	-0-	-2188	-0-	21962	2			N	-0-					-0-
05	24893	X	21297	-0-	-3596	-0-	21297	2			N	-0-					-0-
06	23370	X	22517	-0-	-853	-0-	22517	2			N	-0-					-0-
07	23808	X	21552	-0-	-2256	-0-	21552	2			N	-0-					-0-
08	22692	X	21821	-0-	-871	-0-	21821	2			N	-0-					-0-
09	22530	X	19793	-0-	-2737	-0-	19793	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARRIORS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

04	33270	X	28577	-0-	-4693	-0-	29	1	28548	2	N	-0-					-0-
05	33573	X	30110	-0-	-3463	-0-	30	1	30080	2	N	-0-					-0-
06	32130	X	27942	-0-	-4188	-0-	28	1	27914	2	N	-0-					-0-
07	33201	X	28190	-0-	-5011	-0-	28	1	28156	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	31496	X	28068	-0-	-3428	-0-	28	1	28040	2	N	-0-					-0-
09	29130	X	25734	-0-	-3396	-0-	26	1	25708	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

04	39600	X	29366	-0-	-10234	-0-	29	1	29337	2	N	-0-					-0-
05	37293	X	30371	-0-	-6922	-0-	30	1	30341	2	N	-0-					-0-
06	34170	X	28890	-0-	-5280	-0-	29	1	28861	2	N	-0-					-0-
07	34069	X	29050	-0-	-5019	-0-	29	1	29015	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	32643	X	28457	-0-	-4186	-0-	28	1	28429	2	N	-0-					-0-
09	29400	X	26668	-0-	-2732	-0-	27	1	26641	2	N	-0-					-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

04	40830	X	33961	-0-	-6869	-0-	33961	2			N	-0-					-0-
05	40114	X	34179	-0-	-5935	-0-	34179	2			N	-0-					-0-
06	38820	X	20846	-0-	-17974	-0-	20846	2			N	-0-					-0-
07	40114	X	-0-	-0-	-40114	-0-					N	-0-					-0-
08	35588	X	-0-	-0-	-35588	-0-					N	-0-					-0-
09	33960	X	-0-	-0-	-33960	-0-					N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

04	48450	X	49098	-0-	648	-0-	50	1	49048	2	N	-0-					-0-
05	50065	X	48526	-0-	-1539	-0-	49	1	48477	2	N	-0-					-0-
06	48450	X	44095	-0-	-4355	-0-	44	1	44051	2	N	-0-					-0-
07	50065	X	44640	-0-	-5425	-0-	45	1	44595	2	N	-0-					-0-
08	50065	X	44576	-0-	-5489	-0-	45	1	44531	2	N	-0-					-0-
09	48450	X	40978	-0-	-7472	-0-	42	1	40936	2	N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

04	37050	X	35843	-0-	-1207	-0-	36	1	35807	2	N	-0-					-0-
05	38285	X	36606	-0-	-1679	-0-	37	1	36569	2	N	-0-					-0-
06	37050	X	33927	-0-	-3123	-0-	34	1	33893	2	N	-0-					-0-
07	38285	X	34318	-0-	-3967	-0-	34	1	34272	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
08	37851	X	34190	-0-	-3661	-0-	34	1	34156	2	N	-0-					-0-
09	35850	X	32419	-0-	-3431	-0-	32	1	32387	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	35880	X	26600	-0-	-9280	-0-	27	1	26573	2	N	-0-			-0-
05	35929	X	27486	-0-	-8443	-0-	28	1	27458	2	N	-0-			-0-
06	30450	X	24803	-0-	-5647	-0-	25	1	24778	2	N	-0-			-0-
07	31465	X	24913	-0-	-6552	-0-	25	1	24888	2	N	-0-			-0-
08	31465	X	24079	-0-	-7386	-0-	24	1	24055	2	N	-0-			-0-
09	26610	X	22210	-0-	-4400	-0-	22	1	22188	2	N	-0-			-0-

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
04	43530	X	32378	-0-	-11152	-0-	32378	2			N	-0-			-0-
05	40021	X	31899	-0-	-8122	-0-	31899	2			N	-0-			-0-
06	38730	X	29236	-0-	-9494	-0-	29236	2			N	-0-			-0-
07	35619	X	28627	-0-	-6992	-0-	28627	2			N	-0-			-0-
08	50761	X	50761	-0-	-0-	-0-	50761	2			N	-0-			-0-
*09	41078	X	41078	-0-	-0-	-0-	41078	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

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
04	63000	X	52037	-0-	-10963	-0-	52037	2			N	-0-			-0-
05	63612	X	51375	-0-	-12237	-0-	51375	2			N	-0-			-0-
06	59130	X	46879	-0-	-12251	-0-	46879	2			N	-0-			-0-
07	58280	X	45535	-0-	-12745	-0-	45535	2			N	-0-			-0-
08	55366	X	44073	-0-	-11293	-0-	44073	2			N	-0-			-0-
09	52050	X	40008	-0-	-12042	-0-	40008	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
04	44340	X	35028	-0-	-9312	-0-	35028	2			N	-0-			-0-
05	41695	X	31227	-0-	-10468	-0-	31227	2			N	-0-			-0-
06	37500	X	29619	-0-	-7881	-0-	29619	2			N	-0-			-0-
07	37138	X	28374	-0-	-8764	-0-	28374	2			N	-0-			-0-
08	37097	X	37097	-0-	-0-	-0-	37097	2			N	-0-			-0-
09	35040	X	30495	-0-	-4545	-0-	30495	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
04	91770	X	-0-	-0-	-91770	-0-					N	-0-			-0-
*05	87360	X	-0-	-0-	-87360	-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	29979	X	29979	-0-	-0-	-0-	29979	2			N	-0-			-0-
*09	404513	X	404513	-0-	-0-	-0-	404513	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22020	X	18057	-0-	-3963	-0-	18	1	18039	2	N	-0-					-0-
05	22692	X	19207	-0-	-3485	-0-	19	1	19188	2	N	-0-					-0-
06	21960	X	18280	-0-	-3680	-0-	18	1	18262	2	N	-0-					-0-
07	21018	X	18424	-0-	-2594	-0-	18	1	18400	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	19933	X	17643	-0-	-2290	-0-	18	1	17625	2	N	-0-					-0-
09	18600	X	16329	-0-	-2271	-0-	16	1	16313	2	N	-0-					-0-

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
04	28050	X	24747	-0-	-3303	-0-	24747	2			N	-0-					-0-
05	27745	X	24124	-0-	-3621	-0-	24124	2			N	-0-					-0-
06	26520	X	24229	-0-	-2291	-0-	24229	2			N	-0-					-0-
07	26164	X	23314	-0-	-2850	-0-	23314	2			N	-0-					-0-
08	25575	X	22536	-0-	-3039	-0-	22536	2			N	-0-					-0-
09	24750	X	21614	-0-	-3136	-0-	21614	2			N	-0-					-0-

BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	139290	X	110134	-0-	-29156	-0-	216	1	109918	2	N	-0-					-0-
05	138756	X	106999	-0-	-31757	-0-	212	1	106787	2	N	-0-					-0-
06	128400	X	97853	-0-	-30547	-0-	195	1	97658	2	N	-0-					-0-
07	125147	X	101983	-0-	-23164	-0-	202	1	101781	2	N	-0-					-0-
08	126912	X	126912	-0-	-0-	-0-	253	1	126659	2	N	-0-					-0-
09	110130	X	107019	-0-	-3111	-0-	213	1	106806	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29190	X	24440	-0-	-4750	-0-	24	1	24416	2	N	-0-					-0-
05	29233	X	24694	-0-	-4539	-0-	25	1	24669	2	N	-0-					-0-
06	27540	X	23761	-0-	-3779	-0-	24	1	23737	2	N	-0-					-0-
07	27652	X	24015	-0-	-3637	-0-	24	1	23982	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
08	26288	X	23616	-0-	-2672	-0-	24	1	23592	2	N	-0-					-0-
09	24450	X	21954	-0-	-2496	-0-	22	1	21932	2	N	-0-					-0-

PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	96510	X	77803	-0-	-18707	-0-	77803	2			N	-0-					-0-
05	94922	X	76219	-0-	-18703	-0-	76219	2			N	-0-					-0-
06	87840	X	71897	-0-	-15943	-0-	71897	2			N	-0-					-0-
07	88536	X	70538	-0-	-17998	-0-	70538	2			N	-0-					-0-
08	85064	X	64214	-0-	-20850	-0-	64214	2			N	-0-					-0-
09	77790	X	12254	-0-	-65536	-0-	12254	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24570	X	19504	-0-	-5066	-0-	19	1	19485	2	N	-0-					-0-
05	24149	X	20242	-0-	-3907	-0-	20	1	20222	2	N	-0-					-0-
06	21480	X	19535	-0-	-1945	-0-	20	1	19515	2	N	-0-					-0-
07	21607	X	19421	-0-	-2186	-0-	19	1	19396	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	20460	X	18673	-0-	-1787	-0-	19	1	18654	2	N	-0-					-0-
09	19590	X	17173	-0-	-2417	-0-	17	1	17156	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25920	X	21588	-0-	-4332	-0-	22	1	21566	2	N	-0-					-0-
05	25792	X	21946	-0-	-3846	-0-	22	1	21924	2	N	-0-					-0-
06	24420	X	20943	-0-	-3477	-0-	21	1	20922	2	N	-0-					-0-
07	24459	X	20653	-0-	-3806	-0-	21	1	20628	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	23219	X	20308	-0-	-2911	-0-	20	1	20288	2	N	-0-					-0-
09	21600	X	18973	-0-	-2627	-0-	19	1	18954	2	N	-0-					-0-

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
04	38940	X	33616	-0-	-5324	-0-	33616	2			N	-0-					-0-
05	39029	X	33700	-0-	-5329	-0-	33700	2			N	-0-					-0-
06	36900	X	32927	-0-	-3973	-0-	32927	2			N	-0-					-0-
07	37045	X	32123	-0-	-4922	-0-	32123	2			N	-0-					-0-
08	34751	X	30923	-0-	-3828	-0-	30923	2			N	-0-					-0-
09	33630	X	29127	-0-	-4503	-0-	29127	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
04	144090	X	63674	-0-	-80416	-0-	63674	2			N	-0-					-0-
05	139748	X	111657	-0-	-28091	-0-	111657	2			N	-0-					-0-
06	149371	X	149371	-0-	-0-	-0-	149371	2			N	-0-					-0-
07	165626	X	165626	-0-	-0-	-0-	165626	2			N	-0-					-0-
08	169453	X	169453	-0-	-0-	-0-	169453	2			N	-0-					-0-
*09	161454	X	161454	-0-	-0-	-0-	161454	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
04	61800	X	54199	-0-	-7601	-0-	107	1	54092	2	N	-0-					-0-
05	62403	X	54726	-0-	-7677	-0-	108	1	54618	2	N	-0-					-0-
06	58410	X	50567	-0-	-7843	-0-	100	1	50467	2	N	-0-					-0-
07	58838	X	55107	-0-	-3731	-0-	109	1	54998	2	N	-0-					-0-
08	57226	X	53059	-0-	-4167	-0-	105	1	52954	2	N	-0-					-0-
09	54210	X	49846	-0-	-4364	-0-	98	1	49748	2	N	-0-					-0-

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
04	27300	X	22830	-0-	-4470	-0-	23	1	22807	2	N	-0-					-0-
05	27497	X	23685	-0-	-3812	-0-	24	1	23661	2	N	-0-					-0-
06	25740	X	22478	-0-	-3262	-0-	22	1	22456	2	N	-0-					-0-
07	25730	X	22084	-0-	-3646	-0-	22	1	22056	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	24583	X	21415	-0-	-3168	-0-	21	1	21394	2	N	-0-					-0-
09	22920	X	20292	-0-	-2628	-0-	20	1	20272	2	N	-0-					-0-

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
04	21150	X	17746	-0-	-3404	-0-	18	1	17728	2	N	-0-					-0-
05	21204	X	18491	-0-	-2713	-0-	18	1	18473	2	N	-0-					-0-
06	19980	X	17229	-0-	-2751	-0-	17	1	17212	2	N	-0-					-0-
07	20398	X	17143	-0-	-3255	-0-	17	1	17122	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	19344	X	16814	-0-	-2530	-0-	17	1	16797	2	N	-0-					-0-
09	17880	X	15464	-0-	-2416	-0-	15	1	15449	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68790	X	61717	-0-	-7073	-0-	121	1	61596	2	N	-0-					-0-
05	73011	X	73011	-0-	-0-	-0-	144	1	72867	2	N	-0-					-0-
06	73856	X	73856	-0-	-0-	-0-	145	1	73711	2	N	-0-					-0-
07	73576	X	73576	-0-	-0-	-0-	145	1	73431	2	N	-0-					-0-
08	85268	X	85268	-0-	-0-	-0-	168	1	85100	2	N	-0-					-0-
09	68790	X	22225	-0-	-46565	-0-	44	1	22181	2	N	-0-					-0-

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
04	59940	X	46959	-0-	-12981	-0-	46959	2			N	-0-					-0-
05	59458	X	48945	-0-	-10513	-0-	48945	2			N	-0-					-0-
06	55080	X	44125	-0-	-10955	-0-	44125	2			N	-0-					-0-
07	53506	X	39799	-0-	-13707	-0-	39799	2			N	-0-					-0-
08	49507	X	44209	-0-	-5298	-0-	44209	2			N	-0-					-0-
09	47370	X	4263	-0-	-43107	-0-	4263	2			N	-0-					-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19920	X	17928	-0-	-1992	-0-	17928	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	17726	-0-	-2858	-0-	17726	2			N	-0-					-0-
06	19560	X	17969	-0-	-1591	-0-	17969	2			N	-0-					-0-
07	20212	X	17529	-0-	-2683	-0-	17529	2			N	-0-					-0-
08	19127	X	17005	-0-	-2122	-0-	17005	2			N	-0-					-0-
09	17970	X	16117	-0-	-1853	-0-	16117	2			N	-0-					-0-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W. L. WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59490	X	50193	-0-	-9297	-0-	50	1	50143	2	N	-0-					-0-
05	61473	X	51487	-0-	-9986	-0-	51	1	51436	2	N	-0-					-0-
06	56850	X	48190	-0-	-8660	-0-	48	1	48142	2	N	-0-					-0-
07	56544	X	48010	-0-	-8534	-0-	48	1	47953	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
08	53630	X	46808	-0-	-6822	-0-	47	1	46761	2	N	-0-					-0-
09	50190	X	43370	-0-	-6820	-0-	43	1	43327	2	N	-0-					-0-

HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533

04	68130	X	61215	-0-	-6915	-0-	121	1	61094	2	N	-0-					-0-
05	68820	X	60873	-0-	-7947	-0-	120	1	60753	2	N	-0-					-0-
06	66600	X	56891	-0-	-9709	-0-	112	1	56779	2	N	-0-					-0-
07	68820	X	64004	-0-	-4816	-0-	126	1	63878	2	N	-0-					-0-
08	65534	X	60178	-0-	-5356	-0-	119	1	60059	2	N	-0-					-0-
09	61230	X	56915	-0-	-4315	-0-	112	1	56803	2	N	-0-					-0-

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

LOA WELL #: 1HB RRCID -> 275514 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823

04	56340	X	6066	-0-	-50274	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
05	53444	X	262	-0-	-53182	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	22200	X	203	-0-	-21997	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
09	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					-0-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

04	207750	X	263387	-0-	55637	-0-	263387	2			N	-0-					-0-
05	239009	X	239009	-0-	-0-	-0-	239009	2			N	-0-					-0-
06	252922	X	252922	-0-	-0-	-0-	252922	2			N	-0-					-0-
07	248514	X	248514	-0-	-0-	-0-	248514	2			N	-0-					-0-
08	240274	X	240274	-0-	-0-	-0-	240274	2			N	-0-					-0-
*09	224887	X	224887	-0-	-0-	-0-	224887	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	262710	X	213633	-0-	-49077	-0-	213633	2			N	-0-			-0-
05	271467	X	237155	-0-	-34312	-0-	237155	2			N	-0-			-0-
06	259440	X	246861	-0-	-12579	-0-	246861	2			N	-0-			-0-
07	220751	X	219410	-0-	-1341	-0-	219410	2			N	-0-			-0-
08	237150	X	197725	-0-	-39425	-0-	197725	2			N	-0-			-0-
09	246870	X	175286	-0-	-71584	-0-	175286	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

04	49470	X	39820	-0-	-9650	-0-	39820	2			N	-0-			-0-
05	48298	X	40646	-0-	-7652	-0-	40646	2			N	-0-			-0-
06	44850	X	39515	-0-	-5335	-0-	39515	2			N	-0-			-0-
07	45198	X	38380	-0-	-6818	-0-	38380	2			N	-0-			-0-
08	43493	X	36785	-0-	-6708	-0-	36785	2			N	-0-			-0-
09	39810	X	34268	-0-	-5542	-0-	34268	2			N	-0-			-0-

NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332

04	45030	X	47649	-0-	2619	-0-	49	1	47600	2	N	-0-			-0-
05	51095	X	51095	-0-	-0-	-0-	52	1	51043	2	N	-0-			-0-
06	50400	X	48139	-0-	-2261	-0-	49	1	48090	2	N	-0-			-0-
07	52080	X	45545	-0-	-6535	-0-	46	1	45499	2	N	-0-			-0-
08	52080	X	42768	-0-	-9312	-0-	43	1	42725	2	N	-0-			-0-
09	49440	X	42005	-0-	-7435	-0-	42	1	41963	2	N	-0-			-0-

BEARS (SL) DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103

04	173550	X	144285	-0-	-29265	-0-	283	1	144002	2	N	-0-			-0-
05	174654	X	151264	-0-	-23390	-0-	299	1	150965	2	N	-0-			-0-
06	166350	X	134571	-0-	-31779	-0-	268	1	134303	2	N	-0-			-0-
07	165106	X	130562	-0-	-34544	-0-	258	1	130304	2	N	-0-			-0-
08	158131	X	140035	-0-	-18096	-0-	279	1	139756	2	N	-0-			-0-
09	146370	X	119953	-0-	-26417	-0-	239	1	119714	2	N	-0-			-0-

PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423

04	184230	X	184230	-0-	-0-	-0-	184230	2			N	-0-			-0-
05	188240	X	188240	-0-	-0-	-0-	188240	2			N	-0-			-0-
06	182794	X	182794	-0-	-0-	-0-	182794	2			N	-0-			-0-
07	190371	X	178298	-0-	-12073	-0-	178298	2			N	-0-			-0-
08	190371	X	158761	-0-	-31610	-0-	158761	2			N	-0-			-0-
09	184230	X	112800	-0-	-71430	-0-	112800	2			N	-0-			-0-

LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711

04	46290	X	38982	-0-	-7308	-0-	39	1	38943	2	N	-0-			-0-
05	47089	X	39258	-0-	-7831	-0-	39	1	39219	2	N	-0-			-0-
06	43290	X	36878	-0-	-6412	-0-	37	1	36841	2	N	-0-			-0-
07	43462	X	35202	-0-	-8260	-0-	35	1	35159	2	N	7	7 8		-0-
							8	9							
08	41509	X	36960	-0-	-4549	-0-	37	1	36923	2	N	-0-			-0-
09	38970	X	34062	-0-	-4908	-0-	34	1	34028	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI HAWKS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 278102 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 2H RRCID -> 278115 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319

04	21930 X	54479	-0-	32549	-0-	54479	2			N	-0-			-0-
05	53705 X	53705	-0-	-0-	-0-	53705	2			N	-0-			-0-
06	52326 X	52326	-0-	-0-	-0-	52326	2			N	-0-			-0-
07	52069 X	52069	-0-	-0-	-0-	52069	2			N	-0-			-0-
08	50869 X	50869	-0-	-0-	-0-	50869	2			N	-0-			-0-
*09	48196 X	48196	-0-	-0-	-0-	48196	2			N	-0-			-0-

BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

BSI KEYDETS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279897 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14309 PERF.14565 - 20903

04	228120 X	-0-	-0-	-228120	-0-					N	-0-			-0-
05	231229 X	-0-	-0-	-231229	-0-					N	-0-			-0-
06	223770 X	-0-	-0-	-223770	-0-					N	-0-			-0-
07	200167 X	62039	-0-	-138128	-0-	62039	2			N	-0-			-0-
08	121365 X	-0-	-0-	-121365	-0-					N	-0-			-0-
*09	17123 X	17123	-0-	-0-	-0-	17123	2			N	-0-			-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

04	75270 X	76795	-0-	1525	-0-	79	1	76716	2	N	-0-			-0-
05	102472 X	102472	-0-	-0-	-0-	104	1	102368	2	N	-0-			-0-
06	100587 X	100587	-0-	-0-	-0-	102	1	100485	2	N	-0-			-0-
07	102066 X	102066	-0-	-0-	-0-	103	1	101963	2	N	-0-			-0-
08	99963 X	99963	-0-	-0-	-0-	101	1	99862	2	N	-0-			-0-
*09	96494 X	96494	-0-	-0-	-0-	97	1	96397	2	N	-0-			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033

04	219900 X	-0-	-0-	-219900	-0-					N	-0-			-0-
05	63364 X	-0-	-0-	-63364	-0-					N	-0-			-0-
06	61320 X	-0-	-0-	-61320	-0-					N	-0-			-0-
07	63364 X	7022	-0-	-56342	-0-	7022	2			N	-0-			-0-
08	52700 X	-0-	-0-	-52700	-0-					N	-0-			-0-
*09	19545 X	19545	-0-	-0-	-0-	19545	2			N	-0-			-0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	147599 X	147599	-0-	-0-	-0-	147599	2			N	-0-			-0-
*09	374647 X	374647	-0-	-0-	-0-	374647	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	262260	X	285212	-0-	22952	-0-	285212	2			N	-0-					-0-
05	288256	X	288256	-0-	-0-	-0-	288256	2			N	-0-					-0-
06	272356	X	272356	-0-	-0-	-0-	272356	2			N	-0-					-0-
07	277491	X	277491	-0-	-0-	-0-	277491	2			N	-0-					-0-
08	271002	X	268845	-0-	-2157	-0-	268845	2			N	-0-					-0-
09	262260	X	253917	-0-	-8343	-0-	253917	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
04	146820	X	146820	-0-	-0-	-0-	146820	2			N	-0-					-0-
05	124786	X	124786	-0-	-0-	-0-	124786	2			N	-0-					-0-
06	208549	X	208549	-0-	-0-	-0-	208549	2			N	-0-					-0-
07	418764	X	418764	-0-	-0-	-0-	418764	2			N	-0-					-0-
08	440354	X	440354	-0-	-0-	-0-	440354	2			N	-0-					-0-
*09	468913	X	468913	-0-	-0-	-0-	468913	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
04	119370	X	96391	-0-	-22979	-0-	99	1	96292	2	N	-0-					-0-
05	113646	X	101494	-0-	-12152	-0-	103	1	101391	2	N	-0-					-0-
06	108630	X	94228	-0-	-14402	-0-	95	1	94133	2	N	-0-					-0-
07	107446	X	95579	-0-	-11867	-0-	96	1	95483	2	N	-0-					-0-
08	103416	X	95224	-0-	-8192	-0-	96	1	95128	2	N	-0-					-0-
09	98220	X	91959	-0-	-6261	-0-	92	1	91867	2	N	-0-					-0-

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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
04	391091	X	391091	-0-	-0-	-0-	391091	2			N	-0-					-0-
05	357120	X	275179	-0-	-81941	-0-	275179	2			N	-0-					-0-
06	345600	X	98787	-0-	-246813	-0-	98787	2			N	-0-					-0-
07	357120	X	79767	-0-	-277353	-0-	79767	2			N	-0-					-0-
08	357120	X	287563	-0-	-69557	-0-	287563	2			N	-0-					-0-
09	345600	X	312632	-0-	-32968	-0-	312632	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
04	172170	X	157085	-0-	-15085	-0-	157085	2			N	-0-					-0-
05	173507	X	147006	-0-	-26501	-0-	147006	2			N	-0-					-0-
06	162750	X	159474	-0-	-3276	-0-	159474	2			N	-0-					-0-
07	168175	X	156881	-0-	-11294	-0-	156881	2			N	-0-					-0-
08	168175	X	147124	-0-	-21051	-0-	147124	2			N	-0-					-0-
09	159480	X	130256	-0-	-29224	-0-	130256	2			N	-0-					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 1SL RRCID -> 280378 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14045 PERF.14065 - 21343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE A398 WELL #: H 2 RRCID -> 281466 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14465 - 21260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	205140	X	98487	-0-	-106653	-0-	98487	2		N	-0-			-0-
05	211978	X	129572	-0-	-82406	-0-	129572	2		N	-0-			-0-
06	205140	X	131648	-0-	-73492	-0-	131648	2		N	-0-			-0-
07	195796	X	194494	-0-	-1302	-0-	194494	2		N	-0-			-0-
08	191435	X	191435	-0-	-0-	-0-	191435	2		N	-0-			-0-
*09	185083	X	185083	-0-	-0-	-0-	185083	2		N	-0-			-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 3 RRCID -> 281467 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14410 - 21403

04	226020	X	9071	-0-	-216949	-0-	9071	2		N	-0-			-0-
05	238607	X	104312	-0-	-134295	-0-	104312	2		N	-0-			-0-
06	230910	X	145979	-0-	-84931	-0-	145979	2		N	-0-			-0-
07	238607	X	148432	-0-	-90175	-0-	148432	2		N	-0-			-0-
08	220658	X	172355	-0-	-48303	-0-	172355	2		N	-0-			-0-
*09	177129	X	177129	-0-	-0-	-0-	177129	2		N	-0-			-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 1 RRCID -> 281584 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14295 - 22173

04	294000	X	-0-	-0-	-294000	-0-				N	-0-			-0-
05	286006	X	-0-	-0-	-286006	-0-				N	-0-			-0-
06	171930	X	-0-	-0-	-171930	-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-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 281720 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 14148 PERF.14600 - 20678

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BLACK STONE A398 WELL #: B 4 RRCID -> 281729 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 14069 PERF.14145 - 20378

04	260340	X	212325	-0-	-48015	-0-	212325	2		N	-0-			-0-
05	247752	X	215012	-0-	-32740	-0-	215012	2		N	-0-			-0-
06	239760	X	202584	-0-	-37176	-0-	202584	2		N	-0-			-0-
07	238576	X	196645	-0-	-41931	-0-	196645	2		N	-0-			-0-
08	219418	X	198988	-0-	-20430	-0-	198988	2		N	-0-			-0-
09	212340	X	180088	-0-	-32252	-0-	180088	2		N	-0-			-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 1 RRCID -> 281885 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 14717 PERF.15010 - 21228

04	164700	X	180831	-0-	16131	-0-	180831	2		N	-0-			-0-
05	197666	X	197666	-0-	-0-	-0-	197666	2		N	-0-			-0-
06	208028	X	208028	-0-	-0-	-0-	208028	2		N	-0-			-0-
07	194876	X	194876	-0-	-0-	-0-	194876	2		N	-0-			-0-
08	197656	X	195247	-0-	-2409	-0-	195247	2		N	-0-			-0-
09	208020	X	28397	-0-	-179623	-0-	28397	2		N	-0-			-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 282000 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 14091 PERF.14555 - 22173

04	230580	X	225585	-0-	-4995	-0-	225585	2		N	-0-			-0-
05	240622	X	227171	-0-	-13451	-0-	227171	2		N	-0-			-0-
06	232860	X	215496	-0-	-17364	-0-	215496	2		N	-0-			-0-
07	240622	X	221486	-0-	-19136	-0-	221486	2		N	-0-			-0-
08	233120	X	222917	-0-	-10203	-0-	222917	2		N	-0-			-0-
09	225600	X	215274	-0-	-10326	-0-	215274	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI EAGLES DU WELL #: H 2 RRCID -> 282065 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 14317 PERF.14295 - 21812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	242280	X	206769	-0-	-35511	-0-	206769	2			N	-0-					-0-
05	247008	X	237047	-0-	-9961	-0-	237047	2			N	-0-					-0-
06	219750	X	216792	-0-	-2958	-0-	216792	2			N	-0-					-0-
07	227075	X	214901	-0-	-12174	-0-	214901	2			N	-0-					-0-
08	237057	X	200667	-0-	-36390	-0-	200667	2			N	-0-					-0-
09	229410	X	199566	-0-	-29844	-0-	199566	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14941 PERF.15120 - 21833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	205200	X	168640	-0-	-36560	-0-	168640	2			N	-0-					-0-
05	279174	X	279174	-0-	-0-	-0-	279174	2			N	-0-					-0-
06	290273	X	290273	-0-	-0-	-0-	290273	2			N	-0-					-0-
07	299209	X	299209	-0-	-0-	-0-	299209	2			N	-0-					-0-
08	309028	X	309028	-0-	-0-	-0-	309028	2			N	-0-					-0-
*09	278681	X	278681	-0-	-0-	-0-	278681	2			N	-0-					-0-

BSI HOKIES DU WELL #: H 1 RRCID -> 282369 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14693 PERF.15170 - 23103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		108543	-0-	108543	108543	108543	2			N	-0-					-0-
06	405921	X	297378	-0-	-108543	-0-	297378	2			N	-0-					-0-
07	301962	X	301962	-0-	-0-	-0-	301962	2			N	-0-					-0-
08	309526	X	309526	-0-	-0-	-0-	309526	2			N	-0-					-0-
*09	290605	X	290605	-0-	-0-	-0-	290605	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282470 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14453 PERF.14900 - 21063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT-IN		50195	-0-	50195	-0-	50194	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	310992	X	303013	-0-	-7979	-0-	303012	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	300960	X	288758	-0-	-12202	-0-	288758	2			N	-0-					-0-
*07	310992	X	254974	-0-	-56018	-0-	254974	2			N	-0-					-0-
*08	310992	X	87479	-0-	-223513	-0-	87479	2			N	-0-					-0-
*09	300960	X	83239	-0-	-217721	-0-	83239	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 282471 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14448 PERF.14950 - 21223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		207440	-0-	207440	207440	207440	2			N	-0-					-0-
05	510863	X	303423	-0-	-207440	-0-	303423	2			N	-0-					-0-
06	307981	X	307981	-0-	-0-	-0-	307981	2			N	-0-					-0-
07	309504	X	289338	-0-	-20166	-0-	289338	2			N	-0-					-0-
08	309504	X	29101	-0-	-280403	-0-	29101	2			N	-0-					-0-
09	299520	X	90199	-0-	-209321	-0-	90199	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 3 RRCID -> 282520 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 14044 PERF.14445 - 21803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	234120	X	232472	-0-	-1648	-0-	232472	2			N	-0-					-0-
05	241924	X	234111	-0-	-7813	-0-	234111	2			N	-0-					-0-
06	234120	X	220139	-0-	-13981	-0-	220139	2			N	-0-					-0-
07	240498	X	224873	-0-	-15625	-0-	224873	2			N	-0-					-0-
08	240374	X	222473	-0-	-17901	-0-	222473	2			N	-0-					-0-
09	232470	X	214984	-0-	-17486	-0-	214984	2			N	-0-					-0-

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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		133820	-0-	133820	133820	133820	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		315826	-0-	315826	449646	315826	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		316423	-0-	316423	766069	316423	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		291988	-0-	291988	1058057	291988	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 282715 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 14396 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		216252	-0-	216252	216252	216252	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		607736	-0-	607736	823988	607736	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		614616	-0-	614616	1438604	614616	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		604226	-0-	604226	2042830	604226	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		547427	-0-	547427	2590257	547427	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 2 RRCID -> 283062 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF.15055 - 22363

04	194584	X	194584	-0-	-0-	-0-	194584	2			N	-0-					-0-
05	295770	X	295770	-0-	-0-	-0-	295770	2			N	-0-					-0-
06	276134	X	276134	-0-	-0-	-0-	276134	2			N	-0-					-0-
07	300439	X	300439	-0-	-0-	-0-	300439	2			N	-0-					-0-
08	294161	X	294161	-0-	-0-	-0-	294161	2			N	-0-					-0-
*09	303114	X	303114	-0-	-0-	-0-	303114	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: B 4 RRCID -> 283175 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 13894 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		139009	-0-	139009	139009	139009	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		323787	-0-	323787	462796	323787	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		336547	-0-	336547	799343	336547	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		304012	-0-	304012	1103355	304012	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: B 2SL RRCID -> 283284 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 13975 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 283742 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14450 - 21533

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MINERS WELL #: B 1SL RRCID -> 284180 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 13990 PERF. N/A

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BSI RAPTORS DU WELL #: H 1 RRCID -> 284247 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 14986 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINERS WELL #: H 3 RRCID -> 284542 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 14155 PERF. N/A

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

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 2 RRCID -> 284565 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 14443 PERF. N/A

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

MINERS WELL #: B 3SL RRCID -> 284607 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 13739 PERF. N/A

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

MURRAY WELL #: H 1 RRCID -> 284767 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 12272 PERF. N/A

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

MINERS WELL #: H 2 RRCID -> 284770 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 14287 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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		91547	-0-	91547	91547	91547	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		280506	-0-	280506	372053	280506	2			N	-0-					-0-

CORNHUSKERS-HURRICANES ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 284785 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 12594 PERF. N/A

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GRIZZLIES DU WELL #: B 1 RRCID -> 284971 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF. N/A

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

BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: H 3 RRCID -> 285002 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 14672 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

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	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

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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

04	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
05	3348 X	889	-0-	-2459	-0-	21	1	868	2	Y	-0-					-0-
06	3090 X	3041	-0-	-49	-0-	73	1	2968	2	Y	-0-					-0-
07	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	83	1	3443	2	Y	-0-					-0-
08	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	79	1	3246	2	Y	-0-					-0-
09	3030 X	1975	-0-	-1055	-0-	48	1	1927	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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

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
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	962	-0-	-148	-0-	962	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					97
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					97
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	55	1	68	2	N	-0-					97
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	120	1	101	2	N	-0-					97
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					97
09	120	N	30	-0-	-90	-0-	20	1	10	2	N	-0-					97

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
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	84	1	2542	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
05	2542	N	2481	-0-	-61	-0-	81	1	2388	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
06	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	82	1	2542	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
07	2542	N	2164	-0-	-378	-0-	69	1	2082	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
08	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	80	1	2647	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
*09	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	71	1	2401	3	Y	24	20	1			7
							26	9									

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	39	1	1192	3	Y	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	37	1	1122	3	Y	-0-					-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	38	1	1173	3	Y	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	37	1	1120	3	Y	-0-					-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	38	1	1212	3	Y	-0-					-0-
*09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	37	1	1217	3	Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	33	1	1003	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	898	-0-	-156	-0-	29	1	869	3	Y	-0-					-0-
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	35	1	1056	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	984	-0-	-101	-0-	31	1	953	3	Y	-0-					-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	34	1	1140	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	982	-0-	-68	-0-	27	1	955	3	Y	-0-					-0-

MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARAWAY-ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
NELLO MAE BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 057248 COMPL. DATE 09/06/1971 TOTAL DEPTH 5241 PERF. 5188 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
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

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

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

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

04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	166	1	84	2	N	-0-					9
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	156	1	91	2	N	-0-					9
06	270	N	184	-0-	-86	-0-	114	1	70	2	N	-0-					9
07	248	N	171	-0-	-77	-0-	101	1	70	2	N	-0-					9
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	154	1	87	2	N	-0-					9
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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

04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	74	1	2397	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	2388	-0-	-247	-0-	72	1	2316	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2406	-0-	-114	-0-	72	1	2334	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2440	-0-	-102	-0-	73	1	2367	2	N	-0-					-0-
08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	73	1	2349	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2359	-0-	-41	-0-	71	1	2288	2	N	-0-					-0-

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
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					48
05	651	N	598	-0-	-53	-0-	591	3	7	9	N	6					54
06	600	N	577	-0-	-23	-0-	576	3	1	9	N	1					55
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	3	1	9	N	1					56
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	3	1	9	N	1					57
*09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	604	3	1	9	N	1					58

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
04	5790	X	5731	-0-	-59	-0-	5667	3	64	9	N	58	185	1			28
05	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5819	3	79	9	N	72					100
06	5640	X	5384	-0-	-256	-0-	5340	3	44	9	N	40					140
07	5921	X	5078	-0-	-843	-0-	5039	3	39	9	N	35					175
08	5921	X	4619	-0-	-1302	-0-	4579	3	40	9	N	36	136	1			75
09	5730	X	4293	-0-	-1437	-0-	4260	3	33	9	N	30					105

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
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					91
05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	3			N	-0-					91
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					91
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					91
08	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	3			N	-0-	40	1			51
09	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	1011	3			N	-0-					51

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
04	2850	X	2796	-0-	-54	-0-	2788	3	8	9	N	7					73
05	2945	X	2876	-0-	-69	-0-	2876	3			N	-0-					73
06	2850	X	2759	-0-	-91	-0-	2759	3			N	-0-					73
07	2945	X	2870	-0-	-75	-0-	2850	3	20	9	N	18					91
08	2883	N	2815	-0-	-68	-0-	2796	3	19	9	N	17					108
09	2760	N	2695	-0-	-65	-0-	2695	3			N	-0-					108

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5825	2	50	9	Y	45	52	1			29
05	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6027	2	52	9	Y	47	50	1			26
06	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4424	2	25	9	Y	23	32	1			17
07	3658	X	2944	-0-	-714	-0-	2916	2	28	9	Y	25	21	1	7	8	14
08	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4356	2	23	9	Y	21	25	1	2	8	8
*09	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4080	2	25	9	Y	23	19	1	2	8	10

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 283069 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5933 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 283235 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5910 - 6004

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283539 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6034 - 6156

04	11580	X	9561	-0-	-2019	-0-	9522	2	39	9	N	35	20	1			37
05	11966	X	8952	-0-	-3014	-0-	338	1	8600	2	N	13					50
							14	9									
06	11580	X	8165	-0-	-3415	-0-	8143	2	22	9	N	20	20	1			50
07	10633	X	8681	-0-	-1952	-0-	8664	2	17	9	N	15					65
08	10633	X	7929	-0-	-2704	-0-	7898	2	31	9	N	28	26	1			67
09	9570	X	7463	-0-	-2107	-0-	7445	2	18	9	N	16	31	1			52

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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2015

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: RRCID -> 176203 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6132 - 6142

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2012

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	320	-0-	-70	-0-	15	1	305	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	282	-0-	-59	-0-	15	1	267	2	Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	Y	-0-					-0-
07	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	255	1	2674	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4182	-0-	1082	1082	398	1	3754	2	Y	27	24	1			3
							30	9									
*09	3688	X	2606	-0-	-1082	-0-	285	1	2302	2	Y	17	18	1			2
							19	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

04	270	N	154	-0-	-116	-0-	151	1	3	2	Y	-0-					7
05	248	N	156	-0-	-92	-0-	155	1	1	2	Y	-0-					7
06	330	N	164	-0-	-166	-0-	154	1	10	2	Y	-0-					7
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	246	1	245	2	Y	-0-					7
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	313	1	448	2	Y	-0-					7
*09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	303	1	424	2	Y	-0-					7

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CURTIS, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 032993 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3073 - 3151

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	45	1	1344	3	Y	42	45	1			10
							46	9									
05	1581	N	1190	-0-	-391	-0-	37	1	1099	3	Y	49	48	1			11
							54	9									
06	1530	N	1488	-0-	-42	-0-	46	1	1395	3	Y	43	45	1			9
							47	9									
07	1488	N	1185	-0-	-303	-0-	36	1	1101	3	Y	44	46	1			7
							48	9									
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	38	1	1221	3	Y	56	54	1			9
							62	9									
*09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	41	1	1391	3	Y	72	61	1			20
							79	9									

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

04	1230	N	971	-0-	-259	-0-	31	1	940	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	935	-0-	-119	-0-	30	1	905	3	Y	-0-					-0-
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	59	1	1811	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	739	-0-	-253	-0-	24	1	715	3	Y	-0-					-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	34	1	1106	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	882	-0-	-318	-0-	25	1	849	3	Y	7	5	1			2
							8	9									

WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970

04	3000	N	8301	-0-	5301	38644	8129	2	172	9	N	156	156	1			29
05	41866	X	3222	-0-	-38644	-0-	3222	2			N	-0-					29
06	1500	X	156	-0-	-1344	-0-	156	2			N	-0-					29
07	1550	X	188	-0-	-1362	-0-	188	2			N	-0-					29
08	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					29
*09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	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

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-

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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	891	3	83	9	N	75					152
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	764	3	20	9	N	18					170
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	734	3	48	9	N	44	177	1			37
07	930	N	773	-0-	-157	-0-	759	3	14	9	N	13					50
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	778	3	33	9	N	30					80
09	780	N	606	-0-	-174	-0-	606	3			N	-0-					80

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

04	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	1407	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAGRONE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 218987 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6118 - 6240

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

SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 6167

04	5040	X	3377	-0-	-1663	-0-	59	1	3318	3	N	-0-					-0-
05	5053	X	4084	-0-	-969	-0-	72	1	4012	3	N	-0-					-0-
06	4890	X	3846	-0-	-1044	-0-	88	1	3758	3	N	-0-					-0-
07	4123	X	3701	-0-	-422	-0-	50	1	3651	3	N	-0-					-0-
08	4092	X	3514	-0-	-578	-0-	6	1	3508	3	N	-0-					-0-
09	3960	X	3735	-0-	-225	-0-	6	1	3729	3	N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5895 - 6200

04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	77	1	2349	3	N	17	18	1			4
							19	9									
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	83	1	2470	3	N	19	19	1			4
							21	9									
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	77	1	2365	3	N	18	18	1			4
							20	9									
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	77	1	2344	3	N	17	18	1			3
							19	9									
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	73	1	2402	3	N	21	21	1			3
							23	9									
*09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	67	1	2307	3	N	30	25	1			8
							33	9									

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

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-

WERNER A SWD WELL #: 2 RRCID -> 275937 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6104 - 6240

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 279715 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7980	X	6796	-0-	-1184	-0-	216	1	6543	3	N	34	36	1			8
							37	9									
05	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-	8	1			-0-
06	7770	X	4121	-0-	-3649	-0-	129	1	3970	3	N	20	16	1			4
							22	9									
07	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-	4	1			-0-
08	7750	X	7469	-0-	-281	-0-	220	1	7224	3	N	23	19	1			4
							25	9									
*09	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	243	1	8340	3	N	7	9	1			2
							8	9									

CRD OPERATING, LLC 186953
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

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

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	42	1	1372	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	47	1	1534	2	N	-0-					-0-
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	49	1	1596	2	N	-0-					-0-
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	49	1	1584	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	49	1	1594	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	49	1	1583	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	14	1	452	2	N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	13	1	428	2	N	-0-					-0-
06	420	N	337	-0-	-83	-0-	10	1	327	2	N	-0-					-0-
07	496	N	375	-0-	-121	-0-	11	1	364	2	N	-0-					-0-
08	434	N	379	-0-	-55	-0-	11	1	368	2	N	-0-					-0-
*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	11	1	342	2	N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2486	-0-	-4	-0-	75	1	2411	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2519	-0-	-54	-0-	76	1	2443	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2428	-0-	-2	-0-	73	1	2355	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2539	-0-	-34	-0-	76	1	2463	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2442	-0-	-69	-0-	73	1	2369	2	N	-0-					-0-
*09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	75	1	2425	2	N	-0-					-0-

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
04	2910	X	2377	-0-	-533	-0-	71	1	2306	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2444	-0-	-191	-0-	73	1	2371	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	2331	-0-	-129	-0-	70	1	2261	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2438	-0-	-104	-0-	73	1	2365	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2396	-0-	-53	-0-	72	1	2324	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2337	-0-	-3	-0-	70	1	2267	2	N	-0-					-0-

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
04	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	3			Y	-0-					-0-
05	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	3			Y	-0-					-0-
06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3			Y	-0-					-0-
07	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	3			Y	-0-					-0-
08	5673	X	5175	-0-	-498	-0-	5175	3			Y	-0-					-0-
09	5490	X	5250	-0-	-240	-0-	5250	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
04	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	630	-0-	-1912	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
07	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
08	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	1891	-0-	-599	-0-	1891	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 282878 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6052 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8184	2	8	9	N	7	7	1			1
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	7	6	1			2
06	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6983	2	7	9	N	6	6	1			2
07	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8627	2	7	9	N	6	7	1			1
*08	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8198	2	8	9	N	7	6	1			2
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					2

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 282879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5906 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	5681	-0-	-289	-0-	204	1	5457	2	N	18	19	1			2
							20	9									
05	4185	X	222	-0-	-3963	-0-	203	1	19	9	N	17	15	1			4
06	5970	X	5161	-0-	-809	-0-	223	1	4923	2	N	14	14	1			4
							15	9									
07	6169	X	5953	-0-	-216	-0-	248	1	5687	2	N	16	17	1			3
							18	9									
*08	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	240	1	5687	2	N	17	16	1			4
							19	9									
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					4

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 283236 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 5913 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	222	1	5477	2	N	78	87	1			9
							86	9									
05	7967	X	305	-0-	-7662	-0-	219	1	86	9	N	78	68	1			19
06	6690	X	5369	-0-	-1321	-0-	197	1	5106	2	N	60	60	1			19
							66	9									
07	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	240	1	5895	2	N	72	77	1			14
							79	9									
*08	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	242	1	5865	2	N	80	73	1			21
							88	9									
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					21

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 283237 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5886 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2292	-0-	-258	-0-	2267	2	25	9	N	23	21	1			4
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	23	20	1			7
06	2550	X	2266	-0-	-284	-0-	2245	2	21	9	N	19	19	1			7
07	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2591	2	23	9	N	21	22	1			6
*08	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2419	2	25	9	N	23	21	1			8
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					8

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 283274 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5859 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
06	3990	X	3546	-0-	-444	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3922	-0-	-201	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 283285 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5973 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. 810277
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					88
05	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5744	2	195	9	N	177	177	1			88
06	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					88
07	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					88
*08	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5346	2	186	9	N	169	169	1			88
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					88

SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

04	1500	N	867	-0-	-633	-0-	814	2	53	9	Y	48	48	1			10
05	3100	N	6177	-0-	3077	3077	6151	2	26	9	Y	24	24	1			10
06	3000	N	1895	-0-	-1105	1972	1847	2	48	9	Y	44	44	1			10
07	3100	N	1353	-0-	-1747	225	1319	2	34	9	Y	31	31	1			10
08	DLQ G-10		1304	-0-	1304	1529	1276	2	28	9	Y	25	25	1			10
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1529					Y	NO RPT					10

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 283186 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6106 - 6189

04	T. A.		201	-0-	201	524	195	2	6	9	N	5					20
05	T. A.		329	-0-	329	853	325	2	4	9	N	4	20	1			4
06	T. A.		297	-0-	297	1150	290	2	7	9	Y	6					10
07	1349	X	199	-0-	-1150	-0-	195	2	4	9	Y	4					14
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	268	2	8	9	Y	7					21
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	165	2	2	9	Y	2					23

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284360 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6045 - 6154

04	0		1288	-0-	1288	1288	1288	2			Y	-0-					-0-
05	4555	X	3267	-0-	-1288	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	3137	-0-	-193	-0-	3083	2	54	9	Y	49	5	8			44
07	3441	X	3152	-0-	-289	-0-	3049	2	103	9	Y	94	2	8			136
08	3441	X	3012	-0-	-429	-0-	2920	2	92	9	Y	84	72	1	1	8	147
09	3330	X	2537	-0-	-793	-0-	2450	2	87	9	Y	79	79	1	1	8	146

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285030 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5977 - 6116

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	9594	X	NO RPT	-0-	-9594	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
*09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 281971 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224

04	5250	X	4556	-0-	-694	-0-	4542	2	14	9	N	13					56
05	5456	X	2609	-0-	-2847	-0-	2587	2	22	9	N	20					76
06	5280	X	2461	-0-	-2819	-0-	2453	2	8	9	N	7					83
07	5456	X	3294	-0-	-2162	-0-	3243	2	51	9	N	46	122	1			7
08	5084	X	2036	-0-	-3048	-0-	2029	2	7	9	N	6					13
09	4560	X	2788	-0-	-1772	-0-	2777	2	11	9	N	10					23

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
04	870	N	802	-0-	-68	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1445	2	6	9	Y	5	3	1			2
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1497	2	6	9	Y	5	5	1			2
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1584	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1466	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1500	N	1411	-0-	-89	-0-	1405	2	6	9	Y	5	4	1			2

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
04	2880	X	2613	-0-	-267	-0-	71	1	2481	3	Y	55	55	1			6
							61	9									
05	2976	X	2767	-0-	-209	-0-	78	1	2634	3	Y	50	50	1			6
							55	9									
06	2880	X	2600	-0-	-280	-0-	74	1	2480	3	Y	42	37	1			11
							46	9									
07	2728	X	2639	-0-	-89	-0-	75	1	2523	3	Y	37	38	1			10
							41	9									
08	2697	X	2546	-0-	-151	-0-	72	1	2435	3	Y	35	37	1			8
							39	9									
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		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
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

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

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
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			Y	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
*08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	9	1	324	3	Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	10	1	333	3	Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	10	1	334	3	Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	11	1	357	3	Y	-0-					-0-
*08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	11	1	363	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	5070	X	4218	-0-	-852	-0-	4218	3			Y	-0-					-0-
05	4836	X	3318	-0-	-1518	-0-	3318	3			Y	-0-					-0-
06	4560	X	4123	-0-	-437	-0-	4123	3			Y	-0-					-0-
07	4557	X	4039	-0-	-518	-0-	4039	3			Y	-0-					-0-
08	4371	X	4013	-0-	-358	-0-	4013	3			Y	-0-					-0-
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-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
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		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
04	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	125	1	1648	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	123	1	1703	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	114	1	1594	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	100	1	1292	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
*08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	97	1	1207	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	1200	N	1122	-0-	-78	-0-	79	1	1043	3	Y	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	81	1	1126	3	Y	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	81	1	1128	3	Y	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	87	1	1126	3	Y	-0-					-0-
*08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	91	1	1133	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
04	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	264 185	1 9	5796	3	Y	168	157	1			17
05	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	274 172	1 9	5922	3	Y	156	153	1			20
06	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	261 141	1 9	5833	3	Y	128	115	1			33
07	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	279 125	1 9	6166	3	Y	114	117	1			30
*08	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	279 119	1 9	6039	3	Y	108	114	1			24
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	4620	X	4511	-0-	-109	-0-	125 11	1 9	4375	3	Y	10	9	1			1
05	4774	X	4745	-0-	-29	-0-	137 10	1 9	4598	3	Y	9	9	1			1
06	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	134 9	1 9	4499	3	Y	8	7	1			2
07	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	139 8	1 9	4647	3	Y	7	7	1			2
*08	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	136 6	1 9	4606	3	Y	5	6	1			1
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					1

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	362	-0-	-3268	-0-	361	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3751	X	1	-0-	-3750	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3648	-0-	-552	-0-	81	1	3542	3	N	23	22	1			2
							25	9									
05	4340	X	4333	-0-	-7	-0-	104	1	4204	3	N	23	22	1			3
							25	9									
06	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	101	1	4076	3	N	18	16	1			5
							20	9									
07	4309	X	4288	-0-	-21	-0-	85	1	4185	3	N	16	17	1			4
							18	9									
*08	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	80	1	3822	3	N	15	16	1			3
							17	9									
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					3

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
04	4470	X	3451	-0-	-1019	-0-	75	1	3300	3	Y	69	65	1			7
							76	9									
05	4433	X	4334	-0-	-99	-0-	103	1	4145	3	Y	78	75	1			10
							86	9									
06	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	101	1	4078	3	Y	65	58	1			17
							72	9									
07	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	86	1	4260	3	Y	57	59	1			15
							63	9									
*08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	85	1	4080	3	Y	55	58	1			12
							61	9									
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	4410	X	3866	-0-	-544	-0-	3833	3	33	9	Y	30	28	1			3
05	4340	X	3877	-0-	-463	-0-	3846	3	31	9	Y	28	27	1			4
06	4080	X	3596	-0-	-484	-0-	3572	3	24	9	Y	22	20	1			6
07	4092	X	3560	-0-	-532	-0-	70	1	3468	3	Y	20	21	1			5
							22	9									
08	3999	X	3449	-0-	-550	-0-	70	1	3358	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					4

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

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
04	2250	N	2213	-0-	-37	-0-	2169	3	44	9	Y	40	37	1			4
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2356	3	40	9	Y	36	35	1			5
06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2363	3	33	9	Y	30	27	1			8
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2446	3	29	9	Y	26	27	1			7
*08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2377	3	29	9	Y	26	27	1			6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	28	1	505	3	Y	-0-			-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	32	1	524	3	Y	-0-			-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	33	1	527	3	Y	-0-			-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	3	Y	-0-			-0-
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	313	3	Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	40	1	726	3	Y	-0-			-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	44	1	724	3	Y	-0-			-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	42	1	676	3	Y	-0-			-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	40	1	682	3	Y	-0-			-0-
*08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	35	1	595	3	Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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		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
04	4560	X	3589	-0-	-971	-0-	186	1	3403	3	Y	-0-			-0-
05	4340	X	3313	-0-	-1027	-0-	189	1	3124	3	Y	-0-			-0-
06	4260	X	3030	-0-	-1230	-0-	178	1	2852	3	Y	-0-			-0-
07	4402	X	3143	-0-	-1259	-0-	176	1	2967	3	Y	-0-			-0-
08	4402	X	3974	-0-	-428	-0-	223	1	3751	3	Y	-0-			-0-
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	204	1	3740	3	N	-0-			-0-
05	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	238	1	3927	3	N	-0-			-0-
06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	247	1	3970	3	N	-0-			-0-
07	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	248	1	4178	3	N	-0-			-0-
*08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	232	1	3907	3	N	-0-			-0-
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	97	1	1879	3	Y	-0-					-0-
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	80	1	1398	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	86	1	1474	3	Y	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	80	1	1442	3	Y	-0-					-0-
*08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	81	1	1439	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	N	2742	-0-	-108	-0-	76	1	2657	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
05	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	85	1	2851	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	84	1	2800	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	85	1	2861	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	83	1	2814	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			Y	-0-					-0-
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			Y	-0-					-0-
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-					-0-
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	-0-					-0-
*08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	774	-0-	-186	-0-	21	1	753	3	Y	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	24	1	797	3	Y	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	23	1	767	3	Y	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	24	1	788	3	Y	-0-					-0-
*08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	22	1	743	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	66	1	871	3	Y	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	75	1	1046	3	Y	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	76	1	1060	3	Y	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	89	1	1150	3	Y	-0-					-0-
*08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	91	1	1130	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	679	-0-	-371	-0-	679	3			N	-0-					15
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					15
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					15
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					15
*08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206

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

04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2147	3	74	9	Y	67	63	1			7
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2292	3	68	9	Y	62	61	1			8
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2130	3	56	9	Y	51	46	1			13
07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2294	3	51	9	Y	46	47	1			12
*08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2266	3	48	9	Y	44	46	1			10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

04	3060	X	2832	-0-	-228	-0-	61	1	2668	3	Y	94	88	1			9
							103	9									
05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	75	1	3039	3	Y	87	85	1			11
							96	9									
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	72	1	2930	3	Y	72	64	1			19
							79	9									
07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	62	1	3051	3	Y	63	65	1			17
							69	9									
*08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	63	1	3009	3	Y	61	64	1			14
							67	9									
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					14

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

04	2670	N	2226	-0-	-444	-0-	48	1	2120	3	Y	53	50	1			5
							58	9									
05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	64	1	2570	3	Y	61	58	1			8
							67	9									
06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	63	1	2556	3	Y	50	45	1			13
							55	9									
07	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	55	1	2730	3	Y	45	46	1			12
							50	9									
*08	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	53	1	2547	3	Y	41	44	1			9
							45	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015

04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	54	1	2383	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	54	1	2174	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	53	1	2128	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	45	1	2220	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	50	1	2379	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976

04	5190	X	3981	-0-	-1209	-0-	461	1	3436	3	Y	76	77	1			10
							84	9									
05	5363	X	4410	-0-	-953	-0-	519	1	3795	3	Y	87	81	1			16
							96	9									
06	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	526	1	3821	3	Y	87	88	1			15
							96	9									
07	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	514	1	4194	3	Y	82	84	1			13
							90	9									
*08	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	577	1	4743	3	Y	80	84	1			9
							88	9									
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

04	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	50	1	963	3	Y	-0-					-0-
05	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	58	1	1008	3	Y	-0-					-0-
06	998	X	998	-0-	-0-	-0-	55	1	943	3	Y	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	55	1	984	3	Y	-0-					-0-
*08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	56	1	994	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

04	6030	X	3358	-0-	-2672	-0-	173	1	3175	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	6231	X	4797	-0-	-1434	-0-	274	1	4512	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	427	1	6852	3	Y	98	83	1			17
							108	9									
07	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	421	1	7097	3	Y	96	98	1			15
							106	9									
*08	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	384	1	6454	3	Y	91	95	1			11
							100	9									
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					11

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2817	-0-	-3	-0-	145	1	2663	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	167	1	2758	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
06	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	172	1	2766	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	163	1	2745	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	156	1	2627	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	656	1	3234	3	Y	199	205	1			21
							219	9									
05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	699	1	3608	3	Y	199	186	1			34
							219	9									
06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	676	1	3206	3	Y	176	198	1			12
							194	9									
07	3224	X	3065	-0-	-159	-0-	569	1	2314	3	Y	165	152	1			25
							182	9									
08	4247	X	2300	-0-	-1947	-0-	507	1	1626	3	Y	152	148	1			29
							167	9									
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	2220	N	2188	-0-	-32	-0-	113	1	2075	3	Y	-0-					-0-
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	131	1	2167	3	Y	-0-					-0-
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	137	1	2208	3	Y	-0-					-0-
07	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	133	1	2250	3	Y	-0-					-0-
*08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	126	1	2115	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	287	1	5251	3	Y	69	70	1			9
							76	9									
05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	331	1	5458	3	Y	78	73	1			14
							86	9									
06	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	342	1	5492	3	Y	79	79	1			14
							87	9									
07	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	328	1	5534	3	Y	76	78	1			12
							84	9									
08	5797	X	5599	-0-	-198	-0-	310	1	5211	3	Y	71	75	1			8
							78	9									
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8730	X	8688	-0-	-42	-0-	1151	1	7363	3	Y	158	163	1			17
							174	9									
05	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	1215	1	8174	3	Y	153	144	1			26
							168	9									
06	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	1144	1	7287	3	Y	136	153	1			9
							150	9									
07	8773	X	8695	-0-	-78	-0-	1160	1	7394	3	Y	128	117	1			20
							141	9									
08	8773	X	8727	-0-	-46	-0-	1200	1	7398	3	Y	117	114	1			23
							129	9									
09	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					23

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	41	-0-	-79	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	564	1	3702	3	Y	118	121	1			13
							130	9									
05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	498	1	3359	3	Y	106	101	1			18
							117	9									
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	513	1	3288	3	Y	96	108	1			6
							106	9									
07	4433	X	3851	-0-	-582	-0-	510	1	3238	3	Y	94	86	1			14
							103	9									
08	4557	X	3489	-0-	-1068	-0-	478	1	2923	3	Y	80	79	1			15
							88	9									
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-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
04	870	N	781	-0-	-89	-0-	781	3			N	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
*08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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		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
04	4500	X	4461	-0-	-39	-0-	122 42	1 9	4297	3	Y	38	35	1			4
05	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	134 37	1 9	4517	3	Y	34	34	1			4
06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	130 31	1 9	4365	3	Y	28	25	1			7
07	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	135 29	1 9	4507	3	Y	26	26	1			7
*08	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	131 25	1 9	4461	3	Y	23	25	1			5
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					5

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
*08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
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-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5842 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	5077	-0-		-2063	-0-	516	1	4544	2	Y	15	17	1			3
								17	9									
05	8229	X	8229	-0-		-0-	-0-	609	1	7594	2	Y	24	24	1			3
								26	9									
06	7140	X	4917	-0-		-2223	-0-	515	1	4390	2	Y	11	12	1			2
								12	9									
07	7378	X	1432	-0-		-5946	-0-	444	1	986	2	Y	2	4	1			-0-
								2	9									
08	7378	X	4270	-0-		-3108	-0-	510	1	3754	2	Y	5	4	1			1
								6	9									
*09	11253	X	11253	-0-		-0-	-0-	668	1	10555	2	Y	27	24	1			4
								30	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3716	X	3716	-0-		-0-	-0-	313	1	3340	3	Y	57	57	1			10
								63	9									
05	4003	X	4003	-0-		-0-	-0-	326	1	3614	3	Y	57	57	1			10
								63	9									
06	3664	X	3664	-0-		-0-	-0-	196	1	3417	3	Y	46	45	1			11
								51	9									
07	3680	X	3680	-0-		-0-	-0-	127	1	3492	3	Y	55	55	1			11
								61	9									
08	3530	X	3530	-0-		-0-	-0-	124	1	3345	3	Y	55	55	1			11
								61	9									
09	3150	X	1885	-0-		-1265	-0-	67	1	1784	3	Y	31	35	1			7
								34	9									

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2879	N	2879	-0-		-0-	-0-	346	1	2520	3	Y	12	12	1			2
								13	9									
05	2871	N	2871	-0-		-0-	-0-	351	1	2508	3	Y	11	11	1			2
								12	9									
06	2415	N	2415	-0-		-0-	-0-	329	1	2077	3	Y	8	8	1			2
								9	9									
07	2070	N	2070	-0-		-0-	-0-	325	1	1737	3	Y	7	8	1			1
								8	9									
08	2443	N	2443	-0-		-0-	-0-	339	1	2093	3	Y	10	9	1			2
								11	9									
*09	3000	N	3086	-0-		86	86	356	1	2716	3	Y	13	12	1			3
								14	9									

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
04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	708	1	3074	3	Y	86	86	1			15
							95	9									
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	715	1	2807	3	Y	74	76	1			13
							81	9									
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	707	1	3057	3	Y	69	66	1			16
							76	9									
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	724	1	3003	3	Y	80	80	1			16
							88	9									
08	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	738	1	3327	3	Y	90	88	1			18
							99	9									
*09	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	720	1	3319	3	Y	92	90	1			20
							101	9									

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

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-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

04	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	316	1	7013	3	Y	-0-					146
05	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	422	1	7294	3	Y	-0-	30	5			116
06	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	409	1	5596	3	Y	116	183	1			49
							128	9									
07	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	423	1	7437	3	Y	19					68
							21	9									
08	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	423	1	6723	3	Y	65					133
							72	9									
*09	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	409	1	5351	3	Y	-0-	44	5			89

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

04	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	568	1	6799	3	Y	33	30	1			6
							36	9									
05	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	569	1	6752	3	Y	30	31	1			5
							33	9									
06	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	560	1	6601	3	Y	25	24	1			6
							28	9									
07	7657	X	6862	-0-	-795	-0-	554	1	6277	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
08	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	603	1	7445	3	Y	34	33	1			7
							37	9									
*09	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	578	1	6930	3	Y	32	32	1			7
							35	9									

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

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-

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
04	5430	X	4588	-0-	-842	-0-	162	1	4408	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
05	5611	X	3216	-0-	-2395	-0-	111	1	3093	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
06	5430	X	3395	-0-	-2035	-0-	121	1	3264	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	5611	X	5324	-0-	-287	-0-	186	1	5119	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
08	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	200	1	5418	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
*09	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	207	1	5463	3	Y	20	20	1			4
							22	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	N	63	-0-	-526	-0-	2	1	58	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	21	1	534	3	Y	23	18	1			5
							25	9									

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	76	1	2051	3	Y	46	46	1			8
							51	9									
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	75	1	2086	3	Y	44	44	1			8
							48	9									
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	70	1	1901	3	Y	34	34	1			8
							37	9									
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	70	1	1906	3	Y	40	40	1			8
							44	9									
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	72	1	1941	3	Y	42	42	1			8
							46	9									
*09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	68	1	1806	3	Y	40	39	1			9
							44	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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984

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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	271	1	280	3	Y	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	265	1	82	3	Y	-0-					-0-
*09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	312	1	1565	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	13	1	546	2	Y	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	14	1	555	2	Y	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	13	1	540	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	13	1	555	2	Y	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	14	1	559	2	Y	-0-					-0-
*09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	16	1	656	2	Y	-0-					-0-

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
04	471	X	-0-	-0-	-471	-0-					Y	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

04	5370	X	2830	-0-	-2540	-0-	358	1	2455	2	N	15	20	1			3
							17	9									
05	5549	X	3046	-0-	-2503	-0-	375	1	2654	2	N	15	16	1			2
							17	9									
06	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	420	1	4917	2	N	20	19	1			3
							22	9									
07	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	446	1	5691	2	N	30	29	1			4
							33	9									
08	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	438	1	5361	2	N	10	12	1			2
							11	9									
*09	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	449	1	6069	2	N	28	26	1			4
							31	9									

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	412	1	2461	2	Y	34	38	1			7
							37	9									
05	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	421	1	2263	2	Y	30	33	1			4
							33	9									
06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	412	1	2386	2	Y	23	23	1			4
							25	9									
07	3007	X	2737	-0-	-270	-0-	420	1	2289	2	Y	25	26	1			3
							28	9									
08	3007	X	2690	-0-	-317	-0-	420	1	2259	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
09	2910	X	2543	-0-	-367	-0-	404	1	2115	2	Y	22	21	1			3
							24	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1027	3	13	9	Y	12	21	1			3
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	262	1	1220	3	Y	7	10	1			-0-
							8	9									
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	253	1	1368	3	Y	19	11	1			8
							21	9									
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	262	1	1404	3	Y	8	12	1			4
							9	9									
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	262	1	1358	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
09	1650	N	1069	-0-	-581	-0-	253	1	805	3	Y	10	8	1			5
							11	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2017 - PLUGGED 11/14/17

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	1192	-0-	172	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	836	-0-	-214	-0-	836	3			N	-0-					-0-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	X	5389	-0-	4009	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
05	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
06	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	3			N	-0-					-0-
07	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			N	-0-					-0-
08	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
*09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4830	X	3963	-0-	-867	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3834	-0-	-103	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3375	-0-	-375	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3273	-0-	-819	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3188	-0-	-904	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	2595	-0-	-1365	-0-	2595	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3838	-0-	1078	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3532	-0-	-668	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4046	-0-	-294	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3074	-0-	-1266	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3688	-0-	-152	-0-	3688	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 6 WELL #: 1 RRCID -> 029939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5725 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1740	-0-	30	-0-	1740	3		N	-0-			-0-
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3		N	-0-			-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3		N	-0-			-0-
07	1798	N	1641	-0-	-157	-0-	1641	3		N	-0-			-0-
08	1736	N	1605	-0-	-131	-0-	1605	3		N	-0-			-0-
09	1650	N	1165	-0-	-485	-0-	1165	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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
04	1140	N	359	-0-	-781	-0-	359	3		N	-0-			-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-			-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3		N	-0-			-0-
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
09	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	1229	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
04	570	X	249	-0-	-321	-0-	249	3		N	-0-			-0-
05	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3		N	-0-			-0-
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3		N	-0-			-0-
07	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3		N	-0-			-0-
08	589	N	278	-0-	-311	-0-	278	3		N	-0-			-0-
09	570	X	373	-0-	-197	-0-	373	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
04	2880	N	2891	-0-	11	-0-	2891	3		N	-0-			-0-
05	3069	X	2784	-0-	-285	-0-	2784	3		N	-0-			-0-
06	2970	X	2504	-0-	-466	-0-	2504	3		N	-0-			-0-
07	3069	X	2773	-0-	-296	-0-	2773	3		N	-0-			-0-
08	2976	X	2735	-0-	-241	-0-	2735	3		N	-0-			-0-
*09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	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
04	3750	X	1942	-0-	-1808	-0-	1942	3		N	-0-			-0-
05	3410	X	1870	-0-	-1540	-0-	1870	3		N	-0-			-0-
06	3150	X	1549	-0-	-1601	-0-	1549	3		N	-0-			-0-
07	2821	X	1803	-0-	-1018	-0-	1803	3		N	-0-			-0-
08	2139	X	1583	-0-	-556	-0-	1583	3		N	-0-			-0-
09	1950	X	1420	-0-	-530	-0-	1420	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
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-				N	-0-			-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			-0-
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3		N	-0-			-0-
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3		N	-0-			-0-
08	3100	N	3967	-0-	867	867	3967	3		N	-0-			-0-
*09	3000	N	4566	-0-	1566	2433	4566	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 13 WELL #: 1 L RRCID -> 029946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5960 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	1288	-0-	-1892	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	1136	-0-	-1096	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
06	1470	X	996	-0-	-474	-0-	996	3			N	-0-					-0-
07	1364	X	1111	-0-	-253	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
08	1333	X	1052	-0-	-281	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	1000	-0-	-290	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029947 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5970 - 6050

04	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	936	-0-	-144	-0-	936	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	926	-0-	-190	-0-	926	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	871	-0-	-152	-0-	871	3			N	-0-					-0-
09	930	N	784	-0-	-146	-0-	784	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 6053

04	1650	X	1262	-0-	-388	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
05	1705	X	1302	-0-	-403	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	1197	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 1 T RRCID -> 029950 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6020 - 6062

04	1650	X	4298	-0-	2648	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
06	1650	X	1607	-0-	-43	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
07	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
08	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	3			N	-0-					-0-
*09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 1 T RRCID -> 029952 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 6090

04	1410	X	2837	-0-	1427	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
05	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
06	1410	X	842	-0-	-568	-0-	842	3			N	-0-					-0-
07	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
08	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
09	1410	X	411	-0-	-999	-0-	411	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 029955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6154 - 6186

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-

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 6182

04	1260	N	1661	-0-	401	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1085	-0-	-217	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	984	-0-	-276	-0-	984	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2430	-0-	-180	-0-	2430	3		N	-0-			-0-
05	2697	X	2420	-0-	-277	-0-	2420	3		N	-0-			-0-
06	2580	N	2251	-0-	-329	-0-	2251	3		N	-0-			-0-
07	2511	N	2237	-0-	-274	-0-	2237	3		N	-0-			-0-
08	2418	N	2168	-0-	-250	-0-	2168	3		N	-0-			-0-
*09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	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
04	570	N	514	-0-	-56	-0-	514	3		N	-0-			-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
*09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204

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

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
04	2400	X	3199	-0-	799	-0-	3199	3		N	-0-			-0-
05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3		N	-0-			-0-
06	3240	X	2029	-0-	-1211	-0-	2029	3		N	-0-			-0-
07	3348	X	844	-0-	-2504	-0-	844	3		N	-0-			-0-
08	3348	X	1633	-0-	-1715	-0-	1633	3		N	-0-			-0-
09	3210	X	1829	-0-	-1381	-0-	1829	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
04	630	N	1399	-0-	769	-0-	1399	3		N	-0-			-0-
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
06	720	N	518	-0-	-202	-0-	518	3		N	-0-			-0-
07	1457	N	997	-0-	-460	-0-	997	3		N	-0-			-0-
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3		N	-0-			-0-
*09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	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
04	990	N	1418	-0-	428	-0-	1418	3		N	-0-			-0-
05	1457	N	1119	-0-	-338	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3		N	-0-			-0-
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3		N	-0-			-0-
*09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	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
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1164	-0-	84	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	903	-0-	-177	-0-	903	3			N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128						N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	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-

ROGERS, E. T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030097 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5868 - 5920

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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

04	1140	X	3812	-0-	2672	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
05	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	2703	-0-	-1234	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	1513	-0-	-2827	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3278	-0-	-922	-0-	3278	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

04	2190	N	1779	-0-	-411	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1491	-0-	-555	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1665	-0-	-225	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1364	-0-	-316	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

04	540	X	72	-0-	-468	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	1	-0-	-1580	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	420	N	3	-0-	-417	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

04	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4364	3	12	9	Y	11					77
05	4185	X	3497	-0-	-688	-0-	3497	3			Y	-0-	53	1			24
06	4050	X	2796	-0-	-1254	-0-	2781	3	15	9	Y	14					38
07	4526	X	693	-0-	-3833	-0-	689	3	4	9	Y	4					42
08	4526	X	1155	-0-	-3371	-0-	1147	3	8	9	Y	7					49
09	4380	X	1339	-0-	-3041	-0-	1320	3	19	9	Y	17					66

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

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-

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
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-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

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-

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

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-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

04	900	N	1016	-0-	116	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	961	N	860	-0-	-101	-0-	860	3			N	-0-					-0-
08	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	3			N	-0-					-0-
09	840	N	721	-0-	-119	-0-	721	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

04	1890	N	2324	-0-	434	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2196	-0-	-98	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2009	-0-	-421	-0-	2009	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

04	1260	N	2289	-0-	1029	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	945	-0-	-1411	-0-	945	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	845	-0-	-612	-0-	845	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	X	2755	-0-	1495	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	2023	-0-	-2627	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	1545	-0-	-2955	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	1566	-0-	-3084	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	1005	-0-	-3304	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	932	-0-	-1828	-0-	932	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

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

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
04	990	N	751	-0-	-239	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	899	N	576	-0-	-323	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	810	N	643	-0-	-167	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

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

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 283460 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5990 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	3835	-0-	3835	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
06	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2445	-0-	-555	-0-	2445	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 25 RRCID -> 283623 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6100 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	1919	-0-	-1531	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
05	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	1738	-0-	-902	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2360	-0-	-368	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	1261	-0-	-1467	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
09	1920	X	451	-0-	-1469	-0-	451	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 2PT RRCID -> 284687 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5985 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 284887 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5992 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		55	-0-	55	55	55	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		237	-0-	237	292	237	3			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		27	-0-	27	319	27	3			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		8	-0-	8	327	8	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 6270

04	4530	X	2982	-0-	-1548	-0-	172	1	2810	3	N	-0-					-0-
05	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	171	1	4569	3	N	-0-					-0-
06	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	203	1	3685	3	N	-0-					-0-
07	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	136	1	3852	3	N	-0-					-0-
*08	4743	X	4650	-0-	-93	-0-	16	1	4634	3	N	-0-					-0-
09	4590	X	4412	-0-	-178	-0-	16	1	4396	3	N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	52	1	1567	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	40	1	1178	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	52	1	1609	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
07	1488	N	1338	-0-	-150	-0-	43	1	1282	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	49	1	1637	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
*09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	44	1	1528	3	Y	30	25	1			8
							33	9									

BAKER, SALLIE, G U WELL #: 1 L RRCID -> 030150 COMPL. DATE 04/18/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5831 - 6178

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-

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
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	25	1	753	3	Y	22	17	1			5
							24	9									
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	34	1	1041	3	Y	27	26	1			6
							30	9									
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	25	1	787	3	Y	20	22	1			4
							22	9									
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	34	1	1015	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	60	1	1957	3	Y	30	29	1			5
							33	9									
*09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	53	1	1820	3	Y	37	32	1			10
							41	9									

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	T. A.		-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

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
*08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
*09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-

BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	45	1	1344	3	Y	41	43	1			10
							45	9									
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	53	1	1561	3	Y	45	45	1			10
							50	9									
06	1560	N	1388	-0-	-172	-0-	42	1	1306	3	Y	36	38	1			8
							40	9									
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	51	1	1537	3	Y	40	42	1			6
							44	9									
08	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	46	1	1508	3	Y	52	50	1			8
							57	9									
*09	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	34	1	1189	3	Y	84	69	1			23
							92	9									

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	77	1	2325	3	Y	25	26	1			6
							28	9									
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	85	1	2503	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	78	1	2395	3	Y	25	26	1			5
							28	9									
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	77	1	2344	3	Y	25	26	1			4
							28	9									
08	2325	N	1300	-0-	-1025	-0-	38	1	1227	3	Y	32	31	1			5
							35	9									
09	2250	N	1983	-0-	-267	-0-	55	1	1866	3	Y	56	46	1			15
							62	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
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	66	1	2009	3	Y	54	57	1			13
							59	9									
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	62	1	1842	3	Y	45	48	1			10
							50	9									
06	1980	N	1730	-0-	-250	-0-	53	1	1615	3	Y	56	54	1			12
							62	9									
07	2139	N	1900	-0-	-239	-0-	60	1	1796	3	Y	40	46	1			6
							44	9									
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	63	1	2079	3	Y	61	57	1			10
							67	9									
*09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	60	1	2072	3	Y	70	61	1			19
							77	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	3	1	1820	3	N	-0-					-0-
05	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	5	1	1585	3	N	-0-					-0-
06	932	X	932	-0-	-0-	-0-	4	1	928	3	N	-0-					-0-
07	622	X	622	-0-	-0-	-0-	3	1	619	3	N	-0-					-0-
*08	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

JOHNSON, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 030173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-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-

JONES, O. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 030174 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 6160

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

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	142 110	1 9	4311	3	Y	100	107	1			24
05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	134 129	1 9	3975	3	Y	117	115	1			26
06	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	150 110	1 9	4635	3	Y	100	105	1			21
07	4557	X	4009	-0-	-548	-0-	126 89	1 9	3794	3	Y	81	90	1			12
08	4557	X	4438	-0-	-119	-0-	126 149	1 9	4163	3	Y	135	126	1			21
09	4410	X	4188	-0-	-222	-0-	119	1	4069	3	Y	-0-	17	1			-0-

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	114 13	1 9	3449	3	Y	12	12	1			3
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	109 14	1 9	3242	3	Y	13	13	1			3
06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	122 13	1 9	3782	3	Y	12	12	1			3
07	3534	X	3342	-0-	-192	-0-	107 12	1 9	3223	3	Y	11	12	1			2
08	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	111 14	1 9	3656	3	Y	13	13	1			2
*09	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	100 8	1 9	3440	3	Y	7	7	1			2

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
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	74	1	2356	3	N	-0-					-0-
05	2573	N	2144	-0-	-429	-0-	55	1	2089	3	N	-0-					-0-
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	48	1	2305	3	N	-0-					-0-
07	2511	N	1904	-0-	-607	-0-	66	1	1838	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	420	-0-	-1719	-0-	37	1	383	3	N	-0-					-0-
09	2340	N	272	-0-	-2068	-0-	19	1	253	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1740	N	929	-0-	-811	-0-	28	1	860	3	Y	37	39	1			9
							41	9									
05	1798	N	480	-0-	-1318	-0-	15	1	439	3	Y	24	28	1			5
							26	9									
06	1800	N	460	-0-	-1340	-0-	14	1	401	3	Y	41	37	1			9
							45	9									
07	961	N	505	-0-	-456	-0-	16	1	457	3	Y	29	33	1			5
							32	9									
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	32	1	1058	3	Y	31	31	1			5
							34	9									
*09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	44	1	1500	3	Y	15	16	1			4
							17	9									

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

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-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

04	3120	X	3046	-0-	-74	-0-	96	1	2903	3	Y	43	47	1			10
							47	9									
05	3410	X	2629	-0-	-781	-0-	85	1	2504	3	Y	36	38	1			8
							40	9									
06	3120	X	2974	-0-	-146	-0-	92	1	2829	3	Y	48	46	1			10
							53	9									
07	3224	X	3177	-0-	-47	-0-	100	1	3026	3	Y	46	49	1			7
							51	9									
08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	95	1	3143	3	Y	65	62	1			10
							72	9									
*09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	89	1	3028	3	Y	89	75	1			24
							98	9									

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

04	3480	X	3366	-0-	-114	-0-	28	1	3338	3	N	-0-					-0-
05	3317	X	2259	-0-	-1058	-0-	4	1	2255	3	N	-0-					-0-
06	3720	X	3351	-0-	-369	-0-	16	1	3335	3	N	-0-					-0-
07	3844	X	2899	-0-	-945	-0-	10	1	2889	3	N	-0-					-0-
*08	3844	X	2806	-0-	-1038	-0-	35	1	2771	3	N	-0-					-0-
09	3360	X	2772	-0-	-588	-0-	36	1	2736	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-

SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
06	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
*09	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	71	1	4006	3	N	-0-					-0-
05	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	78	1	4337	3	N	-0-					-0-
06	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	99	1	4211	3	N	-0-					-0-
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	59	1	4230	3	N	-0-					-0-
08	4402	X	4103	-0-	-299	-0-	6	1	4097	3	N	-0-					-0-
*09	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	6	1	4324	3	N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

04	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	3			N	-0-					-0-
05	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	3			N	-0-					-0-
06	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	3			N	-0-					-0-
07	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	3			N	-0-					-0-
08	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
*09	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 6186

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	81	1	2470	3	Y	98	104	1			23
							108	9									
05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	82	1	2440	3	Y	110	109	1			24
							121	9									
06	2700	X	2625	-0-	-75	-0-	79	1	2435	3	Y	101	104	1			21
							111	9									
07	2790	X	2602	-0-	-188	-0-	79	1	2415	3	Y	98	104	1			15
							108	9									
08	2790	X	2727	-0-	-63	-0-	76	1	2512	3	Y	126	121	1			20
							139	9									
*09	2670	X	2651	-0-	-19	-0-	73	1	2495	3	Y	75	74	1			21
							83	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2822	-0-		-28	-0-	106	1	2698	3	Y	16	17	1			4
								18	9									
05	2945	X	2782	-0-		-163	-0-	101	1	2660	3	Y	19	19	1			4
								21	9									
06	3174	X	3174	-0-		-0-	-0-	115	1	3038	3	Y	19	19	1			4
								21	9									
07	2945	X	2106	-0-		-839	-0-	84	1	2002	3	Y	18	19	1			3
								20	9									
08	3389	X	3389	-0-		-0-	-0-	108	1	3256	3	Y	23	22	1			4
								25	9									
*09	3177	X	3177	-0-		-0-	-0-	102	1	3061	3	Y	13	13	1			4
								14	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
04	2903	N	2903	-0-		-0-	-0-	91	1	2753	3	Y	54	57	1			13
								59	9									
05	3028	N	3028	-0-		-0-	-0-	97	1	2866	3	Y	59	59	1			13
								65	9									
06	2870	N	2870	-0-		-0-	-0-	88	1	2721	3	Y	55	56	1			12
								61	9									
07	2905	N	2905	-0-		-0-	-0-	92	1	2755	3	Y	53	57	1			8
								58	9									
08	2945	N	2945	-0-		-0-	-0-	84	1	2796	3	Y	59	58	1			9
								65	9									
*09	2878	N	2878	-0-		-0-	-0-	79	1	2723	3	Y	69	59	1			19
								76	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
04	1500	N	1304	-0-		-196	-0-	41	1	1231	3	Y	29	31	1			7
								32	9									
05	1410	N	1410	-0-		-0-	-0-	44	1	1330	3	Y	33	33	1			7
								36	9									
06	1410	N	1178	-0-		-232	-0-	36	1	1112	3	Y	27	28	1			6
								30	9									
07	1364	N	1213	-0-		-151	-0-	38	1	1143	3	Y	29	30	1			5
								32	9									
08	1395	N	1132	-0-		-263	-0-	32	1	1071	3	Y	26	27	1			4
								29	9									
09	1170	N	962	-0-		-208	-0-	27	1	926	3	Y	8	10	1			2
								9	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
04	1943	N	1943	-0-		-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
05	2021	N	2021	-0-		-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
06	2045	N	2045	-0-		-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1474	-0-		-479	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
*08	1953	N	1191	-0-		-762	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1177	-0-		-713	-0-	1177	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
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-

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
04	480	N	393	-0-	-87	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	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
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1188	-0-	-207	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
*09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	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
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
*09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	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
04	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	37	1	1122	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	45	1	1339	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
06	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	40	1	1221	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	43	1	1293	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
08	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	38	1	1284	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	1290	N	994	-0-	-296	-0-	29	1	961	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

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
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	88	1	2492	3	Y	-0-					-0-
05	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	88	1	2544	3	Y	-0-					-0-
06	2070	N	2029	-0-	-41	-0-	67	1	1962	3	Y	-0-					-0-
07	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	96	1	2708	3	Y	-0-					-0-
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	80	1	2452	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1904	-0-	-136	-0-	58	1	1846	3	Y	-0-					-0-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1979	-0-	-67	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
*08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
*09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164

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-

WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245

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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178474 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5941 - 6130

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-

WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	492	3	N	1	1	1			-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	38 4	1 9	1162	3	N	4	3	1			1
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9	957	3	N	2	3	1			-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	28 6	1 9	892	3	N	5	4	1			1
09	1050	N	845	-0-	-205	-0-	23 4	1 9	818	3	N	4	4	1			1

BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-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-

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
04	3150	X	2675	-0-	-475	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2859	-0-	-179	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2877	-0-	-33	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
*08	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2712	-0-	-168	-0-	2712	3			N	-0-					-0-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	24 4	1 9	555	3	Y	4	3	1			1
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1548	-0-	-762	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	328	-0-	-1935	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	132	-0-	-1938	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
*09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	40 9	1 9	1211	3	Y	8	9	1			2
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	43 11	1 9	1273	3	Y	10	10	1			2
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	40 10	1 9	1215	3	Y	9	9	1			2
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	40 9	1 9	1197	3	Y	8	9	1			1
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	38 11	1 9	1282	3	Y	10	9	1			2
*09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	37 11	1 9	1225	3	Y	10	9	1			3

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1979	-0-	-31	-0-	1968	2	11	9	Y	10	24	1			18
05	2108	X	2051	-0-	-57	-0-	2037	2	14	9	Y	13					31
06	DLQ G-10		1974	-0-	1974	1974	1965	2	9	9	Y	8	37	1			2
07	DLQ G-10		1990	-0-	1990	3964	1972	2	18	9	Y	16					18
08	2000	N	2096	-0-	96	4060	2079	2	17	9	Y	15					33
*09	3000	N	1966	-0-	-1034	3026	1957	2	9	9	Y	8					41

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
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	420	1	3079	2	N	3					96
							3	9									
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	420	1	2924	2	N	4					100
							4	9									
06	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	360	1	2276	2	N	6					106
							7	9									
07	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	375	1	2183	2	N	5					111
							6	9									
08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	465	1	3013	2	N	3					114
							3	9									
*09	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	450	1	3076	2	N	5					119
							6	9									

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
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	300	1	1762	2	N	5					28
							6	9									
05	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	300	1	1637	2	N	12					40
							13	9									
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	300	1	1693	2	N	13					53
							14	9									
07	2108	N	1411	-0-	-697	-0-	250	1	1161	2	N	-0-					53
08	1953	N	1416	-0-	-537	-0-	270	1	1140	2	N	5					58
							6	9									
09	2010	N	216	-0-	-1794	-0-	80	1	134	2	N	2					60
							2	9									

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
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	111	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2018 - PLUGGED 04/30/18

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
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	450	1	3952	2	N	39					191
							43	9									
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	465	1	4032	2	N	37	163	1			65
							41	9									
06	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	450	1	3747	2	N	9					74
							10	9									
07	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	450	1	3871	2	N	11					85
							12	9									
08	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	450	1	3814	2	N	21	1	8			105
							23	9									
*09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	405	1	2887	2	N	19					124
							21	9									

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	600	1	3190	2	N	46					173
							51	9									
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	620	1	2683	2	N	64	192	1			45
							70	9									
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	600	1	3254	2	N	32					77
							35	9									
07	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	600	1	3063	2	N	51					128
							56	9									
08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	620	1	3314	2	N	25					153
							28	9									
*09	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	600	1	3175	2	N	86	192	1			47
							95	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
KYLE, FRED UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244187 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5915 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2018 - PLUGGED 05/07/18

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

04	2670	X	2391	-0-	-279	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2538	-0-	-128	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2539	-0-	-3	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
09	2790	N	2516	-0-	-274	-0-	2516	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

04	3030	X	2594	-0-	-436	-0-	2570	3	24	9	N	22					183
05	2945	X	2888	-0-	-57	-0-	2869	3	19	9	N	17	167	1			33
06	2760	X	2698	-0-	-62	-0-	2685	3	13	9	N	12					45
07	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2836	3	29	9	N	26					71
08	2883	X	2697	-0-	-186	-0-	2686	3	11	9	N	10					81
*09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2866	3	37	9	N	34					115

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2870	-0-	-385	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2591	-0-	-559	-0-	2591	3			N	-0-					-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	723	-0-	-207	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	298	-0-	-415	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
*09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904

04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	1149	-0-	-1207	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	2115	-0-	-165	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2465	-0-	-821	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	1431	-0-	-1855	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2536	-0-	-644	-0-	2536	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1204	3	41	9	N	37					132
05	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	1150	3	40	9	N	36					168
06	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1216	3	17	9	N	15	164	1			19
07	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1243	3	41	9	N	37					56
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1245	3	26	9	N	24					80
*09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1200	3	37	9	N	34					114

BORDERS-SMITH #3 WELL #: 1A RRCID -> 185174 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 5943

04	2310	N	2164	-0-	-146	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2213	-0-	-174	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2111	-0-	-199	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2196	-0-	-36	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2075	-0-	-25	-0-	2075	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

04	3150	X	3032	-0-	-118	-0-	3032	3			N	-0-					64
05	3255	X	3016	-0-	-239	-0-	2963	3	53	9	N	48					112
06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3091	3	80	9	N	73					185
07	3255	X	3185	-0-	-70	-0-	3185	3			N	-0-	167	1			18
08	3193	X	2246	-0-	-947	-0-	2199	3	47	9	N	43					61
*09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3236	3	1	9	N	1					62

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190976 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	444	3	20	9	N	18					161
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					161
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	528	3	51	9	N	46	181	1			26
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	576	3	33	9	N	30					56
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	549	3	30	9	N	27					83
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	534	3	25	9	N	23					106

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

04	3180	X	3114	-0-	-66	-0-	3053	3	61	9	N	55					135
05	3286	X	2997	-0-	-289	-0-	2997	3			N	-0-					135
06	3000	X	2845	-0-	-155	-0-	2845	3			N	-0-					135
07	3224	X	2807	-0-	-417	-0-	2742	3	65	9	N	59	179	1			15
08	3224	X	2920	-0-	-304	-0-	2906	3	14	9	N	13					28
09	3120	X	2439	-0-	-681	-0-	2437	3	2	9	N	2					30

ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031

04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1631	3	131	9	N	119					180
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1685	3	66	9	N	60	177	1			63
06	1650	N	1645	-0-	-5	-0-	1609	3	36	9	N	33					96
07	1829	N	1694	-0-	-135	-0-	1631	3	63	9	N	57					153
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1707	3	52	9	N	47					200
09	1650	N	1601	-0-	-49	-0-	1589	3	12	9	N	11	166	1			45

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1403	-0-	-767	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
*09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	1308	-0-	-2142	-0-	1308	3			N	-0-					31
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2906	3	55	9	N	50					81
06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3077	3	6	9	N	5					86
07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3054	3	41	9	N	37					123
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3198	3	11	9	N	10					133
*09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3086	3	48	9	N	44					177

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
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					161
05	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					161
06	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5517	3	66	9	N	60	185	1			36
07	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5572	3	41	9	N	37					73
08	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5216	3	39	9	N	35					108
*09	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4829	3	22	9	N	20					128

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
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			Y	-0-					-0-
05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			Y	-0-					-0-
07	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			Y	-0-					-0-
08	2759	N	2580	-0-	-179	-0-	2580	3			Y	-0-					-0-
09	2670	N	2404	-0-	-266	-0-	2404	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
04	5310	X	5156	-0-	-154	-0-	5156	3			Y	-0-					-0-
05	5363	X	5324	-0-	-39	-0-	5324	3			Y	-0-					-0-
06	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	3			Y	-0-					-0-
07	5425	X	5370	-0-	-55	-0-	5370	3			Y	-0-					-0-
08	5425	X	5297	-0-	-128	-0-	5297	3			Y	-0-					-0-
09	5280	X	5039	-0-	-241	-0-	5039	3			Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	6356	-0-	-334	-0-	6356	3			Y	-0-					-0-
05	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	3			Y	-0-					-0-
06	6570	X	6529	-0-	-41	-0-	6529	3			Y	-0-					-0-
07	6789	X	6084	-0-	-705	-0-	6084	3			Y	-0-					-0-
08	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	3			Y	-0-					-0-
09	6720	X	3499	-0-	-3221	-0-	3499	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
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1914	3	28	9	Y	25					67
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2077	3	22	9	Y	20					87
06	2010	N	1581	-0-	-429	-0-	1570	3	11	9	Y	10					97
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2037	3	22	9	Y	20					117
08	2108	N	1852	-0-	-256	-0-	1835	3	17	9	Y	15					132
09	1590	N	1398	-0-	-192	-0-	1386	3	12	9	Y	11					143

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
04	3210	X	3100	-0-	-110	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	3057	-0-	-3	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3100	-0-	-93	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	3019	-0-	-71	-0-	3019	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	4313	-0-	-97	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4112	-0-	-383	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4163	-0-	-247	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
07	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4512	-0-	-45	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	3383	-0-	-937	-0-	3383	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
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					41
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					41
06	DLQ G-10		118	-0-	118	118	118	2			Y	-0-					41
07	DLQ G-10		117	-0-	117	235	117	2			Y	-0-					41
08	DLQ G-10		65	-0-	65	300	65	2			Y	-0-					41
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	300					Y	NO RPT					41

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					88
05	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-					88
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					88
07	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	2			N	-0-					88
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					88
*09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					88

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
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

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
04	270	N	453	-0-	183	-0-	24 3	1 9	426	2	N	3					192
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	24 6	1 9	455	2	N	5					197
06	570	N	424	-0-	-146	-0-	24 4	1 9	396	2	N	4	111	1			90
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	24	1	467	2	N	-0-					90
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	24	1	459	2	N	-0-					90
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	8	1	505	2	N	-0-					90

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	-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
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-

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
04	6960 X	6625	-0-	-335	-0-	270 1 101 9		6254 2		N	92					181
05	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	279 1 34 9		6490 2		N	31					212
06	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	270 1		6395 2		N	-0-					212
07	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	279 1 39 9		6706 2		N	35	179 1				68
08	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	279 1 26 9		6556 2		N	24					92
09	6660 X	6319	-0-	-341	-0-	266 1 9 9		6044 2		N	8					100

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

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
04	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	899 18	1 9	1917	2	Y	16					150
05	3100	N	3365	-0-	265	265	930 8	1 9	2427	2	Y	7					157
06	3000	N	3265	-0-	265	530	896 22	1 9	2347	2	Y	20					177
07	3100	N	3125	-0-	25	555	839 20	1 9	2266	2	Y	18					195
08	3508	X	2953	-0-	-555	-0-	772	1	2181	2	Y	-0-					195
*09	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	747	1	2068	2	Y	-0-					195

HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029920 COMPL. DATE 01/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					215
05	992	X	265	-0-	-727	-0-	89 17	1 9	159	2	Y	15	161	1			69
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	44	1	220	2	Y	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					69
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					69

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	131	-0-	-1069	-0-	98	1	33	2	N	-0-					88
05	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	420	1	2258	2	N	258	176	1			170
							284	9									
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	378	1	1516	2	N	192	170	1			192
							211	9									
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	420	1	1398	2	N	182	168	1			206
							200	9									
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	402	1	1246	2	N	187	340	1			53
							206	9									
*09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	406	1	1656	2	N	193	179	1			67
							212	9									

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
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	340	1	1740	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
05	1209	N	520	-0-	-689	-0-	509	1	11	9	Y	10	9	1			2
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	339	1	1767	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	466	1	2272	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
*08	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	513	1	2047	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	250	1	546	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	11	-0-	-981	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	5010	X	4491	-0-	-519	-0-	232	1	4259	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4799	-0-	-378	-0-	301	1	4498	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	3087	-0-	-1923	-0-	289	1	2798	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	3041	-0-	-2136	-0-	246	1	2795	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	1194	-0-	-3983	-0-	116	1	1078	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4172	2	78	9	Y	71	75	1			49
05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4108	2	107	9	Y	97	76	1			70
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3684	2	98	9	Y	89	138	1			21
07	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4234	2	100	9	Y	91	67	1			45
*08	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4204	2	91	9	Y	83	64	1			64
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					64

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	6510	X	6496	-0-	-14	-0-	401	1	6095	2	Y	-0-					-0-
05	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	436	1	6394	2	Y	-0-					-0-
06	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	425	1	6269	2	Y	-0-					-0-
07	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	439	1	6395	2	Y	-0-					-0-
*08	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	441	1	6668	2	Y	-0-					-0-
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	340	1	1045	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	366	1	1139	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
06	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	360	1	1028	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	369	1	1017	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
08	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	369	1	960	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	2970	X	2824	-0-	-146	-0-	360	1	2464	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2882	-0-	-94	-0-	372	1	2510	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2765	-0-	-115	-0-	314	1	2451	2	Y	-0-					-0-
07	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	350	1	2442	2	Y	-0-					-0-
08	2883	N	2653	-0-	-230	-0-	370	1	2283	2	Y	-0-					-0-
09	2760	N	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	354	1	1166	2	Y	-0-					-0-
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	370	1	1222	2	Y	-0-					-0-
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	360	1	1186	2	Y	-0-					-0-
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	369	1	1228	2	Y	-0-					-0-
*08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	363	1	1209	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-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
04	3510	X	2717	-0-	-793	-0-	431	1	2260	2	Y	24	15	1			15
							26	9									
05	3627	X	2483	-0-	-1144	-0-	458	1	1986	2	Y	35	39	1			11
							39	9									
06	3060	X	2026	-0-	-1034	-0-	348	1	1650	2	Y	25	30	1			6
							28	9									
07	3162	X	1977	-0-	-1185	-0-	220	1	1726	2	Y	28	23	1			11
							31	9									
08	3162	X	1337	-0-	-1825	-0-	210	1	1105	2	Y	20	28	1			3
							22	9									
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					3

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

04	2340	X	2014	-0-	-326	-0-	2014	2			Y	-0-					2
05	2418	X	1852	-0-	-566	-0-	1851	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
06	2400	N	1558	-0-	-842	-0-	1556	2	2	9	Y	2					2
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2198	2	2	9	Y	2	3	1			1
*08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					1
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					1

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

04	11130	X	9357	-0-	-1773	-0-	720	1	8583	2	Y	49	43	1			56
							54	9									
05	11501	X	9516	-0-	-1985	-0-	744	1	8705	2	Y	61	83	1			34
							67	9									
06	11130	X	8929	-0-	-2201	-0-	720	1	8155	2	Y	49	40	1			43
							54	9									
07	10602	X	9560	-0-	-1042	-0-	732	1	8771	2	Y	52	41	1			54
							57	9									
08	10540	X	9723	-0-	-817	-0-	786	1	8879	2	Y	53	86	1			21
							58	9									
09	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					Y	NO RPT					21

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

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

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4662	2	40	9	Y	36	26	1			16
05	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4914	2	36	9	Y	33	24	1			25
06	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4534	2	40	9	Y	36	47	1			14
07	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4769	2	42	9	Y	38	23	1			29
*08	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4706	2	40	9	Y	36	46	1			19
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					19

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	347	1	3646	2	Y	48	61	1			67
							53	9									
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	369	1	3699	2	Y	43	60	1			50
							47	9									
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	303	1	3703	2	Y	34	58	1			26
							37	9									
07	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	342	1	3846	2	Y	36					62
							40	9									
*08	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	339	1	3622	2	Y	26	60	1			28
							29	9									
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					28

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
*08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2			Y	-0-					-0-
05	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2			Y	-0-					-0-
06	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	2			Y	-0-					-0-
07	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			Y	-0-					-0-
*08	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			Y	-0-					-0-
09	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	5444	-0-	-286	-0-	547	1	4785	2	Y	102	107	1			47
							112	9									
05	5828	X	5502	-0-	-326	-0-	620	1	4783	2	Y	90	108	1			29
							99	9									
06	5640	X	5445	-0-	-195	-0-	600	1	4765	2	Y	73	88	1			14
							80	9									
07	5828	X	5345	-0-	-483	-0-	498	1	4778	2	Y	63	54	1			23
							69	9									
08	5797	X	5293	-0-	-504	-0-	374	1	4847	2	Y	65	52	1			36
							72	9									
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					36

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051

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

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1646	2	1	9	Y	1					1
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					1
*08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					1
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2765	2	1	9	Y	1					1
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-					1
*08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					1
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					1

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
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		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
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014

04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	450 43	1 9	3094	2	Y	39					86
05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	465 47	1 9	3045	2	Y	43	88	1			41
06	3270	X	2810	-0-	-460	-0-	448 42	1 9	2320	2	Y	38					79
07	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	462 39	1 9	2982	2	Y	35	91	1			23
08	3720	X	3394	-0-	-326	-0-	319 41	1 9	3034	2	Y	37					60
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					60

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	181	1	3696	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	223	1	4032	2	Y	14	12	1			5
							15	9									
06	4230	X	3960	-0-	-270	-0-	181	1	3770	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
07	4371	X	3814	-0-	-557	-0-	228	1	3580	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
08	4278	X	4054	-0-	-224	-0-	228	1	3826	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

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

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

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

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
*08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2472	-0-	-168	-0-	291	1	2159	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
05	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	310	1	2357	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	300	1	2269	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	284	1	2017	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
08	2697	N	2218	-0-	-479	-0-	274	1	1926	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
09	2580	N	1952	-0-	-628	-0-	253	1	1680	2	Y	17	16	1			3
							19	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	237	-0-	-93	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	221	-0-	-829	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	599	-0-	-486	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

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

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

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

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	3231	-0-	-2019	-0-	3214	2	17	9			Y	15	16	1			10
05	4154	X	2974	-0-	-1180	-0-	2951	2	23	9			Y	21	16	1			15
06	3720	X	3075	-0-	-645	-0-	3055	2	20	9			Y	18	29	1			4
07	3658	X	3430	-0-	-228	-0-	3409	2	21	9			Y	19	14	1			9
08	3503	X	3375	-0-	-128	-0-	3356	2	19	9			Y	17	13	1			13
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-							Y	NO RPT					13

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7932	2	31	9	N	28	23	1			10
05	8401	X	6970	-0-	-1431	-0-	6940	2	30	9	N	27	22	1			15
06	8130	X	6735	-0-	-1395	-0-	6705	2	30	9	N	27	32	1			10
07	8401	X	7638	-0-	-763	-0-	7612	2	26	9	N	24	20	1			14
08	8401	X	7467	-0-	-934	-0-	7443	2	24	9	N	22	19	1			17
09	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					N	NO RPT					17

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	10284	2	90	9	N	82	85	1			29
05	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	10230	2	91	9	N	83	63	1			49
06	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	9617	2	84	9	N	76	102	1			23
07	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9305	2	119	9	N	108	100	1			31
*08	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9219	2	117	9	N	106	107	1			30
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					30

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
04	5040	X	3897	-0-	-1143	-0-	450	1	3383	2	N	58	57	1			5
							64	9									
05	4929	X	3955	-0-	-974	-0-	465	1	3431	2	N	54	28	1			31
							59	9									
06	4530	X	3692	-0-	-838	-0-	450	1	3190	2	N	47	60	1			18
							52	9									
07	4185	X	3599	-0-	-586	-0-	465	1	3073	2	N	55	64	1			9
							61	9									
08	4185	X	3350	-0-	-835	-0-	459	1	2803	2	N	80	84	1			5
							88	9									
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					5

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19290	X	13870	-0-	-5420	-0-	13760	2	110	9	N	100	76	1			42
05	18693	X	13295	-0-	-5398	-0-	13100	2	195	9	N	177	160	1			59
06	17460	X	11560	-0-	-5900	-0-	11437	2	123	9	N	112	126	1			45
07	16740	X	13963	-0-	-2777	-0-	13932	2	31	9	N	28	61	1			12
08	15748	X	12925	-0-	-2823	-0-	12922	2	3	9	N	3	13	1			2
09	13860	X	NO RPT	-0-	-13860	-0-					N	NO RPT					2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22920	X	19187	-0-	-3733	-0-	19123	2	64	9	N	58	60	1			21
05	22630	X	19138	-0-	-3492	-0-	19074	2	64	9	N	58	44	1			35
06	21090	X	16670	-0-	-4420	-0-	16612	2	58	9	N	53	72	1			16
07	20584	X	17505	-0-	-3079	-0-	17501	2	4	9	N	4	20	1			-0-
08	19840	X	17961	-0-	-1879	-0-	17961	2			N	-0-					-0-
09	19200	X	NO RPT	-0-	-19200	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5836 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13740	X	11246	-0-	-2494	-0-	11226	2	20	9	N	18	14	1			7
05	14198	X	11970	-0-	-2228	-0-	11935	2	35	9	N	32	28	1			11
06	13740	X	11464	-0-	-2276	-0-	11443	2	21	9	N	19	22	1			8
07	13826	X	13225	-0-	-601	-0-	13221	2	4	9	N	4	10	1			2
08	13113	X	12617	-0-	-496	-0-	12617	2			N	-0-	2	1			-0-
09	11580	X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 282411 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5848 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11250	X	9370	-0-	-1880	-0-	9262	2	108	9	N	98	101	1			35
05	10695	X	8943	-0-	-1752	-0-	8835	2	108	9	N	98	75	1			58
06	10350	X	8323	-0-	-2027	-0-	8223	2	100	9	N	91	121	1			28
07	10695	X	8771	-0-	-1924	-0-	8729	2	42	9	N	38	63	1			3
08	9765	X	7896	-0-	-1869	-0-	7889	2	7	9	N	6	7	1			2
09	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					N	NO RPT					2

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 282412 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5832 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13380	X	10237	-0-	-3143	-0-	10186	2	51	9	N	46	35	1			19
05	13454	X	10356	-0-	-3098	-0-	10267	2	89	9	N	81	73	1			27
06	12660	X	9613	-0-	-3047	-0-	9558	2	55	9	N	50	57	1			20
07	11315	X	8929	-0-	-2386	-0-	8870	2	59	9	N	54	49	1			25
08	10726	X	8181	-0-	-2545	-0-	8120	2	61	9	N	55	54	1			26
09	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					26

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
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-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	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	435	1	888	2	N	-0-					-0-
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	458	1	1022	2	N	-0-					-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	443	1	1014	2	N	-0-					-0-
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	462	1	1075	2	N	-0-					-0-
*08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	353	1	1394	2	N	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 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
04	12180	X	9421	-0-	-2759	-0-	9384	2	37	9	N	34	26	1			14
05	11563	X	9365	-0-	-2198	-0-	9298	2	67	9	N	61	55	1			20
06	10770	X	8765	-0-	-2005	-0-	8722	2	43	9	N	39	44	1			15
07	10323	X	8666	-0-	-1657	-0-	8656	2	10	9	N	9	18	1			6
08	9982	X	8338	-0-	-1644	-0-	8324	2	14	9	N	13	13	1			6
09	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					N	NO RPT					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
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3991	2	2	9	N	2	2	1			1
05	4030	X	3846	-0-	-184	-0-	3839	2	7	9	N	6	5	1			2
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3253	2	3	9	N	3	4	1			1
07	2511	X	2396	-0-	-115	-0-	2393	2	3	9	N	3	3	1			1
08	4123	X	2509	-0-	-1614	-0-	2505	2	4	9	N	4	3	1			2
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					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
04	9960	X	8043	-0-	-1917	-0-	8033	2	10	9	N	9	8	1			3
05	9424	X	7781	-0-	-1643	-0-	7773	2	8	9	N	7	7	1			3
06	8670	X	7283	-0-	-1387	-0-	7274	2	9	9	N	8	8	1			3
07	8587	X	7145	-0-	-1442	-0-	7117	2	28	9	N	25	20	1			8
08	8308	X	7024	-0-	-1284	-0-	6991	2	33	9	N	30	32	1			6
09	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT					6

HULL UNIT A WELL #: A 38 RRCID -> 282756 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5836 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1066	-0-	-254	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	956	-0-	-244	-0-	956	2			N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 282764 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5991 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12U RRCID -> 282766 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5935 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	221	-0-	-139	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282821 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 5880 - 5976

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 282877 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5865 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4052	-0-	-195	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3665	-0-	-955	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	3987	-0-	-787	-0-	12	1	3975	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	3736	-0-	-1038	-0-	372	1	3364	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 6011

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

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 283013 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5889 - 6004

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

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 283299 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5864 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	837	N	573	-0-	-264	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	810	N	496	-0-	-314	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	808	2	40	9	N	36	20	1			16
08	558	N	496	-0-	-62	-0-	451	2	45	9	N	41	37	1			20
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					20

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 283371 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5868 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4148	2	28	9	N	25	25	1			2
05	4898	X	2285	-0-	-2613	-0-	2265	2	20	9	N	18	12	1			8
06	3510	X	445	-0-	-3065	-0-	435	2	10	9	N	9	16	1			1
07	4309	X	1254	-0-	-3055	-0-	1248	2	6	9	N	5	2	1			4
*08	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	372	1	4254	2	N	34	36	1			2
							37	9									
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					2

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5883 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	181	X	181	-0-	-0-	-0-	150	2	31	9	N	28	24	1			9
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	154	2	28	9	N	25	24	1			10
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	148	2	26	9	N	24	24	1			10
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	131	2	25	9	N	23	26	1			7
08	186	N	109	-0-	-77	-0-	95	2	14	9	N	13	19	1			1
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					190
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	164	1			45
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-	44	7			1
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	775	2	3	9	N	3					4
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					4
09	930	N	46	-0-	-884	-0-	46	2			N	-0-					4

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4681	2	293	9	Y	266	314	1			171
05	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	4774	2	301	9	Y	274	294	1			151
06	4830	X	4698	-0-	-132	-0-	4464	2	234	9	Y	213	205	1			159
07	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	4814	2	283	9	Y	257	218	1	2	8	196
08	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	4769	2	250	9	Y	227	329	1	1	8	93
09	4830	X	4664	-0-	-166	-0-	4431	2	233	9	Y	212	201	1	1	8	103

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

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

PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7230	X	6839	-0-	-391	-0-	6793	2	46	9	Y	42					98
05	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	240	1	6895	2	Y	41	55	1			84
							45	9									
06	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7011	2	56	9	Y	51	64	1			71
07	7130	X	6894	-0-	-236	-0-	6848	2	46	9	Y	42					113
08	7192	X	6867	-0-	-325	-0-	6813	2	54	9	Y	49	72	1			90
09	7050	X	6546	-0-	-504	-0-	6512	2	34	9	Y	31	76	1			45

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
04	1980	N	1762	-0-	-218	-0-	1655	2	107	9	Y	97	69	1			140
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2519	2	55	9	Y	50					190
06	2490	N	2245	-0-	-245	-0-	2245	2			Y	-0-					190
07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2643	2	7	9	Y	6					196
08	2573	N	2399	-0-	-174	-0-	2379	2	20	9	Y	18					214
*09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2289	2	48	9	Y	44	127	1			131

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	235	-0-	-845	-0-	235	2			N	-0-					14
05	620	N	205	-0-	-415	-0-	205	2			N	-0-					14
06	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	2			N	-0-					14
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					14
08	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					14
09	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-					14

TOWER RESOURCES INC 862857
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1159	-0-	-161	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	571	-0-	-731	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	422	-0-	-808	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					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
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-

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
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3313	2	39	9	Y	35					127
05	3348	X	3189	-0-	-159	-0-	3150	2	39	9	Y	35					162
06	DLQ G-10		1603	-0-	1603	1603	1570	2	33	9	Y	30					192
07	DLQ G-10		2444	-0-	2444	4047	2420	2	24	9	Y	22					214
*08	6221	X	2174	-0-	-4047	-0-	2144	2	30	9	Y	27	184	1			57
*09	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2200	2	28	9	Y	25					82

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
04	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2463	2	39	9	N	35					77
05	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2443	2	56	9	N	51					128
06	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					N	47	149	1			26
07	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2835	2	133	9	N	121					147
*08	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					147
*09	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					147

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936

BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5933 - 5998

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

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

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-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

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-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

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-

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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
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-

THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

04	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	113	1	3963	3	Y	-0-					-0-
05	4092 X	4078	-0-	-14	-0-	118	1	3960	3	Y	-0-					-0-
06	4020 X	3810	-0-	-210	-0-	110	1	3700	3	Y	-0-					-0-
07	4154 X	3958	-0-	-196	-0-	115	1	3843	3	Y	-0-					-0-
08	4154 X	3965	-0-	-189	-0-	114	1	3851	3	Y	-0-					-0-
09	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670

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

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722

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

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 168967 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5652

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686

04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	81	1	1476	3	Y	-0-					-0-
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	91	1	1508	3	Y	-0-					-0-
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	94	1	1505	3	Y	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	72	1	1220	3	Y	-0-					-0-
*08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	41	1	692	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	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 #: 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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	333 253	1 9	2866	3	Y	230	235	1			25
05	3100	N	3541	-0-	441	441	328 243	1 9	2970	3	Y	221	208	1			38
06	3599	X	3158	-0-	-441	-0-	308 211	1 9	2639	3	Y	192	217	1			13
07	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	311 200	1 9	2706	3	Y	182	167	1			28
08	3255	X	3146	-0-	-109	-0-	317 184	1 9	2645	3	Y	167	163	1			32
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	12 43	1 9	228	3	Y	39	40	1			5
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14 50	1 9	231	3	Y	45	42	1			8
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14 51	1 9	231	3	Y	46	46	1			8
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12 46	1 9	207	3	Y	42	43	1			7
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14 44	1 9	240	3	Y	40	42	1			5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

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

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2869	3	18	9	Y	16	15	1			2
05	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2906	3	17	9	Y	15	15	1			2
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2987	3	13	9	Y	12	11	1			3
07	3038	X	3035	-0-	-3	-0-	3023	3	12	9	Y	11	11	1			3
*08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3034	3	11	9	Y	10	11	1			2
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					2

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 282476 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6616 - 6710

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029770 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	440	1	3634	2	Y	21	24	1			4
							23	9									
05	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	456	1	3672	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
06	4260	X	4022	-0-	-238	-0-	441	1	3566	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
07	4402	X	4084	-0-	-318	-0-	453	1	3611	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
08	4402	X	3851	-0-	-551	-0-	447	1	3397	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	4110	X	3891	-0-	-219	-0-	438	1	3435	2	Y	16	15	1			2
							18	9									

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

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-

BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	529	1	1666	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	556	1	2063	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	2400	N	2369	-0-	-31	-0-	534	1	1829	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	556	1	2083	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2480	N	1969	-0-	-511	-0-	540	1	1428	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	2370	N	2112	-0-	-258	-0-	526	1	1580	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

04	943	X	943	-0-	-0-	-0-	420	1	517	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	502	1	3249	2	Y	31	28	1			4
							34	9									
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	491	1	3389	2	Y	24	24	1			4
							26	9									
07	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	499	1	3228	2	Y	29	29	1			4
							32	9									
08	3782	X	2886	-0-	-896	-0-	479	1	2399	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
*09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	490	1	3342	2	Y	28	25	1			4
							31	9									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	287	1	1338	3	Y	-0-					-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	300	1	1526	3	Y	-0-					-0-
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	295	1	1561	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	294	1	1337	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	309	-0-	-1396	-0-	164	1	145	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	957	-0-	-693	-0-	263	1	694	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11442		-0-	-0-	-11442	-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-

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

WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4967	X	3620	-0-	-1347	-0-	373 4	1 9	3243	3	Y	4	4	1			1
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	388 6	1 9	3524	3	Y	5	5	1			1
06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	375 4	1 9	3308	3	Y	4	4	1			1
07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	383 6	1 9	3340	3	Y	5	5	1			1
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	389 6	1 9	3421	3	Y	5	5	1			1
*09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	380 4	1 9	3348	3	Y	4	4	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

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

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9815	X	1999	-0-	-7816	-0-	58	1	1941	2	Y	-0-					-0-
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	64	1	2054	2	Y	-0-					-0-
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	59	1	1916	2	Y	-0-					-0-
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	61	1	1991	2	Y	-0-					-0-
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	60	1	1961	2	Y	-0-					-0-
*09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	52	1	1605	2	Y	-0-					-0-

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
04	4170	X	2527	-0-	-1643	-0-	58	1	2468	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4309	X	3940	-0-	-369	-0-	157	1	3781	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	235	1	7056	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	228	1	6810	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	229	1	6819	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	192	1	5216	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

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

BURNETT BROS. WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	474	1	2716	2	Y	-0-					-0-
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	503	1	3208	2	Y	-0-					-0-
06	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	492	1	3384	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3038	-0-	-217	-0-	485	1	2553	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2696	-0-	-559	-0-	477	1	2219	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2515	-0-	-635	-0-	460	1	2055	2	Y	-0-					-0-

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
04	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	682	1	3946	2	Y	46	51	1			9
							51	9									
05	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	702	1	3799	2	Y	45	48	1			6
							50	9									
06	4260	X	4086	-0-	-174	-0-	671	1	3383	2	Y	29	30	1			5
							32	9									
07	4402	X	4334	-0-	-68	-0-	694	1	3600	2	Y	36	36	1			5
							40	9									
08	4402	X	4302	-0-	-100	-0-	695	1	3593	2	Y	13	16	1			2
							14	9									
*09	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	676	1	3569	2	Y	33	31	1			4
							36	9									

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 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
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

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

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

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

CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
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-

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

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908

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

CGU 10 WELL #: 1 C RRCID -> 029687 COMPL. DATE 08/15/1945 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 1 C RRCID -> 029695 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 029699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5984 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 1 C RRCID -> 029703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 1 C RRCID -> 029708 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST HULL WELL #: 2 RRCID -> 029753 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1577	-0-	-73	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1228	-0-	-477	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1209	-0-	-381	-0-	1209	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	287	1	1269	3	Y	15	16	1			4
							17	9									
05	1798	N	1669	-0-	-129	-0-	307	1	1343	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
06	1380	N	41	-0-	-1339	-0-	24	3	17	9	Y	15	16	1			3
07	1426	N	30	-0-	-1396	-0-	13	1	17	9	Y	15	16	1			2
08	1426	N	38	-0-	-1388	-0-	16	1	22	9	Y	20	19	1			3
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	9	Y	28	23	1			8

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

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-

HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

04	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
05	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
06	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
*08	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
*09	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 5900

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	23	1	707	3	Y	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	25	1	736	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	586	-0-	-14	-0-	19	1	567	3	Y	-0-					-0-
07	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	98	1	2963	3	Y	-0-					-0-
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	70	1	2290	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	4183	-0-	1183	1183	119	1	4064	3	Y	-0-					-0-

WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

04	270	N	261	-0-	-9	-0-	8	1	253	3	N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	9	1	265	3	N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	8	1	253	3	N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	9	1	257	3	N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	8	1	264	3	N	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	8	1	257	3	N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029848 COMPL. DATE 08/12/1948 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5882 - 5918

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2018 - P/A 07/13/18

WERNER-LAFOY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910

04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-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-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

04	1890	N	1850	-0-	-40	-0-	58	1	1764	3	Y	25					69
							28	9									
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	66	1	2001	3	Y	46	82	1			33
							51	9									
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	61	1	1895	3	Y	44					77
							48	9									
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	64	1	1906	3	Y	55	95	1			37
							61	9									
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	60	1	1947	3	Y	7					44
							8	9									
*09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	55	1	1866	3	Y	2	44	1			2
							2	9									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER "E" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181229 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-

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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	24 56	1 9	730	3	N	51	53	1			12
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	26 61	1 9	786	3	N	55	55	1			12
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	25 56	1 9	756	3	N	51	52	1			11
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	26 55	1 9	763	3	N	50	53	1			8
08	868	N	865	-0-	-3	-0-	24 57	1 9	784	3	N	52	52	1			8
*09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	22 62	1 9	758	3	N	56	49	1			15

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
DEADWOOD COMMUNITY GROUNDS ASSOC WELL #: 1 RRCID -> 250140 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 5874 - 5906

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON, THOMAS WELL #: 1B RRCID -> 201506 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 5756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BURNETT 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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3082	3	47	9	Y	43	1	8			85
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3187	3	51	9	Y	46					131
06	DLQ G-10		2403	-0-	2403	2403	2386	3	17	9	Y	15					146
07	DLQ G-10		1815	-0-	1815	4218	1815	3			Y	-0-					146
08	7092	X	2874	-0-	-4218	-0-	2820	3	54	9	Y	49					195
*09	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3291	3	43	9	Y	39	181	1			53

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
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1521	-0-	-60	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
*09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	39	1	787	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	3100	N	4494	-0-	1394	1394	309	1	4152	2	Y	30	27	1			4
							33	9									
06	3000	N	5364	-0-	2364	3758	390	1	4940	2	Y	31	31	1			4
							34	9									
07	3100	N	4935	-0-	1835	5593	443	1	4461	2	Y	28	29	1			3
							31	9									
08	11019	X	5426	-0-	-5593	-0-	378	1	5016	2	Y	29	29	1			3
							32	9									
*09	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	284	1	3872	2	Y	23	23	1			3
							25	9									

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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 283466 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5765 - 5776

04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT	IN	1853	-0-	1853	1853	168	1	1685	2	Y	-0-					-0-
08	SHUT	IN	2648	-0-	2648	4501	222	1	2426	2	Y	-0-					-0-
*09	SHUT	IN	2231	-0-	2231	6732	209	1	2022	2	Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	24 50	1 9	361	2	Y	45	42	1			12
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	25 40	1 9	363	2	Y	36	43	1			5
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	25 39	1 9	370	2	Y	35	31	1			9
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	26 33	1 9	373	2	Y	30	30	1			9
*08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	24 36	1 9	368	2	Y	33	32	1			10
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
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-

LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 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
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765

04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753

04	510 N	487	-0-	-23	-0-	487	2		Y	-0-			-0-
05	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	2		Y	-0-			-0-
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		Y	-0-			-0-
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		Y	-0-			-0-
08	496 N	460	-0-	-36	-0-	460	2		Y	-0-			-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				Y	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

04	840 N	803	-0-	-37	-0-	803	2		Y	-0-			-0-
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		Y	-0-			-0-
06	780 N	763	-0-	-17	-0-	763	2		Y	-0-			-0-
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		Y	-0-			-0-
08	806 N	803	-0-	-3	-0-	803	2		Y	-0-			-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				Y	NO RPT			-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

04	T. A.	-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	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

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
04	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

04	1350 X	858	-0-	-492	-0-	73 21	1 9	764	2	N	19	28	1			28
05	2635 X	591	-0-	-2044	-0-	52 17	1 9	522	2	N	15	22	1			21
06	2550 X	877	-0-	-1673	-0-	65 17	1 9	795	2	N	15	25	1			11
07	2635 X	867	-0-	-1768	-0-	69 20	1 9	778	2	N	18					29
08	1550 X	139	-0-	-1411	-0-	11 7	1 9	121	2	N	6	25	1			10
09	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					10

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5697 - 5750

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09	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

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-

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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

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	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

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-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL A-2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283495 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 5120 - 5180

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
TJT WELL #: 3 RRCID -> 281387 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 5500 - 5506

04	360 N	270	-0-	-90	-0-	270	3		Y	-0-			35
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		Y	-0-			35
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		Y	-0-			35
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		Y	-0-			35
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		Y	-0-			35
*09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		Y	-0-			35

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POWELL BOTTOM SWD WELL #: 2 RRCID -> 282304 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5771 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STALLION SWD, LP 811982
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (SMITH-ALLISON) 16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SMITH, M. H. WELL #: 2 RRCID -> 059612 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6189 - 6387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					96
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					96
06	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					96
07	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					96
08	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1902	3	9	9	N	8					104
*09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1835	3	2	9	N	2					106

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
04	3240 #	3222	-0-	-18	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
05	3348 #	3339	-0-	-9	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
06	3300 #	3250	-0-	-50	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
07	3410 #	3369	-0-	-41	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
08	3410 #	3121	-0-	-289	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
09	3240 #	3019	-0-	-221	-0-	3019	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

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
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	856	1	851	3	N	-0-					-0-
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	578	1	1175	3	N	-0-					-0-
06	2190	N	1528	-0-	-662	-0-	501	1	1027	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	826	-0-	-941	-0-	318	1	508	3	N	-0-					-0-
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	675	1	1127	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1138	-0-	-392	-0-	506	1	632	3	N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	Y	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	3	Y	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	425	3	Y	-0-					-0-
*08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	392	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	4680	X	4645	-0-	-35	-0-	238	1	4366	3	Y	37	37	1			5
							41	9									
05	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	276	1	4557	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	283	1	4547	3	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4676	-0-	-160	-0-	262	1	4414	3	Y	-0-					-0-
*08	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	251	1	4230	3	Y	-0-					-0-
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	70 3	1 9	1276	3	Y	3	4	1			-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	80 4	1 9	1322	3	Y	4	3	1			1
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	81 4	1 9	1306	3	Y	4	4	1			1
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	81 4	1 9	1365	3	Y	4	4	1			1
*08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	75 3	1 9	1256	3	Y	3	4	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	85 18	1 9	1566	3	Y	16	15	1			2
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	64 17	1 9	1061	3	Y	15	14	1			3
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	92 20	1 9	1479	3	Y	18	18	1			3
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	86 20	1 9	1448	3	Y	18	18	1			3
*08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	81 18	1 9	1359	3	Y	16	17	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	7	1	123	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	317	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	324	3	Y	18	16	1			3
							20	9									
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	335	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	345	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	330	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	37	1	687	3	Y	344	346	1			46
							378	9									
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	52	1	863	3	Y	66	100	1			12
							73	9									
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	42	1	677	3	Y	62	63	1			11
							68	9									
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	442	3	Y	63	64	1			10
							69	9									
*08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	41	1	690	3	Y	61	64	1			7
							67	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
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	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159035 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 6368

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	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

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.	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433

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	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 #: 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
04	780	N	5	-0-	-775	-0-	4	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	Y	26	24	1			4
							29	9									
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	9	12	1			1
							10	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 5894

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		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

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.		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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	45					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 #: 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
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	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
04	1590	X	59	-0-	-1531	-0-	3 6	1 9	50	3	Y	5	5	1			1
05	1643	X	75	-0-	-1568	-0-	4	1	71	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1590	X	57	-0-	-1533	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	1519	X	73	-0-	-1446	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
*08	67	X	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	60	X	NO RPT	-0-	-60	-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
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	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
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	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
04	240	N	167	-0-	-73	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	Y	-0-					-0-
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 168 RRCID -> 164133 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6061 - 6066

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	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318

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.		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

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 200 RRCID -> 169042 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6250 - 6254

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279

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.	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325

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		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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
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-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		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

04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	3	Y	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	3	Y	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	374	3	Y	-0-					-0-
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 6193

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

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		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

04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	27	1	516	3	N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	420	3	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	346	3	N	-0-					-0-
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	846	-0-	-1494	-0-	213	1	626	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	2418	N	747	-0-	-1671	-0-	215	1	526	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	1080	N	685	-0-	-395	-0-	207	1	474	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	229	1	887	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
08	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	285	1	2394	3	Y	22	20	1			4
							24	9									
*09	3000	N	3257	-0-	257	257	300	1	2925	3	Y	29	27	1			6
							32	9									

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	266	1	1225	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	272	1	1080	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
06	1290	N	541	-0-	-749	-0-	244	1	295	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
07	1550	N	489	-0-	-1061	-0-	251	1	236	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1364	N	269	-0-	-1095	-0-	246	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1691	-0-	-1309	1060	39	1	1652	2	Y	-0-					-0-
05	2777	N	1717	-0-	-1060	-0-	42	1	1675	2	Y	-0-					-0-
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	40	1	1641	2	Y	-0-					-0-
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	39	1	1631	2	Y	-0-					-0-
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	39	1	1594	2	Y	-0-					-0-
*09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	38	1	1548	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	289	1	2098	2	Y	144	120	1			24
							158	9									
07	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	365	1	4929	2	Y	411	383	1			52
							452	9									
08	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	388	1	5884	2	Y	578	535	1			95
							636	9									
*09	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	401	1	6641	2	Y	509	535	1			69
							560	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	46	1	1923	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	49	1	1991	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	44	1	1799	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	41	1	1681	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
08	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	38	1	1565	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	1560	N	659	-0-	-901	-0-	16	1	637	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	575	X	575	-0-	-0-	-0-	13	1	562	2	Y	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	12	1	487	2	Y	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	12	1	475	2	Y	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	11	1	452	2	Y	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	10	1	408	2	Y	-0-					-0-
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	8	1	323	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		451	-0-	451	68239	10	1	439	2	N	2	4	1			-0-
							2	9									
05	SWR 10		1064	-0-	1064	69303	26	1	1031	2	N	6	5	1			1
							7	9									
06	SWR 10		160	-0-	160	69463	4	1	154	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
07	SWR 10		976	-0-	976	70439	23	1	947	2	N	5	4	1			1
							6	9									
08	SWR 10		998	-0-	998	71437	24	1	973	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
09	SWR 10		928	-0-	928	72365	22	1	900	2	N	5	4	1			1
							6	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

04	990	X	758	-0-	-232	-0-	17	1	734	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	992	X	939	-0-	-53	-0-	23	1	908	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	960	X	657	-0-	-303	-0-	16	1	637	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	992	X	813	-0-	-179	-0-	19	1	788	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	930	N	652	-0-	-278	-0-	16	1	635	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	21	1	814	2	Y	6	5	1			1
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

04	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	104	1	4368	2	Y	23	25	1			5
							25	9									
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	109	1	4396	2	Y	22	24	1			3
							24	9									
06	4020	X	3346	-0-	-674	-0-	80	1	3254	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
07	4154	X	3440	-0-	-714	-0-	81	1	3344	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
08	4154	X	3373	-0-	-781	-0-	80	1	3287	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	4020	X	2398	-0-	-1622	-0-	57	1	2331	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6194 - 9577

04	4080	X	2212	-0-	-1868	-0-	51	1	2161	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	1688	-0-	-1784	-0-	41	1	1647	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	962	-0-	-2398	-0-	23	1	939	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
08	2697	X	843	-0-	-1854	-0-	117	1	726	2	Y	-0-					-0-
*09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	198	1	2936	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998

04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

04	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	448 12	1 9	5548	2	Y	11	14	1			2
05	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	538 17	1 9	8523	2	Y	15	15	1			2
06	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	566 15	1 9	10191	2	Y	14	14	1			2
07	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	562 18	1 9	9754	2	Y	16	16	1			2
08	9083	X	8746	-0-	-337	-0-	525 6	1 9	8215	2	Y	5	6	1			1
*09	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	528 14	1 9	8545	2	Y	13	12	1			2

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

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-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

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-

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
04	2910	X	2870	-0-	-40	-0-	397 282	1 9	2191	3	Y	256	247	1			45
05	3007	X	2844	-0-	-163	-0-	405 263	1 9	2176	3	Y	239	241	1			43
06	2910	X	1714	-0-	-1196	-0-	168 142	1 9	1404	3	Y	129	141	1			31
07	2976	X	1360	-0-	-1616	-0-	43 140	1 9	1177	3	Y	127	133	1			25
08	2976	X	1141	-0-	-1835	-0-	36 123	1 9	982	3	Y	112	115	1			22
09	2880	X	944	-0-	-1936	-0-	31 102	1 9	811	3	Y	93	95	1			20

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

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-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

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-

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
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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

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-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

04	4980	X	4622	-0-	-358	-0-	4608	3	14	9	Y	13	12	1			9
05	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4778	3	10	9	Y	9	11	1			7
06	4770	X	4724	-0-	-46	-0-	4715	3	9	9	Y	8	6	1			9
07	4929	X	4636	-0-	-293	-0-	4628	3	8	9	Y	7	11	1			5
08	4929	X	4392	-0-	-537	-0-	4383	3	9	9	Y	8	6	1			7
*09	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4889	3	11	9	Y	10	6	1			11

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

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-

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
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	141	X	141	-0-	-0-	-0-	3	1	137	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	196	X	196	-0-	-0-	-0-	4	1	181	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
*09	191	X	191	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

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-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

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-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SOAPE, A. C.GAS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	1497	-0-	-3	-0-	53 19	1 9	1425	3	Y	17	17	1			3
05	1612	X	1528	-0-	-84	-0-	52 19	1 9	1457	3	Y	17	17	1			3
06	1560	X	1480	-0-	-80	-0-	52 14	1 9	1414	3	Y	13	13	1			3
07	1612	X	1526	-0-	-86	-0-	53 19	1 9	1454	3	Y	17	17	1			3
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	54 19	1 9	1462	3	Y	17	17	1			3
*09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	54 20	1 9	1438	3	Y	18	17	1			4

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	42 72	1 9	1146	3	Y	65	61	1			11
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	32 52	1 9	887	3	Y	47	50	1			8
06	840	N	787	-0-	-53	-0-	27 37	1 9	723	3	Y	34	34	1			8
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	39 62	1 9	1075	3	Y	56	53	1			11
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	45 74	1 9	1203	3	Y	67	65	1			13
*09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	42 70	1 9	1105	3	Y	64	63	1			14

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

R. HARRISON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280818 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6635 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
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-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280874 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6504 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 282462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 6213 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 282463 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	324 156	1 9	13648	2	Y	142	666	1			29
05	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	316 1407	1 9	12723	2	Y	1279	1146	1			162
06	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	340 1119	1 9	13877	2	Y	1017	1011	1			168
07	15679	X	15679	-0-	-0-	-0-	338 1339	1 9	14002	2	Y	1217	1231	1			154
08	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	336 490	1 9	13850	2	Y	445	526	1			73
09	15330	X	14757	-0-	-573	-0-	327 1168	1 9	13262	2	Y	1062	991	1			144

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILTCHER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283328 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6448 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283528 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6287 - 8030

04	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	60	1	1613	3	N	80	82	1			14
							88	9									
05	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	68	1	1911	3	N	89	87	1			16
							98	9									
06	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	67	1	1824	3	N	72	71	1			17
							79	9									
07	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	34	1	950	3	N	44	52	1			9
							48	9									
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	9	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					26
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					26
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					26
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					26
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					26
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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

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-

CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 139884 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 7079

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 08/18/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-C RRCID -> 162153 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 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
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	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280

04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 12 C RRCID -> 165150 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146

04	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
06	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	589	X	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
*09	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358

04	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	434	N	123	-0-	-311	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	480	N	87	-0-	-393	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 7 RRCID -> 171890 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262

04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
08	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	3			N	-0-					-0-
09	870	N	774	-0-	-96	-0-	774	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CGU 35 WELL #: 4 RRCID -> 187932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CGU 36 WELL #: 3 RRCID -> 190325 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6426 - 6460

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538

04	1020	N	1366	-0-	346	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	403	-0-	-992	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	454	-0-	-896	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	401	-0-	-1025	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

04	4470	X	5636	-0-	1166	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
05	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	3			N	-0-					-0-
06	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	3			N	-0-					-0-
07	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	5439	-0-	-234	-0-	5439	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	5429	-0-	-61	-0-	5429	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

04	2730	X	373	-0-	-2357	-0-	369	3	4	9	Y	4	3	1			1
05	2821	X	380	-0-	-2441	-0-	369	3	11	9	Y	10	9	1			2
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-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-

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

04	510	N	2626	-0-	2116	-0-	2600	3	26	9	Y	24	21	1			6
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1645	3	12	9	Y	11	15	1			2
06	2520	N	319	-0-	-2201	-0-	315	3	4	9	Y	4	5	1			1
07	2604	N	466	-0-	-2138	-0-	463	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	DLQ G-10		381	-0-	381	381	378	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	DLQ G-10		428	-0-	428	809	425	3	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 268339 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336

04	4890	X	3678	-0-	-1212	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	3230	-0-	-1544	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	1899	-0-	-1491	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	2015	-0-	-1798	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	954	-0-	-2859	-0-	954	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	451	-0-	-3239	-0-	451	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

04	6360	X	5981	-0-	-379	-0-	5981	3			N	-0-					-0-
05	7161	X	7108	-0-	-53	-0-	7108	3			N	-0-					-0-
06	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	3			N	-0-					-0-
07	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	5026	-0-	-2073	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
09	6990	X	5344	-0-	-1646	-0-	5344	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

04	1710	N	1177	-0-	-533	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1845	-0-	-201	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
*09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

04	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 272475 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 6326 - 6358

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 272852 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	450	N	137	-0-	-313	-0-	137	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
04	180	X	1118	-0-	938	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
05	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
06	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	2356	N	485	-0-	-1871	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	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
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-

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
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	25	1	754	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1860	N	1054	-0-	-806	-0-	34	1	1019	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	71	1	2177	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	46	1	1385	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	63	1	2089	3	Y	37	34	1			6
							41	9									
09	2160	N	1989	-0-	-171	-0-	56	1	1924	3	Y	8	12	1			2
							9	9									

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

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-

WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	26	1	785	3	Y	29	30	1			7
							32	9									
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	25	1	777	3	Y	31	31	1			7
							34	9									
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	21	1	655	3	Y	29	30	1			6
							32	9									
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	21	1	621	3	Y	28	30	1			4
							31	9									
08	837	N	656	-0-	-181	-0-	18	1	602	3	Y	33	32	1			5
							36	9									
*09	720	N	602	-0-	-118	-0-	17	1	564	3	Y	19	19	1			5
							21	9									

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

04	2970	X	2481	-0-	-489	-0-	2458	3	23	9	Y	21	18	1			4
05	3069	X	2697	-0-	-372	-0-	2669	3	28	9	Y	25	21	1			8
06	2700	X	2580	-0-	-120	-0-	2554	3	26	9	Y	24	27	1			5
07	2790	X	1469	-0-	-1321	-0-	1440	3	29	9	Y	26	24	1			7
08	2604	N	1201	-0-	-1403	-0-	1169	3	32	9	Y	29	26	1			10
*09	2520	N	1183	-0-	-1337	-0-	1154	3	29	9	Y	26	27	1			9

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

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-

WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922

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-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 217049 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6488 - 6493

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-

WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

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-

BARNETT UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 217831 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265

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-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218073 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504

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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778

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-

WERNER-POPE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218563 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 6528 - 6538

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 219529 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	39	1	1184	3	N	-0-					-0-
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	71	1	2095	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	4188	-0-	1188	1188	131	1	4054	3	N	3	2	1			1
							3	9									
07	3100	N	4473	-0-	1373	2561	143	1	4322	3	N	7	7	1			1
							8	9									
08	3100	N	4791	-0-	1691	4252	141	1	4638	3	N	11	10	1			2
							12	9									
*09	8991	X	4739	-0-	-4252	-0-	135	1	4589	3	N	14	12	1			4
							15	9									

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

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-

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 221909 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6308 - 6320

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-

WERNER-HULL GU WELL #: 4 RRCID -> 221976 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308

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-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 222014 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

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-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222019 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 6775

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	20	1			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	21	1			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	19	1			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	20	1			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	23	1			4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	28	1			9

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
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-

FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3255	3	77	9	N	70	70	0			11
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3073	3	68	9	N	62	61	0			12
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2961	3	57	9	N	52	55	0			9
07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3158	3	52	9	N	47	48	0			8
08	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3223	3	55	9	N	50	48	0			10
*09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3154	3	46	9	N	42	40	0			12

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	79	-0-	-131	-0-	78	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2684	3	64	9	Y	58	57	1			10
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2641	3	56	9	Y	51	46	1			15
06	2670	N	2311	-0-	-359	-0-	2304	3	7	9	Y	6	20	1			1
07	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3005	3	8	9	Y	7	6	1			2
08	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2816	3	9	9	Y	8	7	1			3
*09	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2654	3	7	9	Y	6	7	1			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	71	70	1			13
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1168	3	77	9	Y	70	62	1			21
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1643	3	70	9	Y	64	72	1			13
07	3100	N	3274	-0-	174	174	3194	3	80	9	Y	73	66	1			20
08	3100	N	3354	-0-	254	428	3266	3	88	9	Y	80	71	1			29
*09	3000	N	3005	-0-	5	433	2927	3	78	9	Y	71	74	1			26

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 231250 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118

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-

PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

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-

POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105

04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2318	3	26	9	Y	24	24	1			4
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2608	3	26	9	Y	24	21	1			7
06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2360	3	26	9	Y	24	26	1			5
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1992	3	29	9	Y	26	24	1			7
08	2511	N	2033	-0-	-478	-0-	2001	3	32	9	Y	29	26	1			10
*09	2400	N	1964	-0-	-436	-0-	1935	3	29	9	Y	26	27	1			9

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

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-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

04	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7932	3	4	9	Y	4	3	1			1
05	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7815	3	11	9	Y	10	8	1			3
06	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7483	3	18	9	Y	16	16	1			3
07	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7214	3	3	9	Y	3	5	1			1
08	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5050	3	2	9	Y	2	2	1			1
*09	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5876	3	2	9	Y	2	2	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	172	-0-	-2588	-0-	169	3	3	9	N	3	3	1			1
05	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1576	3	3	9	N	3	3	1			1
06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4647	3	3	9	N	3	3	1			1
07	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5515	3	3	9	N	3	3	1			1
08	3100	N	5345	-0-	2245	2245	5342	3	3	9	N	3	3	1			1
*09	7538	X	5293	-0-	-2245	-0-	5290	3	3	9	N	3	3	1			1

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3440	3	24	9	N	22	21	1			4
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3545	3	21	9	N	19	17	1			6
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3402	3	10	9	N	9	13	1			2
07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3368	3	11	9	N	10	9	1			3
08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3418	3	12	9	N	11	10	1			4
*09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3343	3	10	9	N	9	10	1			3

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON, S. WELL #: 2 C RRCID -> 233872 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6739 - 6743

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-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 234093 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 6634

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-

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

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-

DEADWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234373 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3251	3	135	9	Y	123	124	0			19
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3203	3	122	9	Y	111	108	0			22
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3085	3	101	9	Y	92	98	0			16
07	3255	X	3178	-0-	-77	-0-	3087	3	91	9	Y	83	85	0			14
08	3503	X	3154	-0-	-349	-0-	3056	3	98	9	Y	89	85	0			18
09	3390	X	3171	-0-	-219	-0-	3090	3	81	9	Y	74	71	0			21

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

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-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3902	3	6	9	N	5	5	1			1
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3386	3	4	9	N	4	4	1			1
06	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2907	3	6	9	N	5	5	1			1
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3035	3	6	9	N	5	5	1			1
08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3135	3	7	9	N	6	5	1			2
*09	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3108	3	6	9	N	5	5	1			2

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

04	3570	X	811	-0-	-2759	-0-	770	3	41	9	N	37	36	1			7
05	3534	X	1249	-0-	-2285	-0-	1209	3	40	9	N	36	32	1			11
06	3420	X	1990	-0-	-1430	-0-	1958	3	32	9	N	29	34	1			6
07	3441	X	1251	-0-	-2190	-0-	1217	3	34	9	N	31	29	1			8
08	3317	X	775	-0-	-2542	-0-	738	3	37	9	N	34	30	1			12
*09	1980	X	1005	-0-	-975	-0-	972	3	33	9	N	30	31	1			11

HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

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-

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
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-

WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

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-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700

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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

04	3000 N	3176	-0-	176	251	3152	3	24	9	N	22	22	1			4
05	3100 N	3275	-0-	175	426	3251	3	24	9	N	22	19	1			7
06	3841 X	3415	-0-	-426	-0-	3393	3	22	9	N	20	23	1			4
07	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3459	3	25	9	N	23	21	1			6
08	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	3980	3	28	9	N	25	22	1			9
*09	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	3989	3	24	9	N	22	23	1			8

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

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-

WERNER "E" WELL #: 2 RRCID -> 259192 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6632 - 6642

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
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

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278038 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 6750

04	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

04	2400	N	1273	-0-	-1127	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
06	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
07	1302	N	1015	-0-	-287	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
*09	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	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

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1916	-0-	-94	-0-	57	1	1859	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2087	-0-	-114	-0-	63	1	2024	2	N	-0-					-0-
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	61	1	1975	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	61	1	1985	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	2041	-0-	-36	-0-	61	1	1980	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1596	-0-	-444	-0-	48	1	1548	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	49	1	1573	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	498	-0-	-773	-0-	15	1	483	2	N	-0-					-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	41	1	1337	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	794	-0-	-477	-0-	24	1	770	2	N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	18	1	585	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	400	-0-	-830	-0-	12	1	388	2	N	-0-					-0-

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
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	39	1	1258	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1170	-0-	-628	-0-	35	1	1135	2	N	-0-					-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	43	1	1377	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	39	1	1271	2	N	-0-					-0-
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	38	1	1227	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1079	-0-	-331	-0-	32	1	1047	2	N	-0-					-0-

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
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	37	1	1185	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	574	-0-	-604	-0-	17	1	557	2	N	-0-					-0-
06	840	N	798	-0-	-42	-0-	24	1	774	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	689	-0-	-582	-0-	21	1	668	2	N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	21	1	679	2	N	-0-					-0-
09	810	N	333	-0-	-477	-0-	10	1	323	2	N	-0-					-0-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6515 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3593	-0-	593	7068	108	1	3485	2	N	-0-					-0-
05	9210	X	2142	-0-	-7068	-0-	64	1	2078	2	N	-0-					-0-
06	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	61	1	1973	2	N	-0-					-0-
07	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	55	1	1772	2	N	-0-					-0-
08	1767	X	466	-0-	-1301	-0-	14	1	452	2	N	-0-					-0-
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-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
04	3630	X	2724	-0-	-906	-0-	39 119	1 9	2566	2	N	108	182	1			317
05	3193	X	2516	-0-	-677	-0-	36 99	1 9	2381	2	N	90					407
06	3030	X	2719	-0-	-311	-0-	39 113	1 9	2567	2	N	103	181	1			329
07	3100	X	2640	-0-	-460	-0-	38 123	1 9	2479	2	N	112	177	1			264
08	2945	X	2606	-0-	-339	-0-	37 121	1 9	2448	2	N	110					374
*09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	46 61	1 9	2997	2	N	55	177	1			252

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	26	1	1712	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1763	-0-	-252	-0-	26	1	1737	2	N	-0-					-0-
06	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	42	1	2747	2	N	-0-					-0-
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	28	1	1833	2	N	-0-					-0-
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	32	1	2080	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	1863	-0-	-387	-0-	28	1	1835	2	N	-0-					-0-

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
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
06	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
07	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
08	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
*09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					-0-

COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3253	3	53	9	N	48	1	8			180
05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5160	3	12	9	N	11	110	1			81
06	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3			N	-0-					81
07	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4917	3	77	9	N	70					151
08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-					151
*09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					151

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
04	5370	X	2763	-0-	-2607	-0-	2717	3	46	9	N	42					60
05	4495	X	855	-0-	-3640	-0-	852	3	3	9	N	3					63
06	4230	X	202	-0-	-4028	-0-	202	3			N	-0-					63
07	3627	X	1433	-0-	-2194	-0-	1426	3	7	9	N	6					69
08	2852	X	2327	-0-	-525	-0-	2327	3			N	-0-					69
*09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3214	3	18	9	N	16					85

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					23
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					23
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					23
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					23
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					23
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					23

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					24
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					24
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					24
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					24
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					11
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					11
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					11
07	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	2			N	-0-					11
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					11
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					11

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 183807 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6666 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	3	N	-0-					102
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	2	1	223	3	N	-0-	52	1			50
06	360	N	196	-0-	-164	-0-	2	1	194	3	N	-0-					50
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	2	1	167	3	N	-0-					50
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	2	1	221	3	N	-0-					50
09	210	N	132	-0-	-78	-0-	1	1	131	3	N	-0-					50

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	61	1	674	3	N	140	178	1			155
							154	9									
05	930	N	664	-0-	-266	-0-	36	1	511	3	N	106	168	1			93
							117	9									
06	990	N	232	-0-	-758	-0-	13	1	202	3	N	15					108
							17	9									
07	930	N	135	-0-	-795	-0-	10	1	125	3	N	-0-	79	1			29
08	651	N	252	-0-	-399	-0-	19	1	233	3	N	-0-					29
09	240	N	24	-0-	-216	-0-	2	1	22	3	N	-0-					29

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					85
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	N	-0-					85
06	180	N	90	-0-	-90	-0-	6	1	84	3	N	-0-					85
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	N	-0-					85
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-					85
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	-0-					85

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

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-

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839						Y	-0-					-0-
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-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

04	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
05	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2645	-0-	-83	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2742	-0-	-17	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
09	2700	N	2526	-0-	-174	-0-	2526	3			N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			Y	-0-					-0-
05	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			Y	-0-					-0-
06	3510	X	1722	-0-	-1788	-0-	1722	3			Y	-0-					-0-
07	3627	X	1490	-0-	-2137	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3336	-0-	3336	3336	3336	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2370	-0-	2370	5706	2370	3			Y	-0-					-0-

POWELL, W.B. UNIT WELL #: 03 RRCID -> 270354 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 6480 - 6515

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU WELL #: 1 L RRCID -> 035136 COMPL. DATE 11/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6725 - 6743

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 59 SOUTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 141602 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5250 - 5308

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	39	1	807	2	Y	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	45	1	863	2	Y	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	42	1	822	2	Y	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	41	1	803	2	Y	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	42	1	827	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	795	-0-	-15	-0-	39	1	756	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3884	-0-	784	784	188	1	3696	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4227	-0-	1127	1911	203	1	4024	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3692	-0-	692	2603	178	1	3514	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
	RICHARDSON UNIT 1				WELL #: 8	RRCID -> 220482	COMPL. DATE 04/19/2006				TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6231 - 6238				
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	82	1	1690	2	Y	-0-					-0-
05	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	148	1	2805	2	Y	-0-					-0-
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	121	1	2351	2	Y	-0-					-0-
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	124	1	2434	2	Y	-0-					-0-
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	109	1	2159	2	Y	-0-					-0-
*09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	89	1	1748	2	Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	WERNER-HUSBAND				WELL #: 1	RRCID -> 191455	COMPL. DATE 08/29/2002				TOTAL DEPTH 9780		PERF. 6535 - 6538				
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	WERNER-CARAWAY				WELL #: 1	RRCID -> 227891	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 9788		PERF. 6318 - 6324				
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	570 21	1 9	3843	2	Y	19	21	1			7
05	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	589 17	1 9	4199	2	Y	15	21	1			1
06	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	570 13	1 9	4058	2	Y	12	10	1			3
07	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	589 13	1 9	4292	2	Y	12	7	1			8
*08	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	589 21	1 9	4437	2	Y	19	15	1			12
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					12

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
*08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

04	360	N	155	-0-	-205	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

04	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	228	1	5735	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	4960	X	120	-0-	-4840	-0-	117	1	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	167	1	5590	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	215	1	6929	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*08	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	203	1	7202	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					1

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	286	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	24	-0-	-224	-0-	24	1			Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	273	2	Y	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	2	Y	-0-					-0-
*08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	33	1	364	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	375	-0-	-1215	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
05	496	X	198	-0-	-298	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
06	360	X	269	-0-	-91	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
07	372	X	350	-0-	-22	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	642	-0-	-133	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	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	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-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
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		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

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	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-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3157	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	5	4	1			1
06	3120	X	2235	-0-	-885	-0-	2231	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3411	2	6	9	Y	5	5	1			1
*08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3442	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	133	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	186	N	129	-0-	-57	-0-	128	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	210	N	156	-0-	-54	-0-	153	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1	1	1			1
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1426	2	7	9	Y	6	6	1			2
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1445	2	8	9	Y	7	5	1			4
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1486	2	6	9	Y	5	7	1			2
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1607	2	7	9	Y	6	6	1			2
08	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1381	2	7	9	Y	6	6	1			2
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					2

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
*08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	290	1	940	2	Y	67	51	1			28
							74	9									
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	302	1	870	2	Y	120	108	1			40
							132	9									
06	1140	N	848	-0-	-292	-0-	295	1	470	2	Y	75	85	1			30
							83	9									
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	299	1	717	2	Y	80	73	1			37
							88	9									
08	1116	N	246	-0-	-870	-0-	28	1	214	2	Y	4	40	1			1
							4	9									
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FENDER WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
08	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	511	-0-	-89	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	364	-0-	-176	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
*08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
05	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
06	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
07	558	X	555	-0-	-3	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
*08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288

04	540	N	473	-0-	-67	-0-	473	2			Y	-0-			-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-			-0-
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-			-0-
*08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-			-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT			-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

04	630	N	589	-0-	-41	-0-	28	1	561	2	Y	-0-			-0-
05	589	N	38	-0-	-551	-0-	38	1			Y	-0-			-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	35	1	585	2	Y	-0-			-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	38	1	709	2	Y	-0-			-0-
*08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	37	1	613	2	Y	-0-			-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

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-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 C RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6178 - 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
*10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
*11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
*12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
*01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
*02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
*03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
*04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
*05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
*06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	17	-0-	-403	-0-	6	2	11	9	Y	10	42	1			1
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 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
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	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
MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 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
04	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1008	2	56	9	N	51	49	1			15
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1097	2	316	9	N	287	271	1			31
06	1080	N	999	-0-	-81	-0-	738	2	261	9	N	237	175	1			93
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	699	2	295	9	N	268	259	1			102
*08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1072	2	436	9	N	396	446	1			52
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					52

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1719	-0-	-171	-0-	1717	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	1749	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	1710	N	1637	-0-	-73	-0-	1634	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1625	2	4	9	Y	4	3	1			2
08	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	1627	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					2

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	2220	X	964	-0-	-1256	-0-	956	2	8	9	Y	7	9	1			2
05	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2093	2	11	9	Y	10	11	1			1
06	1680	X	1321	-0-	-359	-0-	1314	2	7	9	Y	6	5	1			2
07	1736	X	658	-0-	-1078	-0-	657	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	2108	X	638	-0-	-1470	-0-	636	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	2			Y	-0-					1
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	810	N	795	-0-	-15	-0-	794	2	1	9	Y	1					1
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					1
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 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
04	3000	X	2810	-0-	-190	-0-	2804	2	6	9	Y	5	4	1			2
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3231	2	11	9	Y	10	9	1			3
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3091	2	8	9	Y	7	7	1			3
07	2976	X	1328	-0-	-1648	-0-	1325	2	3	9	Y	3	4	1			2
08	3255	X	2724	-0-	-531	-0-	2716	2	8	9	Y	7	6	1			3
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					3

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 268471 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6592 - 6598

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	427	2	32	9	Y	29	27	1			5
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	463	2	19	9	Y	17	19	1			3
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	584	2	17	9	Y	15	15	1			3
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	744	2	18	9	Y	16	17	1			2
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	836	2	18	9	Y	16	16	1			2
*09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	797	2	17	9	Y	15	15	1			2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311

04	197	X	197	-0-	-0-	-0-	193	2	4	9	N	4	4	1			1
05	31	X	21	-0-	-10	-0-	20	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	510	X	51	-0-	-459	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	527	X	28	-0-	-499	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328

04	6120	X	4879	-0-	-1241	-0-	4872	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	6355	X	4974	-0-	-1381	-0-	4967	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	6150	X	5354	-0-	-796	-0-	5351	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	6355	X	6049	-0-	-306	-0-	6046	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5881	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*09	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5440	2	4	9	Y	4	3	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1367	-0-	-133	-0-	1202	2	165	9	Y	150	131	1			51
05	1457	N	1283	-0-	-174	-0-	1137	2	146	9	Y	133	130	1			54
06	1410	N	1237	-0-	-173	-0-	1094	2	143	9	Y	130	132	1			52
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1539	2	110	9	Y	100	121	1			31
*08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1426	2	116	9	Y	105	115	1			21
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					21

GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 6534

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 283530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6792 - 6800

04	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	11	X	-0-	-0-	-11	-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-

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 284413 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 6226 - 6242

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DELQ PR		7836	-0-	7836	7836	7540	2	296	9	N	269	190	1			79
07	DELQ PR		5566	-0-	5566	13402	5205	2	361	9	N	328	347	1			60
*08	18027	X	4625	-0-	-13402	-0-	4373	2	252	9	N	229	240	1			49
09	12540	X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					N	NO RPT					49

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 284830 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6746 - 6993

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					147
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	286	2	1	9	N	1					148
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					148
07	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					148
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					148
09	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					148

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-U RRCID -> 140935 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6444 - 6450

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-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

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-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

04	120	N	29	-0-	-91	-0-	1	1	26	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	1	1	34	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3	3	1			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	Y	-0-					-0-
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

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-

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

04	330	N	419	-0-	89	-0-	12	1	407	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	360	-0-	-105	-0-	11	1	349	2	Y	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	13	1	402	2	Y	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	15	1	447	2	Y	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	15	1	431	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	313	-0-	-107	-0-	11	1	302	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

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-

OWENS, A.H. WELL #: 8 U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	60	1	767	2	Y	64	62	1			12
							70	9									
05	899	N	859	-0-	-40	-0-	60	1	741	2	Y	53	56	1			9
							58	9									
06	900	N	735	-0-	-165	-0-	49	1	640	2	Y	42	46	1			5
							46	9									
07	930	N	376	-0-	-554	-0-	27	1	326	2	Y	21	22	1			4
							23	9									
08	868	N	178	-0-	-690	-0-	11	1	134	2	Y	30	27	1			7
							33	9									
09	750	N	91	-0-	-659	-0-	7	1	77	2	Y	6	12	1			1
							7	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

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-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

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-

BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

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-

HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

04	1320	X	4662	-0-	3342	-0-	4604	2	58	9	N	53					364
05	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4613	2	23	9	N	21					385
06	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					385
07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4614	2	37	9	N	34	184	1			235
08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					235
*09	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4244	2	117	9	N	106					341

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	2721	-0-	2721	-0-	203	1	2518	2	Y	-0-					-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	150	1	1830	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2198	-0-	-22	-0-	165	1	2033	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	1827	-0-	-498	-0-	139	1	1688	2	Y	-0-					-0-
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	165	1	1978	2	Y	-0-					-0-
*09	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	210	1	2457	2	Y	-0-					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255801 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 8044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED KYLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279903 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 6170 - 6335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	111 1 480 9		3652 2		Y	436	409 1				81
05	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	106 1 352 9		3376 2		Y	320	346 1				55
06	3540 X	3283	-0-	-257	-0-	94 1 268 9		2921 2		Y	244	272 1				27
07	4371 X	2365	-0-	-2006	-0-	69 1 201 9		2095 2		Y	183	178 1				32
08	4371 X	2816	-0-	-1555	-0-	85 1 244 9		2487 2		Y	222	201 1				53
09	4230 X	3109	-0-	-1121	-0-	97 1 288 9		2724 2		Y	262	272 1				43

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280565 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6544 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	1830	X	1439	-0-		-391	-0-		41	1	1332	2	Y	60					86
									66	9									
05	1612	X	1437	-0-		-175	-0-		39	1	1299	2	Y	90					176
									99	9									
06	1560	X	1169	-0-		-391	-0-		32	1	1081	2	Y	51	167	1			60
									56	9									
07	1612	X	1518	-0-		-94	-0-		42	1	1409	2	Y	61					121
									67	9									
08	1484	N	1484	-0-		-0-	-0-		41	1	1387	2	Y	51					172
									56	9									
*09	1335	N	1335	-0-		-0-	-0-		37	1	1267	2	Y	28	166	1			34
									31	9									

J. S. GHOLSTON WELL #: 2 RRCID -> 280578 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	5070	X	3742	-0-		-1328	-0-		258	1	3309	2	Y	159	169	1			11
									175	9									
05	4743	X	3675	-0-		-1068	-0-		263	1	3276	2	Y	124	126	1			9
									136	9									
06	4080	X	3218	-0-		-862	-0-		219	1	2865	2	Y	122	108	1			23
									134	9									
07	4216	X	3404	-0-		-812	-0-		253	1	3018	2	Y	121	126	1			18
									133	9									
08	4216	X	3082	-0-		-1134	-0-		218	1	2734	2	Y	118	127	1			9
									130	9									
09	3720	X	3012	-0-		-708	-0-		235	1	2645	2	Y	120	106	1			23
									132	9									

FRED KYLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282067 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

OWENS, NELLIE WELL #: 6 U RRCID -> 284199 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6110 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	420	X	23	-0-		-397	-0-		2	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	434	X	23	-0-		-411	-0-		2	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	420	X	24	-0-		-396	-0-		2	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	434	X	47	-0-		-387	-0-		4	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-		-0-	-0-		2	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-		-0-	-0-		2	1	28	2	Y	-0-					-0-

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. 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
04	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

04	3330	X	3154	-0-	-176	-0-	3134	2	20 9	Y	18	19	1			6
05	3379	X	3201	-0-	-178	-0-	3179	2	22 9	Y	20	23	1			3
06	3300	X	3085	-0-	-215	-0-	3071	2	14 9	Y	13	12	1			4
07	3410	X	2898	-0-	-512	-0-	2891	2	7 9	Y	6	6	1			4
08	3379	X	3060	-0-	-319	-0-	3053	2	7 9	Y	6	5	1			5
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-				Y	NO RPT					5

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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

04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-
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-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	98	1	49	2	N	-0-					45
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	113	1	66	2	N	-0-					45
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	94	1	58	2	N	-0-					45
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	111	1	78	2	N	-0-					45
08	186	N	107	-0-	-79	-0-	69	1	38	2	N	-0-					45
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC //CONT.// 031587
ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		Y	-0-			-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		Y	-0-			-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		Y	-0-			-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		Y	-0-			-0-
08	651	N	548	-0-	-103	-0-	548	3		Y	-0-			-0-
*09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	283	-0-	-137	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-
*09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	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

04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			Y	-0-					-0-
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			Y	-0-					-0-
06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			Y	-0-					-0-
07	1643	X	1424	-0-	-219	-0-	1424	3			Y	-0-					-0-
08	1643	X	950	-0-	-693	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
*09	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179

04	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	1308	3	11	9	N	10	168	1			145
05	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1326	3	28	9	N	25					170
06	1410	N	1302	-0-	-108	-0-	1255	3	47	9	N	43					213
07	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	1242	3	47	9	N	43					256
08	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	1232	3	22	9	N	20	178	1			98
09	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	1209	3	50	9	N	45					143

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	53	-0-	53	53	53	2				N	-0-					-0-
06	14B DENY	58	-0-	58	111	58	2				N	-0-					-0-
07	14B DENY	50	-0-	50	161	50	2				N	-0-					-0-
08	14B DENY	51	-0-	51	212	51	2				N	-0-					-0-
09	14B DENY	52	-0-	52	264	52	2				N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 141230 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	600	N	496	-0-	-104	-0-	27	1	469	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	26	1	465	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	422	-0-	-118	-0-	23	1	399	2	Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	282	-0-	-214	-0-	16	1	266	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	177	1	911	2	Y	67	44	1			28
							74	9									
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	274	1	1192	2	Y	56	42	1			42
							62	9									
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	281	1	984	2	Y	61	84	1			19
							67	9									
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	205	1	1067	2	Y	69	41	1			47
							76	9									
*08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	310	1	1272	2	Y	64	81	1			30
							70	9									
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					30

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	609	-0-	-51	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
*08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	34	1	1025	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	135	-0-	-485	-0-	4	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	53	-0-	-547	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	59	-0-	-561	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

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-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

04	1260	N	7	-0-	-1253	-0-	5	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	2	2	1			-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	2	2	1			-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	2	2	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

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-

BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 7018

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-

LAGRONE, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157657 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6432 - 6680

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2018 - P/A 06/29/18

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	53 7	1 9	1650	3	N	6	5	1			1
07	3100	N	3210	-0-	110	110	103 7	1 9	3100	3	N	6	6	1			1
08	2587	N	2477	-0-	-110	-0-	73	1	2404	3	N	-0-	1	1			-0-
*09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	65	1	2223	3	N	-0-					-0-

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

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) //CONT.// 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
04	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	123 1 36 9		2505	2	Y	33	29	1	1	8	5
05	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	139 1 34 9		2638	2	Y	31	31	1	1	8	4
06	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	136 1 29 9		2658	2	Y	26	27	1			3
07	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	135 1 29 9		2652	2	Y	26	26	1			3
08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	124 1		2460	2	Y	-0-	3	1			-0-
*09	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	132 1		2622	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 091273 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6798 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11 1 17 9		221	2	Y	15	13	1			2
08	3100	N	7657	-0-	4557	4557	340 1 587 9		6730	2	Y	534	485	1			51
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4557					Y	NO RPT					51

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) //CONT.// 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

04	2370	#	1671	-0-	-699	-0-	21	1	1650	2	Y	-0-					-0-
05	2449	#	1624	-0-	-825	-0-	21	1	1603	2	Y	-0-					-0-
06	1998	R	1998	-0-	-0-	-0-	27	1	1971	2	Y	-0-					-0-
07	1891	#	1815	-0-	-76	-0-	22	1	1793	2	Y	-0-					-0-
08	2212	R	2212	-0-	-0-	-0-	29	1	2183	2	Y	-0-					-0-
*09	2221	R	2221	-0-	-0-	-0-	29	1	2192	2	Y	-0-					-0-

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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CUMMINGS WELL #: 11 RRCID -> 179174 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6036 - 6056

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) //CONT.// 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	737	-0-	-5653	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	330	-0-	-6056	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	920	-0-	-5260	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	3323	-0-	-3063	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
08	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
*09	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740

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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283067 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 6709 - 6718

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRIFFITH WELL #: 4 C RRCID -> 284514 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6694 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208

04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 6388

04	630	N	395	-0-	-235	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	961	N	624	-0-	-337	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
09	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	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

04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COOKE WELL #: 4 RRCID -> 277469 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 6104 - 6136

04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					179
05	1085	N	891	-0-	-194	-0-	891	3			N	-0-	70	1			109
06	1080	N	842	-0-	-238	-0-	842	3			N	-0-					109
07	1023	N	136	-0-	-887	-0-	136	3			N	-0-					109
08	899	N	129	-0-	-770	-0-	129	3			N	-0-					109
09	840	N	300	-0-	-540	-0-	300	3			N	-0-					109

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 6386

04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	603	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	592	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					1

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
*08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6298

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
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.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	5530					N	NO RPT					-0-
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-

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
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.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-		-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	40	-0-		-50	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-		-30	-0-					Y	NO RPT					-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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	DELQ PR		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	6510	X	5834	-0-		-676	-0-	300 168	1 9	5366	2	Y	153	144	1			24
05	6324	X	5651	-0-		-673	-0-	310 161	1 9	5180	2	Y	146	146	1			24
06	6150	X	5681	-0-		-469	-0-	300 57	1 9	5324	2	Y	52	67	1			9
07	6355	X	5916	-0-		-439	-0-	310 47	1 9	5559	2	Y	43	47	1			5
08	5824	X	5824	-0-		-0-	-0-	297 48	1 9	5479	2	Y	44	43	1			6
*09	5558	X	5558	-0-		-0-	-0-	300 44	1 9	5214	2	Y	40	40	1			6

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
04	30	N	25	-0-		-5	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-		-28	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-		-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-		-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-		-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-		-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 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
04	810	N	591	-0-		-219	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-		-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
06	1236	N	1236	-0-		-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-		-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-		-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
*09	1035	N	1035	-0-		-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	20					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	20					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	20					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	20					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	20					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	20					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	787	-0-	-205	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A 21 UNIT WELL #: A 37 T RRCID -> 284784 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	40664					N	-0-					-0-
11	0		137	-0-	137	40801	135	2	2	9	N	2	1	1			1
12	0		578	-0-	578	41379	571	2	7	9	N	6	6	1			1
01	0		1788	-0-	1788	43167	1782	2	6	9	N	5	5	1			1
02	0		1851	-0-	1851	45018	1848	2	3	9	N	3	2	1			2
03	0		1736	-0-	1736	46754	1733	2	3	9	N	3	4	1			1
04	0		1427	-0-	1427	48181	1420	2	7	9	N	6	5	1			2
*05	49735	X	1554	-0-	-48181	-0-	1542	2	12	9	N	11	9	1			4
06	1410	X	1258	-0-	-152	-0-	1250	2	8	9	N	7	8	1			3
07	1457	X	423	-0-	-1034	-0-	416	2	7	9	N	6	6	1			3
08	1457	X	1369	-0-	-88	-0-	1361	2	8	9	N	7	7	1			3
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) //CONT.// 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 14U RRCID -> 284773 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	W	318	-0-	318	318	318	2			N	-0-					19
07	0	W	360	-0-	360	678	360	2			N	-0-					19
08	0	W	351	-0-	351	1029	351	2			N	-0-					19
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1029					N	NO RPT					19

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113

SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089290 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6311 - 6440

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

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-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 258115 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6378 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

04	1410	N	852	-0-	-558	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	654	-0-	-710	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	969	-0-	-321	-0-	969	3			N	-0-					-0-
07	868	N	619	-0-	-249	-0-	619	3			N	-0-					-0-
*08	651	N	5	-0-	-646	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	960	N	701	-0-	-259	-0-	701	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

04	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	3			N	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

04	14280	X	11799	-0-	-2481	-0-	11586	3	213	9	N	194	191	1			35
05	13795	X	11944	-0-	-1851	-0-	11732	3	212	9	N	193	169	1			59
06	13050	X	12276	-0-	-774	-0-	12079	3	197	9	N	179	201	1			37
07	12958	X	12127	-0-	-831	-0-	11906	3	221	9	N	201	183	1			55
08	12183	X	11151	-0-	-1032	-0-	10910	3	241	9	N	219	194	1			80
09	12270	X	10224	-0-	-2046	-0-	10217	3	7	9	N	6	65	1			2

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

04	990	N	883	-0-	-107	-0-	26	1	857	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	997	-0-	-26	-0-	30	1	967	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	906	-0-	-114	-0-	27	1	879	2	N	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	28	1	890	2	N	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	31	1	986	2	N	-0-					-0-
*09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	28	1	899	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139693 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6449

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	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

HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3252	-0-	-168	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	3349	-0-	-123	-0-	3349	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	3218	-0-	-142	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	3254	-0-	-94	-0-	3254	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	3188	-0-	-160	-0-	3188	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	738	-0-	-42	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	415	-0-	-329	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	1	1			6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	21	1			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	7	1			4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1			4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	14	1			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	2137	-0-		-203	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
05	2231	X	2231	-0-		-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
06	2351	X	2351	-0-		-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
07	2088	X	2088	-0-		-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
08	2232	X	2051	-0-		-181	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
09	2340	X	NO RPT	-0-		-2340	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2161	-0-		-839	1355	2161	2			Y	-0-					1
05	3100	N	2267	-0-		-833	522	2265	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	2654	N	2132	-0-		-522	-0-	2131	2	1	9	Y	1					1
07	2170	N	2170	-0-		-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					1
08	2263	N	2243	-0-		-20	-0-	2243	2			Y	-0-					1
09	2130	N	NO RPT	-0-		-2130	-0-					Y	NO RPT					1

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	787	N	787	-0-		-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-		-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-		-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	95	-0-		-91	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-		-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4050	2	33	9	N	30	26	1			5
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-	5	1			-0-
06	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
07	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3168	-0-	-645	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

04	3120	X	2742	-0-	-378	-0-	2742	2			Y	-0-					1
05	3131	X	2909	-0-	-222	-0-	2906	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	3120	X	2937	-0-	-183	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	2926	-0-	-298	-0-	2925	2	1	9	Y	1					1
*08	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2962	2	1	9	Y	1					2
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3505	-0-	-425	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3678	-0-	-321	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3515	-0-	-265	-0-	3515	2			Y	-0-					-0-
07	3906	X	3807	-0-	-99	-0-	3807	2			Y	-0-					-0-
08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-
*09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1427	2	261	9	Y	237	222	1			37
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	1867	2	248	9	Y	225	225	1			37
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1690	2	246	9	Y	224	219	1			42
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1598	2	272	9	Y	247	261	1			28
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1720	2	274	9	Y	249	243	1			34
09	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	1538	2	253	9	Y	230	228	1			36

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	206	-0-	-2314	-0-	185	2	21	9	Y	19	37	1			2
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	781	-0-	-89	-0-	259	1	262	2	Y	236	221	1			37
							260	9									
05	1209	N	690	-0-	-519	-0-	185	1	259	2	Y	224	224	1			37
							246	9									
06	960	N	754	-0-	-206	-0-	300	1	334	2	Y	109	126	1			20
							120	9									
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	310	1	704	2	Y	107	115	1			12
							118	9									
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	310	1	781	2	Y	109	106	1			15
							120	9									
*09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	300	1	920	2	Y	100	99	1			16
							110	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685

04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	17	X	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	335	X	335	-0-	-0-	-0-	296	1	39	9	N	35	28	1			7

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404

04	17455	X	17455	-0-	-0-	-0-	17451	2	4	9	N	4	4	1			1
05	17447	X	17447	-0-	-0-	-0-	17441	2	6	9	N	5	4	1			2
06	17004	X	17004	-0-	-0-	-0-	16995	2	9	9	N	8	8	1			2
07	17443	X	17443	-0-	-0-	-0-	17432	2	11	9	N	10	10	1			2
*08	16962	X	16962	-0-	-0-	-0-	16954	2	8	9	N	7	7	1			2
09	9690	X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					N	NO RPT					2

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 282881 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6660 - 6664

04	3990	X	1003	-0-	-2987	-0-	996	2	7	9	N	6	6	1			1
05	2883	X	688	-0-	-2195	-0-	684	2	4	9	N	4	5	1			-0-
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 283014 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6398 - 6410

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 283145 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6377 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7947 - 8078

04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	83	-0-	-10	-0-	82	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	91	-0-	-2	-0-	78	2	13	9	N	12	11	1			1
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	72	2	4	9	N	4	3	1			1

PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 6943 - 6973

04	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	9161	2			N	-0-	1	1			-0-
05	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
06	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
*07	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
*08	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
*09	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	907	-0-	-53	-0-	47 3	1 9	857	3	Y	3	4	1			-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	49	1	813	3	Y	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	49	1	793	3	Y	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	49	1	831	3	Y	-0-					-0-
*08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	47	1	786	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
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	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
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	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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	11493	-0-	8393	8393	345	1	11148	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	8547	-0-	5547	13940	256	1	8291	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	15438	-0-	12338	26278	463	1	14975	2	N	-0-					-0-
08	36774	X	10496	-0-	-26278	-0-	315	1	10181	2	N	-0-					-0-
*09	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	264	1	8552	2	N	-0-					-0-

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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	25	-0-	-192	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	8	1	270	2	N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	6	1	198	2	N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	11	1	349	2	N	-0-					-0-
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	311	2	N	-0-					-0-

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	73	1	607	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	64	-0-	-711	-0-	64	1			Y	-0-					-0-
06	810	N	440	-0-	-370	-0-	11	1	429	2	Y	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	27	1	952	2	Y	-0-					-0-
*08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	27	1	887	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	4260	X	2977	-0-	-1283	-0-	321	1	2656	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	260	-0-	-3708	-0-	260	1			Y	-0-					-0-
06	3330	X	2380	-0-	-950	-0-	60	1	2320	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	1114	-0-	-1893	-0-	31	1	1083	2	Y	-0-					-0-
08	3069	X	922	-0-	-2147	-0-	27	1	895	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1263	2	11	9	Y	10	6	1			6
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1204	2	14	9	Y	13	15	1			4
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1163	2	12	9	Y	11	13	1			2
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1223	2	14	9	Y	13	10	1			5
08	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	1162	2	13	9	Y	12	13	1			4
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					4

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3117	-0-	117	117	285	1	2832	2	Y	-0-					-0-
05	2468	N	2351	-0-	-117	-0-	309	1	2042	2	Y	-0-					-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	287	1	1125	2	Y	-0-					-0-
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	310	1	1280	2	Y	-0-					-0-
08	186	X	87	-0-	-99	-0-	39	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	815	-0-	-85	-0-	176	1	589	2	Y	45	42	1			7
							50	9									
05	806	N	787	-0-	-19	-0-	280	1	461	2	Y	42	42	1			7
							46	9									
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	300	1	371	2	Y	169	143	1			33
							186	9									
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	310	1	395	2	Y	215	224	1			24
							237	9									
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	288	1	402	2	Y	216	210	1			30
							238	9									
*09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	300	1	402	2	Y	200	198	1			32
							220	9									

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		6	-0-	6	10	6	2			Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
*09	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			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
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-

MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

04	420	N	177	-0-	-243	-0-	176	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	496	N	231	-0-	-265	-0-	230	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	480	N	369	-0-	-111	-0-	352	2	17	9	Y	15	13	1			2
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	493	2	21	9	Y	19	19	1			2
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	462	2	34	9	Y	31	29	1			4
09	360	N	293	-0-	-67	-0-	275	2	18	9	Y	16	18	1			2

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

04	930	N	769	-0-	-161	-0-	718	2	51	9	Y	46	43	1			7
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2011	2	48	9	Y	44	44	1			7
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1309	2	28	9	Y	25	29	1			3
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1773	2	9	9	Y	8	10	1			1
08	2046	X	1747	-0-	-299	-0-	1738	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	1980	X	1871	-0-	-109	-0-	1863	2	8	9	Y	7	7	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

04	4860	X	3974	-0-	-886	-0-	119	1	3855	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	3991	-0-	-752	-0-	120	1	3871	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	2371	-0-	-1619	-0-	71	1	2300	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	1604	-0-	-2488	-0-	48	1	1556	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	4	-0-	-4088	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3631	-0-	-329	-0-	109	1	3522	2	N	-0-					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	294	1	12372	2	Y	18	21	1			4
							20	9									
05	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	306	1	12341	2	Y	17	19	1			2
							19	9									
06	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	282	1	11495	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
07	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	274	1	11322	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
08	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	260	1	10712	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
*09	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	256	1	10332	2	Y	12	11	1			2
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 U RRCID -> 173295 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 7502 - 7771

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

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-

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	3510	X	3287	-0-	-223	-0-	99	1	3188	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	2567	-0-	-1246	-0-	77	1	2490	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3201	-0-	-489	-0-	96	1	3105	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3192	-0-	-621	-0-	96	1	3096	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3218	-0-	-192	-0-	97	1	3121	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3188	-0-	-112	-0-	96	1	3092	2	N	-0-					-0-

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BRANNON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 144583 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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	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
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	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
04	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	220	1	4241	3	Y	-0-					-0-
05	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	259	1	4534	3	Y	-0-					-0-
06	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	228	1	3911	3	Y	-0-					-0-
07	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	218	1	3911	3	Y	-0-					-0-
*08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	218	1	3886	3	Y	-0-					-0-
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	2 2	1 9	31	3	Y	2	2	1			-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	41	3	Y	2	2	1			-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	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 #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 159104 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-F RRCID -> 159266 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6708 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	839	-0-	-31	-0-	43 2	1 9	794	3	N	2	2	1			-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	49	1	810	3	N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	41	1	657	3	N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	29	1	489	3	N	-0-					-0-
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	16	18	1			2
							18	9									
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 D RRCID -> 168587 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441

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		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

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

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		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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5 6	1 9	96	3	N	5	5	1			1
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5 10	1 9	82	3	N	9	8	1			2
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	46	3	N	5	6	1			1
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4 6	1 9	62	3	N	5	5	1			1
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4 7	1 9	71	3	N	6	6	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 8-U RRCID -> 146251 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
04	5610	X	4946	-0-	-664	-0-	115 11	1 9	4820	2	Y	10	12	1			2
05	5797	X	4652	-0-	-1145	-0-	112 10	1 9	4530	2	Y	9	10	1			1
06	5610	X	4508	-0-	-1102	-0-	108 7	1 9	4393	2	Y	6	6	1			1
07	5797	X	5555	-0-	-242	-0-	131 10	1 9	5414	2	Y	9	9	1			1
08	5766	X	5485	-0-	-281	-0-	130 4	1 9	5351	2	Y	4	4	1			1
09	4950	X	949	-0-	-4001	-0-	22	1	927	2	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	33	1	1370	2	Y	-0-					-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	34	1	1372	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	651	-0-	-249	-0-	16	1	635	2	Y	-0-					-0-
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	278	1	1373	2	Y	-0-					-0-
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	283	1	1576	2	Y	-0-					-0-
*09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	270	1	1351	2	Y	-0-					-0-

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
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			Y	-0-					-0-
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2965	-0-	-215	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	2863	-0-	-423	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-
*08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
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-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
*08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					53
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					53

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1394	-0-	-256	-0-	1383	3	11	9	N	10					50
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1407	3	1	9	N	1	1	8			50
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1253	3	6	9	N	5					55
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1338	3	9	9	N	8					63
*08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1345	3	8	9	N	7					70
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1082	-0-	-778	-0-	1074	3	8	9	Y	7	18	1	1	8	13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			3
07	3100	N	3893	-0-	793	793	3873	3	20	9	Y	18	11	1			10
*08	3024	N	2231	-0-	-793	-0-	2218	3	13	9	Y	12	11	1			11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1083	-0-	-297	-0-	1037	3	46	9	Y	42	111	1	3	8	82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63	1			19
07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2520	3	116	9	Y	105	64	1	1	8	59
*08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2138	3	80	9	Y	73	64	1			68
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

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
04	4020	X	2439	-0-	-1581	-0-	2364	3	75	9	Y	68	183	1	5	8	135
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					135
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-	104	1			31
07	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6169	3	185	9	Y	168	103	1	2	8	94
*08	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4172	3	132	9	Y	120	102	1			112
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					112

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
04	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	1218	2	13	9	N	12	6	8			28
05	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1388	2	21	9	N	19	14	8			33
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1225	2	8	9	N	7	5	8			35
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1323	2	8	9	N	7	2	8			40
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1413	2	8	9	N	7	2	8			45
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					45

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
04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2491	2	15	9	N	14	5	8			47
05	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2739	2	10	9	N	9	9	8			47
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2524	2	6	9	N	5	4	8			48
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2400	2	7	9	N	6	1	8			53
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2415	2	6	9	N	5	1	8			57
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					57

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
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					52
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					52
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					52
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					52
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					52
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-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
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					130
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					130
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					130
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					130
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					130
*09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					130

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	313	2	44	9	N	40					142
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	540	2	44	9	N	40					182
06	330	N	40	-0-	-290	-0-	40	2			N	-0-					182
07	372	N	55	-0-	-317	-0-	36	2	19	9	N	17					199
08	589	N	143	-0-	-446	-0-	114	2	29	9	N	26					225
*09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					225

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 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					45
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					45
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					45
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					45
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					45
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					45

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					1
05	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					1
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					1
09	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			Y	-0-					1

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	36	1	581	3	Y	-0-					82
05	744	N	29	-0-	-715	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					82
06	690	N	516	-0-	-174	-0-	33	1	483	3	Y	-0-					82
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	39	1	623	3	Y	-0-					82
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	549	3	Y	-0-					82
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	28	1	466	3	Y	-0-					82

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

04	300	N	286	-0-	-14	-0-	16	1	268	3	Y	2					20
							2	9									
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	15	1	243	3	Y	12	14	1			18
							13	9									
06	330	N	267	-0-	-63	-0-	17	1	250	3	Y	-0-					18
07	310	N	251	-0-	-59	-0-	15	1	236	3	Y	-0-					18
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	14	1	219	3	Y	-0-					18
09	270	N	210	-0-	-60	-0-	12	1	198	3	Y	-0-					18

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	Y	12					22
							13	9									
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	3	Y	-0-	15	1			7
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	15	1	228	3	Y	-0-					7
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	12	1	197	3	Y	-0-					7
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	Y	-0-					7
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	Y	-0-					7

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
04	390	N	345	-0-	-45	-0-	20	1	325	3	Y	-0-					20
05	434	N	344	-0-	-90	-0-	20	1	324	3	Y	-0-					20
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	21	1	305	3	Y	-0-					20
07	372	N	320	-0-	-52	-0-	19	1	301	3	Y	-0-					20
08	341	N	290	-0-	-51	-0-	17	1	273	3	Y	-0-					20
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	18	1	290	3	Y	-0-					20

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
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-

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
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	Y	2					28
							2	9									
05	279	N	234	-0-	-45	-0-	13	1	218	3	Y	3	20	1			11
							3	9									
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	12	1	185	3	Y	-0-					11
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	12	1	188	3	Y	-0-					11
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	12	1	195	3	Y	-0-					11
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	12	1	196	3	Y	-0-					11

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
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	64	1	1050	3	Y	-0-					56
05	1178	N	51	-0-	-1127	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					56
06	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	71	1	1061	3	Y	-0-					56
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	79	1	1266	3	Y	-0-					56
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	66	1	1039	3	Y	-0-					56
*09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	60	1	988	3	Y	-0-					56

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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-

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
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-

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
04	330	N	142	-0-	-188	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					190
05	186	N	86	-0-	-100	-0-	5	1	80	3	Y	1	107	1			84
							1	9									
06	180	N	99	-0-	-81	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					84
07	155	N	84	-0-	-71	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					84
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					84
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					84

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			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

BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8266 - 9856

04	360	N	213	-0-	-147	-0-	12	1	201	3	Y	-0-					59
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	Y	-0-					59
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	3	Y	-0-					59
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	3	Y	-0-					59
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	3	Y	-0-					59
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	15	1	244	3	Y	-0-					59

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	17	1			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

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					94
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	3	3	1	9	Y	1	53	1			42
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					42
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					42
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					42
*09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	3	Y	-0-					42

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					34
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					34
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					34
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					34
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					34
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	Y	-0-					34

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

04	240	N	227	-0-	-13	-0-	13	1	214	3	Y	-0-					42
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					42
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	3	Y	-0-					42
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	Y	-0-					42
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	Y	-0-					42
*09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	360	3	Y	-0-					42

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					37
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	Y	-0-					37
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	Y	-0-					37
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	-0-					37
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					37
*09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					37

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

04	120	N	90	-0-	-30	-0-	5	1	83	3	Y	2					16
							2	9									
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					16
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					16
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					16
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	Y	-0-					16
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	411	3	Y	-0-					16

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

04	810	N	422	-0-	-388	-0-	24	1	398	3	Y	-0-					110
05	899	N	473	-0-	-426	-0-	28	1	445	3	Y	-0-					110
06	510	N	342	-0-	-168	-0-	22	1	320	3	Y	-0-					110
07	434	N	234	-0-	-200	-0-	14	1	220	3	Y	-0-					110
08	465	N	124	-0-	-341	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					110
09	330	N	111	-0-	-219	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					110

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	10	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	10	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	122	-0-	-64	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	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

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	Y	3					60
							3	9									
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	113	3	Y	1	41	1			20
							1	9									
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	9	1	130	3	Y	-0-					20
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					20
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	3	Y	-0-					20
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					20

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	16					52
							18	9									
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	-0-	35	1			17
06	240	N	136	-0-	-104	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					17
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					17
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					17
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					17

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

04	330	N	282	-0-	-48	-0-	9	1	273	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	194	-0-	-106	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	9	1	224	3	Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	3	Y	-0-					-0-
*09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

04	810	N	633	-0-	-177	-0-	20	1	613	3	Y	-0-	11	1			1
05	744	N	633	-0-	-111	-0-	24	1	609	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	750	N	521	-0-	-229	-0-	20	1	501	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	563	-0-	-88	-0-	22	1	541	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	23	1	628	3	Y	-0-					-0-
*09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	21	1	562	3	Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	3	Y	-0-					14
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	34	1	544	3	Y	-0-					14
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	30	1	440	3	Y	-0-					14
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	438	3	Y	-0-					14
08	589	N	431	-0-	-158	-0-	26	1	405	3	Y	-0-					14
09	480	N	433	-0-	-47	-0-	25	1	408	3	Y	-0-					14

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
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

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					8
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					8
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					8
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					8
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					8
*09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	35	1	571	3	Y	22	5	8			25
							24	9									

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	Y	2					106
							2	9									
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	3	Y	-0-	71	1			35
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	21	1	309	3	Y	-0-					35
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	15	1	234	3	Y	-0-					35
08	341	N	242	-0-	-99	-0-	14	1	228	3	Y	-0-					35
09	330	N	171	-0-	-159	-0-	10	1	160	3	Y	1					36
							1	9									

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	10	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	9	1	155	3	Y	-0-					-0-

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	629	-0-	-61	-0-	36	1	593	3	Y	-0-					11
05	620	N	603	-0-	-17	-0-	35	1	568	3	Y	-0-					11
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	36	1	533	3	Y	-0-					11
07	651	N	581	-0-	-70	-0-	34	1	547	3	Y	-0-					11
08	589	N	553	-0-	-36	-0-	33	1	520	3	Y	-0-					11
09	570	N	540	-0-	-30	-0-	30	1	496	3	Y	13					24
							14	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-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-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	626	-0-	-94	-0-	20	1	606	3	Y	-0-	47	1			3
05	682	N	526	-0-	-156	-0-	20	1	506	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	720	N	528	-0-	-192	-0-	21	1	507	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	490	-0-	-161	-0-	19	1	471	3	Y	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	19	1	529	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	534	-0-	-6	-0-	19	1	515	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	10	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	265	-0-	-107	-0-	10	1	255	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	15	1	375	3	Y	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	18	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	14	1	376	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	13	1	338	3	Y	-0-					-0-

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
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	74	1	2220	3	Y	35	104	1	1	8	41
							39	9									
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	44	1	1136	3	Y	1	35	1	1	8	6
							1	9									
06	690	N	654	-0-	-36	-0-	26	1	628	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	32	1	781	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1039	-0-	-139	-0-	37	1	1002	3	Y	-0-					-0-
*09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	24	1	643	3	Y	-0-					-0-

EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	Y	-0-					31
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	Y	-0-					31
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	Y	-0-					31
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					31
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	12	1	190	3	Y	-0-					31
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	3	Y	-0-					31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	291	3	18	9	Y	16	6	1			18
05	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			Y	-0-					18
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3			Y	-0-					18
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-					18
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	Y	-0-					18
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	Y	-0-					18

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	176	-0-	-94	-0-	10	1	166	3	Y	-0-					7
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	12	1	193	3	Y	-0-	5	1			2
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	12	1	183	3	Y	-0-					2
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	Y	-0-					2
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	10	1	166	3	Y	-0-					2
*09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	3	Y	-0-					2

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
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	39	1	1181	3	Y	-0-	68	1			5
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	54	1	1371	3	Y	47	4	1			48
							52	9									
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	48	1	1163	3	Y	-0-	48	1			-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	49	1	1200	3	Y	-0-					-0-
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	44	1	1182	3	Y	-0-					-0-
*09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	49	1	1317	3	Y	-0-					-0-

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
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	3	Y	-0-	96	1			34
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	15	1	239	3	Y	-0-					34
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	380	3	Y	-0-					34
07	372	N	287	-0-	-85	-0-	17	1	270	3	Y	-0-					34
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	Y	-0-					34
*09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	3	Y	-0-					34

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
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	78	1	2350	3	Y	8	106	1	1	8	14
							9	9									
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	99	1	2542	3	Y	-0-	12	1			2
06	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	117	1	2853	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	112	1	2737	3	Y	5					5
							6	9									
08	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	103	1	2787	3	Y	-0-					5
*09	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	98	1	2632	3	Y	26	3	1			28
							29	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					22
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					22
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					22
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					22
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					22
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					22

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
04	720	N	574	-0-	-146	-0-	33	1	541	3	Y	-0-					4
05	775	N	648	-0-	-127	-0-	38	1	610	3	Y	-0-					4
06	720	N	629	-0-	-91	-0-	40	1	589	3	Y	-0-					4
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	37	1	586	3	Y	-0-					4
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	34	1	543	3	Y	-0-					4
*09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	27	1	446	3	Y	13					17
							14	9									

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	9	1	150	3	Y	-0-					5
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	8	1	136	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	210	N	148	-0-	-62	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					2
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	3	Y	-0-					2
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	-0-					2
*09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	-0-					2

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	300	-0-	-150	-0-	300	3			Y	-0-					31
05	434	N	42	-0-	-392	-0-	42	3			Y	-0-					31
06	270	N	13	-0-	-257	-0-	13	3			Y	-0-					31
07	310	N	29	-0-	-281	-0-	29	3			Y	-0-					31
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					31
*09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 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
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-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					31
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					31
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					31
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					31
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					31
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					31

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

04	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	2					7
							2	9									
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	169	3	Y	20					27
							22	9									
*09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	146	3	Y	10	27	1			10
							11	9									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	1			Y	-0-					99
05	279	N	65	-0-	-214	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					99
06	270	N	63	-0-	-207	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					99
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					99
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					99
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					99

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

04	570	N	542	-0-	-28	-0-	31	1	511	3	Y	-0-					4
05	589	N	534	-0-	-55	-0-	31	1	503	3	Y	-0-					4
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	37	1	553	3	Y	-0-					4
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	35	1	566	3	Y	-0-					4
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	549	3	Y	-0-					4
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	33	1	535	3	Y	18					22
							20	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	55	1	1649	3	Y	23	18	1			24
							25	9									
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	64	1	1652	3	Y	2	20	1			6
							2	9									
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	65	1	1599	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	62	1	1507	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1531	-0-	-174	-0-	54	1	1477	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1509	-0-	-141	-0-	54	1	1449	3	Y	5					5
							6	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	Y	13	70	1			37
							14	9									
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	Y	-0-					37
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	Y	-0-					37
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	-0-					37
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					37
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	Y	-0-					37

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

04	420	N	401	-0-	-19	-0-	12	1	369	3	Y	18					49
							20	9									
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	17	1	430	3	Y	-0-					49
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	Y	75	94	1			30
							83	9									
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	16	1	388	3	Y	-0-					30
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	14	1	388	3	Y	-0-					30
09	420	N	383	-0-	-37	-0-	14	1	369	3	Y	-0-					30

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764

04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	191	1	3119	3	Y	-0-					161
05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	211	1	3414	3	Y	-0-					161
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	213	1	3167	3	Y	-0-					161
07	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	205	1	3260	3	Y	-0-					161
08	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	212	1	3365	3	Y	-0-					161
09	3450	X	3328	-0-	-122	-0-	192	1	3136	3	Y	-0-					161

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
04	540	N	471	-0-	-69	-0-	15	1	456	3	Y	-0-					26
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	20	1	519	3	Y	27					53
							30	9									
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	20	1	481	3	Y	-0-					53
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	19	1	456	3	Y	-0-					53
08	496	N	457	-0-	-39	-0-	16	1	441	3	Y	-0-					53
09	480	N	394	-0-	-86	-0-	14	1	380	3	Y	-0-					53

HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					6
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					6
06	150	N	41	-0-	-109	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					6
07	155	N	87	-0-	-68	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					6
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					6
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					6

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	Y	-0-					5
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	Y	-0-	4	1			1
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					1
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					5
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					5

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	360	3	Y	1					1
							1	9									
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	23	1	366	3	Y	-0-					1
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	24	1	351	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	23	1	360	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	369	-0-	-34	-0-	22	1	347	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	21	1	351	3	Y	-0-					-0-

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	27	1	443	3	Y	22					41
							24	9									
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	53	1	851	3	Y	2					43
							2	9									
06	720	N	488	-0-	-232	-0-	31	1	457	3	Y	-0-					43
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	76	1	1206	3	Y	1	1	8			43
							1	9									
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	33	1	525	3	Y	-0-					43
*09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	51	1	837	3	Y	2	2	8			43
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	Y	8					35
							9	9									
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	18	1	292	3	Y	-0-					35
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	17	1	247	3	Y	-0-					35
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	18	1	284	3	Y	-0-					35
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	17	1	267	3	Y	-0-					35
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	13	1	221	3	Y	9					44
							10	9									

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
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	28	1	452	3	Y	-0-					1
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	444	3	Y	-0-					1
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	491	3	Y	-0-					1
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	28	1	449	3	Y	-0-					1
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	27	1	421	3	Y	-0-					1
09	510	N	423	-0-	-87	-0-	24	1	399	3	Y	-0-					1

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
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

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
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	Y	1					28
							1	9									
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	Y	-0-					28
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	12	1	178	3	Y	4	19	1			13
							4	9									
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	12	1	189	3	Y	-0-					13
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	Y	-0-					13
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					13

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
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	-0-					103
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					103
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	N	-0-					103
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-					103
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-					103
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	7	1	114	3	N	-0-					103

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
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	40	1	1188	3	Y	65	2	8			107
							72	9									
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	49	1	1258	3	Y	101	95	1	2	8	111
							111	9									
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	54	1	1312	3	Y	68	122	1	2	8	55
							75	9									
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	56	1	1371	3	Y	71	4	8			122
							78	9									
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	45	1	1232	3	Y	115	2	8			235
							127	9									
*09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	51	1	1366	3	Y	125	231	1	1	8	128
							138	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	38	1	614	3	Y	-0-					37
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	39	1	630	3	Y	1	1	8			37
							1	9									
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	35	1	525	3	Y	-0-					37
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	32	1	514	3	Y	-0-					37
08	682	N	564	-0-	-118	-0-	33	1	531	3	Y	-0-					37
*09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	33	1	540	3	Y	-0-					37

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

04	240	N	192	-0-	-48	-0-	11	1	174	3	Y	6					29
							7	9									
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	3	Y	-0-					29
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	14	1	201	3	Y	-0-					29
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					29
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	32	1	506	3	Y	-0-					29
*09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	391	3	Y	-0-					29

ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

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-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782

04	T. A.		-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-

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
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	13	1	405	3	Y	24					51
							26	9									
05	558	N	550	-0-	-8	-0-	21	1	529	3	Y	-0-	45	1			6
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	17	1	428	3	Y	22	9	1			19
							24	9									
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	17	1	417	3	Y	-0-					19
08	558	N	417	-0-	-141	-0-	15	1	402	3	Y	-0-					19
09	480	N	424	-0-	-56	-0-	15	1	401	3	Y	7	19	1			7
							8	9									

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
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	15	1	464	3	Y	27	1	8			52
							30	9									
05	527	N	480	-0-	-47	-0-	18	1	462	3	Y	-0-	46	1			6
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	19	1	471	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	20	1	477	3	Y	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	17	1	470	3	Y	-0-					-0-
*09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	17	1	451	3	Y	-0-					-0-

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
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	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-

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
04	300	N	242	-0-	-58	-0-	14	1	228	3	Y	-0-					41
05	310	N	189	-0-	-121	-0-	11	1	178	3	Y	-0-					41
06	360	N	196	-0-	-164	-0-	12	1	183	3	Y	1	25	1			17
							1	9									
07	248	N	165	-0-	-83	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					17
08	186	N	90	-0-	-96	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					17
09	210	N	86	-0-	-124	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					17

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
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	Y	-0-					13
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	Y	-0-					13
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	Y	1	8	1			6
							1	9									
07	279	N	226	-0-	-53	-0-	13	1	213	3	Y	-0-					6
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					6
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					6

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
04	330	N	249	-0-	-81	-0-	8	1	241	3	Y	-0-					8
05	341	N	191	-0-	-150	-0-	7	1	184	3	Y	-0-	7	1			1
06	240	N	130	-0-	-110	-0-	5	1	125	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	248	N	78	-0-	-170	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	6	1	157	3	Y	16					16
							18	9									
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	3	1	78	3	Y	-0-	16	1			-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

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
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					54
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					54
06	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			Y	-0-					54
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					54
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					54
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					61
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					61
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					61
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					61
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					61
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					61

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	Y	-0-					16
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	Y	-0-					16
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	12	1	172	3	Y	1	10	1			7
							1	9									
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	11	1	169	3	Y	-0-					7
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					7
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	Y	-0-					7

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
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	19	1	565	3	Y	32					49
							35	9									
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	20	1	521	3	Y	-0-					49
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	23	1	572	3	Y	56	80	1			25
							62	9									
07	651	N	593	-0-	-58	-0-	23	1	570	3	Y	-0-					25
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	21	1	572	3	Y	-0-					25
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	20	1	547	3	Y	-0-					25

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
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	366	3	Y	1					1
							1	9									
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	3	Y	-0-					1
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	23	1	349	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	23	1	362	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	23	1	367	3	Y	-0-					-0-
*09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	353	3	Y	-0-					-0-

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
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-

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
04	450	N	405	-0-	-45	-0-	12	1	360	3	Y	30					41
							33	9									
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					41
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	16	1	404	3	Y	-0-	41	1			-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	19	1	458	3	Y	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	17	1	457	3	Y	-0-					-0-
*09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	17	1	444	3	Y	-0-					-0-

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
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	12	1	368	3	Y	10					26
							11	9									
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	16	1	416	3	Y	-0-					26
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	15	1	371	3	Y	40	50	1			16
							44	9									
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	389	3	Y	-0-					16
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	14	1	373	3	Y	-0-					16
09	420	N	319	-0-	-101	-0-	12	1	307	3	Y	-0-					16

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
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	142	3	Y	2					6
							2	9									
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	3	Y	-0-					6
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	254	3	Y	10	12	1			4
							11	9									
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					4
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	6	1	153	3	Y	-0-					4
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	5	1	139	3	Y	-0-					4

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
04	360	N	225	-0-	-135	-0-	13	1	212	3	Y	-0-					68
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	38	1	611	3	Y	1	1	8			68
							1	9									
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	36	1	536	3	Y	-0-					68
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	26	1	419	3	Y	-0-					68
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	473	3	Y	-0-					68
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	16	1	269	3	Y	-0-					68

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
04	330	N	168	-0-	-162	-0-	5	1	163	3	Y	-0-					32
05	279	N	171	-0-	-108	-0-	6	1	165	3	Y	-0-					32
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	Y	-0-					32
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	-0-					32
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	6	1	159	3	Y	-0-					32
09	240	N	104	-0-	-136	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					32

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
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-

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
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	337	3	Y	-0-					39
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	Y	-0-					39
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					39
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	Y	-0-					39
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	Y	-0-					39
*09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	Y	-0-					39

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
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	6	1	181	3	Y	-0-					9
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	390	3	Y	26					35
							29	9									
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	290	3	Y	37	56	1			16
							41	9									
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	3	Y	-0-					16
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	Y	-0-					16
*09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	Y	-0-					16

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	238	-0-	-152	-0-	8	1	230	3	Y	-0-					39
05	403	N	334	-0-	-69	-0-	13	1	321	3	Y	-0-					39
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	3	Y	-0-	39	1			-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	3	Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	12	1	332	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	11	1	294	3	Y	-0-					-0-

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
04	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	509	3	Y	-0-					3
05	682	N	466	-0-	-216	-0-	27	1	439	3	Y	-0-					3
06	570	N	336	-0-	-234	-0-	21	1	315	3	Y	-0-					3
07	558	N	145	-0-	-413	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					3
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	451	3	Y	-0-					3
*09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	437	3	Y	13					16
							14	9									

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
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	355	3	Y	1					1
							1	9									
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	3	Y	-0-					1
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	341	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	22	1	349	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	22	1	342	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	21	1	336	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	Y	-0-					63
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	Y	-0-					63
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	3	Y	-0-					63
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	3	Y	-0-					63
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	Y	-0-					63
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	15	1	241	3	Y	-0-					63

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					9
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					9
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					9
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					9
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					9
*09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					9

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	4					4
							4	9									
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					4
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					4

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					77
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					77
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					77
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					77
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					77
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			Y	-0-					77

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	Y	-0-	14	1			7
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					7
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	Y	-0-					7
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	348	3	Y	-0-	7	1			-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870

04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	385	3	Y	5					9
							6	9									
05	496	N	461	-0-	-35	-0-	27	1	434	3	Y	-0-					9
06	450	N	390	-0-	-60	-0-	25	1	365	3	Y	-0-					9
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	26	1	407	3	Y	-0-					9
08	465	N	409	-0-	-56	-0-	24	1	385	3	Y	-0-					9
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	21	1	339	3	Y	9					18
							10	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	40	1	1192	3	Y	-0-	27	1			13
05	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	109	1	2801	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	39	1	946	3	Y	-0-					13
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	81	1	1974	3	Y	281	120	1	4	8	170
							309	9									
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	52	1	1414	3	Y	-0-					170
09	690	N	223	-0-	-467	-0-	8	1	215	3	Y	-0-					170

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

04	390	N	241	-0-	-149	-0-	8	1	233	3	Y	-0-	42	1			20
05	434	N	289	-0-	-145	-0-	11	1	278	3	Y	-0-					20
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	11	1	279	3	Y	-0-					20
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	3	Y	-0-	20	1			-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	331	3	Y	-0-					-0-
*09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	11	1	307	3	Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

04	450	N	433	-0-	-17	-0-	14	1	419	3	Y	-0-	52	1			25
05	558	N	461	-0-	-97	-0-	17	1	444	3	Y	-0-					25
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	17	1	427	3	Y	-0-					25
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	18	1	435	3	Y	-0-	25	1			-0-
08	465	N	423	-0-	-42	-0-	15	1	408	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	14	1	385	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	143	-0-	-187	-0-	8	1	135	3	Y	-0-					155
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	341	3	Y	6	111	1			50
							7	9									
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	Y	-0-					50
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	Y	-0-					50
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	Y	-0-					50
*09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	388	3	Y	-0-					50

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
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	Y	10					14
							11	9									
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	302	3	Y	5	11	1			8
							6	9									
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	255	3	Y	2	6	1			4
							2	9									
07	310	N	269	-0-	-41	-0-	17	1	251	3	Y	1					5
							1	9									
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	290	3	Y	6					11
							7	9									
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	Y	-0-					11

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	Y	-0-	-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3	Y	-0-	-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3	Y	-0-	-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3	Y	-0-	-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3	Y	-0-	-0-
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	Y	-0-	-0-

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	Y	-0-	-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	Y	-0-	-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	Y	-0-	-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-	-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	Y	-0-	-0-
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-	-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	29
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	29
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	29
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	29
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	29

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	12	1	373	3	Y	1	25	1			12
							1	9									
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	15	1	375	3	Y	-0-					12
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	14	1	352	3	Y	-0-					12
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	15	1	375	3	Y	-0-	12	1			-0-
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	13	1	364	3	Y	-0-					-0-
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	13	1	357	3	Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		285	-0-	285	617	16	1	269	3	Y	-0-					14
05	1013	X	396	-0-	-617	-0-	23	1	373	3	Y	-0-					14
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	487	3	Y	1	9	1			6
							1	9									
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	478	3	Y	-0-					6
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	359	3	Y	15					21
							17	9									
*09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	28	1	460	3	Y	30					51
							33	9									

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					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-

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
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-

ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					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-

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		46	-0-	46	149	46	3			Y	-0-					35
05	154	X	5	-0-	-149	-0-	5	3			Y	-0-					35
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					35
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					35
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					35
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					35

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	279	3	11	9	Y	10					62
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	289	3	3	9	Y	3					65
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					65
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	Y	-0-					65
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			Y	-0-					65
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			Y	-0-					65

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					15
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					15
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					15
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					15
08	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					15
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					15

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
04	3000	N	7854	-0-	4854	4854	247 193	1 9	7414	3	Y	175	160	1	4	8	104
05	3100	N	5731	-0-	2631	7485	211 100	1 9	5420	3	Y	91	4	8			191
06	3000	N	4571	-0-	1571	9056	178 45	1 9	4348	3	Y	41	155	1	1	8	76
07	14409	X	5353	-0-	-9056	-0-	205 135	1 9	5013	3	Y	123	5	8			194
08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	179 78	1 9	4867	3	Y	71	2	8			263
09	4740	X	4690	-0-	-50	-0-	167 61	1 9	4462	3	Y	55	184	1	2	8	132

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	174	-0-	-126	-0-	6	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	136	-0-	-143	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					-0-
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	39	1	636	3	Y	-0-					1
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	40	1	650	3	Y	-0-					1
06	690	N	649	-0-	-41	-0-	41	1	602	3	Y	5					6
							6	9									
07	713	N	651	-0-	-62	-0-	38	1	612	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	38	1	599	3	Y	-0-					3
*09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	36	1	582	3	Y	13	6	1			10
							14	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	42	1	687	3	Y	-0-					26
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	45	1	732	3	Y	-0-					26
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	49	1	733	3	Y	5					31
							6	9									
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	45	1	713	3	Y	-0-	22	1			9
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	42	1	662	3	Y	-0-					9
*09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	38	1	618	3	Y	13	12	1			10
							14	9									

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
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	Y	-0-					4
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					4
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	Y	5					9
							6	9									
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	9	1	150	3	Y	2	6	1			5
							2	9									
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	-0-					5
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	6	1	100	3	Y	13	8	1			10
							14	9									

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
04	540	N	472	-0-	-68	-0-	15	1	443	3	Y	13	1	8			57
							14	9									
05	527	N	397	-0-	-130	-0-	14	1	370	3	Y	12	50	1			19
							13	9									
06	480	N	418	-0-	-62	-0-	16	1	402	3	Y	-0-	19	1			-0-
07	496	N	442	-0-	-54	-0-	17	1	425	3	Y	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	15	1	410	3	Y	5					5
							6	9									
*09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	18	1	473	3	Y	2	5	1			2
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	482	-0-	-118	-0-	14	1	431	3	Y	34					72
							37	9									
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	21	1	526	3	Y	42	52	1			62
							46	9									
06	540	N	480	-0-	-60	-0-	19	1	461	3	Y	-0-					62
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	20	1	489	3	Y	-0-	48	1			14
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	18	1	489	3	Y	-0-					14
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	18	1	472	3	Y	21					35
							23	9									

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

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-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

04	2220	N	1457	-0-	-763	-0-	84	1	1373	3	Y	-0-					111
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	112	1	1813	3	Y	-0-					111
06	2280	N	1755	-0-	-525	-0-	110	1	1639	3	Y	5					116
							6	9									
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	106	1	1686	3	Y	65	84	1	1	8	96
							72	9									
08	1922	N	1868	-0-	-54	-0-	111	1	1757	3	Y	-0-					96
09	1770	N	1355	-0-	-415	-0-	77	1	1263	3	Y	14	100	1			10
							15	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

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-

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	15	1	452	3	Y	4	1	8			8
							4	9									
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	30	1	778	3	Y	-0-					8
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	21	1	524	3	Y	12	15	1			5
							13	9									
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	20	1	480	3	Y	-0-					5
08	558	N	475	-0-	-83	-0-	17	1	458	3	Y	-0-					5
09	540	N	436	-0-	-104	-0-	16	1	420	3	Y	-0-					5

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					36
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	3	2	9	Y	2					38
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					38
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					38
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					38
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					38

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

04	300	N	289	-0-	-11	-0-	9	1	280	3	Y	-0-					11
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	11	1	291	3	Y	-0-	8	1			3
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	11	1	281	3	Y	-0-					3
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	3	Y	-0-	2	1			1
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	10	1	283	3	Y	-0-					1
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	10	1	276	3	Y	-0-					1

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

04	570	N	542	-0-	-28	-0-	17	1	507	3	Y	16	1	8			67
							18	9									
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	22	1	568	3	Y	11	59	1			19
							12	9									
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	23	1	555	3	Y	10	21	1			8
							11	9									
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	24	1	579	3	Y	1	1	8			8
							1	9									
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	21	1	582	3	Y	31					39
							34	9									
*09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	21	1	572	3	Y	79	38	1			80
							87	9									

MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098

04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	49	1	1469	3	Y	54					80
							59	9									
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	58	1	1479	3	Y	-0-					80
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	57	1	1392	3	Y	129	152	1			57
							142	9									
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	62	1	1510	3	Y	4					61
							4	9									
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	59	1	1609	3	Y	1					62
							1	9									
*09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	49	1	1307	3	Y	-0-					62

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

04	180	N	162	-0-	-18	-0-	9	1	152	3	Y	1					16
							1	9									
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	Y	-0-					16
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	Y	-0-					16
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	3	Y	-0-					16
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	Y	-0-					16
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					16

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870

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-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

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-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	338	3	Y	1	12	1			6
						1	9									
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	388	3	Y	-0-					6
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3	Y	-0-					6
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	Y	3					9
						3	9									
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	438	3	Y	-0-					9
*09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	394	3	Y	-0-					9

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	3	Y	-0-					3
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	Y	-0-					3
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	275	3	Y	4					7
							4	9									
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	17	1	262	3	Y	-0-					7
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	16	1	265	3	Y	-0-					7

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	26	1	418	3	Y	-0-					1
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	27	1	436	3	Y	-0-					1
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	27	1	404	3	Y	5					6
							6	9									
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	380	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	24	1	388	3	Y	-0-					3
09	420	N	268	-0-	-152	-0-	15	1	239	3	Y	13	6	1			10
							14	9									

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

M O	LEASE	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		90	-0-	90	606	5	1	84	3	Y	1					30
							1	9									
05	DLQ G-10		366	-0-	366	972	21	1	345	3	Y	-0-					30
06	1411	N	439	-0-	-972	-0-	28	1	411	3	Y	-0-	21	1			9
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	405	3	Y	-0-					9
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	3	Y	-0-					9
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	Y	-0-					9

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					11
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	Y	-0-					11
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	5					16
							6	9									
07	124	N	65	-0-	-59	-0-	4	1	61	3	Y	-0-	11	1			5
08	155	N	58	-0-	-97	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					5
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	6	1	91	3	Y	13	8	1			10
							14	9									

TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	48	-0-	-252	-0-	48	3			N	-0-					182
05	372	N	131	-0-	-241	-0-	131	3			N	-0-					182
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					182
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	205	3	N	-0-					182
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					182
09	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					182

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	17	1	507	3	Y	4	1	8			8
							4	9									
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	21	1	551	3	Y	-0-					8
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	21	1	504	3	Y	12	15	1			5
							13	9									
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	22	1	531	3	Y	-0-					5
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	20	1	534	3	Y	-0-					5
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	19	1	503	3	Y	-0-					5

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	16	1	256	3	Y	1					2
							1	9									
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	Y	-0-					2
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	18	1	264	3	Y	-0-					2
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	Y	-0-					2
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	16	1	254	3	Y	-0-					2
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	14	1	235	3	Y	-0-					2

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
04	810	N	785	-0-	-25	-0-	45	1	737	3	Y	3					60
							3	9									
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	51	1	830	3	Y	-0-					60
06	810	N	775	-0-	-35	-0-	49	1	726	3	Y	-0-					60
07	806	N	777	-0-	-29	-0-	46	1	731	3	Y	-0-					60
08	837	N	748	-0-	-89	-0-	44	1	704	3	Y	-0-					60
09	780	N	461	-0-	-319	-0-	26	1	425	3	Y	9					69
							10	9									

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
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	13	1	387	3	Y	21					62
							23	9									
05	496	N	412	-0-	-84	-0-	15	1	397	3	Y	-0-	55	1			7
06	450	N	400	-0-	-50	-0-	16	1	384	3	Y	-0-	7	1			-0-
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	16	1	381	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	14	1	371	3	Y	-0-					-0-
*09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	14	1	378	3	Y	-0-					-0-

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
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	308	3	54	9	Y	49					95
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	3	2	9	Y	2					97
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					97
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	248	3	Y	1	1	8			97
							1	9									
08	310	N	266	-0-	-44	-0-	1	1	265	3	Y	-0-					97
09	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	3			Y	-0-					97

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
04	300	N	169	-0-	-131	-0-	5	1	164	3	Y	-0-					16
05	310	N	74	-0-	-236	-0-	3	1	71	3	Y	-0-	14	1			2
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	25	6	1			21
							28	9									
07	186	N	116	-0-	-70	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					21
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	3					24
							3	9									
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	5	1	143	3	Y	-0-	23	1			1

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
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	Y	-0-					1
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	Y	-0-					1
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	Y	6					7
							7	9									
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	13	1	207	3	Y	-0-	5	1			2
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	Y	-0-					2
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	Y	13	5	1			10
							14	9									

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
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	396	3	Y	-0-					24
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	27	1	445	3	Y	-0-					24
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	430	3	Y	-0-					24
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	438	3	Y	-0-					24
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407	3	Y	-0-					24
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	413	3	Y	-0-					24

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
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	Y	4					10
							4	9									
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	22	1	349	3	Y	-0-					10
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	3	Y	-0-					10
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	337	3	Y	-0-					10
08	341	N	263	-0-	-78	-0-	16	1	247	3	Y	-0-					10
09	330	N	248	-0-	-82	-0-	14	1	234	3	Y	-0-					10

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
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	Y	-0-					48
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					48
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	7	1	97	3	Y	5					53
							6	9									
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	9	1	146	3	Y	-0-	38	1			15
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					15
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	13	18	1			10
							14	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
04	15	N	9	-0-	-6	-0-	7	3	2	9	Y	2					11
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					11
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					11
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					11
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					11
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					11

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

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-

ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 9798

04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	Y	-0-					4
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	378	3	Y	-0-					4
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	3	Y	-0-	2	1			2
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	382	3	Y	-0-					2
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	3	Y	-0-					2
*09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	357	3	Y	-0-					2

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

04	570	N	500	-0-	-70	-0-	29	1	470	3	Y	1					5
							1	9									
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	29	1	465	3	Y	-0-					5
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	30	1	448	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
07	527	N	488	-0-	-39	-0-	29	1	459	3	Y	-0-					2
08	496	N	476	-0-	-20	-0-	28	1	448	3	Y	-0-					2
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	27	1	441	3	Y	-0-					2

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	49	1	800	3	Y	-0-					36
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	62	1	1007	3	Y	7					43
							8	9									
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	73	1	1086	3	Y	-0-					43
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	81	1	1297	3	Y	-0-					43
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	96	1	1521	3	Y	-0-					43
*09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	94	1	1535	3	Y	5	3	8			45
							6	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	40	1	657	3	Y	-0-					1
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	44	1	714	3	Y	-0-					1
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	62	1	917	3	Y	-0-					1
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	47	1	742	3	Y	-0-					1
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	598	3	Y	-0-					1
*09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	35	1	572	3	Y	-0-					1

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
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	9	1	149	3	N	2					70
							2	9									
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	N	10					80
							11	9									
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	N	-0-					80
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	N	7					87
							8	9									
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	3	N	-0-					87
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	N	-0-					87

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
04	450	N	401	-0-	-49	-0-	13	1	386	3	Y	2					2
							2	9									
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	18	1	451	3	Y	-0-					2
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	16	1	384	3	Y	-0-					2
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	18	1	429	3	Y	-0-					2
08	465	N	407	-0-	-58	-0-	14	1	393	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	390	N	352	-0-	-38	-0-	13	1	339	3	Y	-0-					-0-

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
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	48	1	789	3	Y	-0-					41
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	74	1	1193	3	Y	-0-					41
06	750	N	683	-0-	-67	-0-	43	1	640	3	Y	-0-					41
07	775	N	593	-0-	-182	-0-	35	1	558	3	Y	-0-					41
08	1178	N	527	-0-	-651	-0-	31	1	496	3	Y	-0-					41
09	690	N	488	-0-	-202	-0-	28	1	460	3	Y	-0-					41

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	521	3	Y	-0-					12
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	30	1	480	3	Y	-0-					12
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	438	3	Y	-0-					12
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	Y	-0-					12
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	3	Y	-0-					12
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	24	1	400	3	Y	-0-					12

RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 9946

04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	8					17
							9	9									
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	22					39
							24	9									
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	5					44
							6	9									
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	3					47
							3	9									
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					47
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	2	1	52	3	Y	2					49
							2	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738

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-

ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926

04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	225	1	3668	3	Y	1					149
							1	9									
05	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	233	1	3769	3	Y	69	24	8			194
							76	9									
06	3930	X	3818	-0-	-112	-0-	240	1	3568	3	Y	9	136	1	8	8	59
							10	9									
07	4061	X	3930	-0-	-131	-0-	232	1	3690	3	Y	7	7	8			59
							8	9									
08	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	226	1	3592	3	Y	36	7	8			88
							40	9									
*09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	213	1	3489	3	Y	52	7	8			133
							57	9									

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	61	1	1815	3	Y	8	1	8			122
							9	9									
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	58	1	1495	3	Y	10					132
							11	9									
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	72	1	1773	3	Y	13					145
							14	9									
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	76	1	1867	3	Y	1	1	8			145
							1	9									
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	73	1	1992	3	Y	302	240	1	3	8	204
							332	9									
*09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	70	1	1883	3	Y	1	1	8			204
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					9
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	19					28
							21	9									
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					28
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	2					30
							2	9									
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	2					32
							2	9									
*09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	1					33
							1	9									

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
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	68	1	1102	3	Y	-0-					43
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	74	1	1194	3	Y	1	1	8			43
							1	9									
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	64	1	950	3	Y	-0-					43
07	1085	N	625	-0-	-460	-0-	37	1	588	3	Y	-0-					43
08	930	N	781	-0-	-149	-0-	46	1	735	3	Y	-0-					43
*09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	85	1	1388	3	Y	1	1	8			43
							1	9									

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
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					3
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					3
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	3	1	40	3	Y	5					8
							6	9									
07	124	N	58	-0-	-66	-0-	3	1	55	3	Y	-0-	6	1			2
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					2
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	2	1	40	3	Y	14	6	1			10
							15	9									

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
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	46	1	757	3	Y	-0-					1
05	806	N	747	-0-	-59	-0-	43	1	704	3	Y	-0-					1
06	750	N	725	-0-	-25	-0-	46	1	678	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	806	N	782	-0-	-24	-0-	46	1	736	3	Y	-0-					1
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	48	1	755	3	Y	-0-					1
*09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	44	1	719	3	Y	-0-					1

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
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	3	Y	-0-					3
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	285	3	Y	-0-					3
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	16	1	400	3	Y	-0-					3
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	14	1	335	3	Y	-0-					3
08	310	N	253	-0-	-57	-0-	9	1	244	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	300	N	217	-0-	-83	-0-	8	1	209	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	37	1	603	3	Y	-0-	45	1			22
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	39	1	636	3	Y	-0-					22
06	540	N	480	-0-	-60	-0-	30	1	450	3	Y	-0-					22
07	651	N	550	-0-	-101	-0-	32	1	514	3	Y	4					26
							4	9									
08	682	N	551	-0-	-131	-0-	33	1	518	3	Y	-0-					26
*09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	37	1	602	3	Y	43					69
							47	9									

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
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	357	3	Y	-0-	4	1			2
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	394	3	Y	-0-					2
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	375	3	Y	-0-					2
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	378	3	Y	4					6
							4	9									
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	23	1	363	3	Y	-0-					6
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	21	1	351	3	Y	-0-					6

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
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	40	1	1202	3	Y	4	27	1			6
							4	9									
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	48	1	1237	3	Y	-0-	5	1			1
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	48	1	1174	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	46	1	1118	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	42	1	1131	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1152	-0-	-78	-0-	41	1	1100	3	Y	10					10
							11	9									

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
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	3	Y	-0-					30
05	403	N	278	-0-	-125	-0-	10	1	268	3	Y	-0-					30
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	12	1	298	3	Y	2					32
							2	9									
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	11	1	280	3	Y	-0-					32
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	3	Y	-0-	32	1			-0-
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	9	1	250	3	Y	-0-					-0-

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
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	50	1	1507	3	Y	6	1	8			53
							7	9									
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	38	1	961	3	Y	-0-					53
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	34	1	821	3	Y	2					55
							2	9									
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	64	1	1576	3	Y	-0-					55
08	899	N	251	-0-	-648	-0-	8	1	219	3	Y	22	62	1			15
							24	9									
*09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	57	1	1525	3	Y	-0-					15

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	28	1	451	3	Y	-0-					149
05	527	N	380	-0-	-147	-0-	22	1	358	3	Y	-0-					149
06	570	N	365	-0-	-205	-0-	23	1	341	3	Y	1	90	1			60
							1	9									
07	496	N	392	-0-	-104	-0-	23	1	369	3	Y	-0-					60
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	354	3	Y	-0-					60
09	360	N	296	-0-	-64	-0-	17	1	279	3	Y	-0-					60

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002

04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	28	1	851	3	Y	42					116
							46	9									
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	33	1	836	3	Y	58	83	1			91
							64	9									
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	32	1	774	3	Y	37					128
							41	9									
07	961	N	845	-0-	-116	-0-	30	1	742	3	Y	66	100	1			94
							73	9									
08	868	N	832	-0-	-36	-0-	27	1	739	3	Y	60					154
							66	9									
09	840	N	788	-0-	-52	-0-	27	1	718	3	Y	39					193
							43	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	Y	10					19
							11	9									
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					19
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					19
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					19
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	14	1	378	3	Y	-0-					19
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	1					20
							1	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	149	3	Y	11					20
							12	9									
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	165	3	Y	3					23
							3	9									
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	Y	11					34
							12	9									
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	6	1	145	3	Y	2					36
							2	9									
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	2					38
							2	9									
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	5	1	123	3	Y	1					39
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
04	457	X	457	-0-	-0-	-0-	26	1	431	3	Y	-0-					85
05	455	X	455	-0-	-0-	-0-	26	1	428	3	Y	1	1	8			85
							1	9									
06	420	X	393	-0-	-27	-0-	25	1	368	3	Y	-0-					85
07	434	X	361	-0-	-73	-0-	21	1	340	3	Y	-0-					85
08	1209	X	369	-0-	-840	-0-	22	1	347	3	Y	-0-					85
*09	944	X	944	-0-	-0-	-0-	54	1	889	3	Y	1	1	8			85
							1	9									

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
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	64	1	1040	3	Y	-0-					84
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	62	1	1002	3	Y	2	2	8			84
							2	9									
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	42	1	626	3	Y	-0-					84
07	1147	N	523	-0-	-624	-0-	31	1	492	3	Y	-0-					84
08	651	N	585	-0-	-66	-0-	35	1	550	3	Y	-0-					84
*09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	46	1	745	3	Y	-0-					84

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
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

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
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	19	1	562	3	Y	-0-					22
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	36	1	928	3	Y	-0-					22
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	43	1	1041	3	Y	-0-					22
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	45	1	1111	3	Y	-0-					22
08	930	N	540	-0-	-390	-0-	19	1	507	3	Y	13	26	1			9
							14	9									
09	900	N	321	-0-	-579	-0-	12	1	309	3	Y	-0-					9

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
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	19	1	570	3	Y	54	24	1			33
							59	9									
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	16	1	414	3	Y	-0-					33
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	20	1	495	3	Y	2	27	1			8
							2	9									
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	24	1	578	3	Y	-0-					8
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	21	1	557	3	Y	-0-					8
*09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	20	1	543	3	Y	3	5	1			6
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
04	420	N	289	-0-	-131	-0-	9	1	280	3	Y	-0-					3
05	434	N	298	-0-	-136	-0-	11	1	287	3	Y	-0-					3
06	360	N	284	-0-	-76	-0-	11	1	273	3	Y	-0-					3
07	310	N	207	-0-	-103	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					3
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	328	3	Y	15	8	1			10
							17	9									
09	270	N	203	-0-	-67	-0-	7	1	196	3	Y	-0-					10

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
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					30
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					30
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	3			Y	-0-					30
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					30
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					30
*09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					30

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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

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
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	10	1	205	3	Y	-0-					4
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	13	1	214	3	Y	5	3	1			6
							6	9									
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	12	1	189	3	Y	-0-	5	1			1
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	11	1	169	3	Y	-0-					1
08	248	N	179	-0-	-69	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					1
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	10	1	149	3	Y	4					5
							4	9									

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
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	57	1	1130	3	Y	37	1	8			65
							41	9									
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	103	1	1640	3	Y	61	54	1	2	8	70
							67	9									
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	90	1	1401	3	Y	17	57	1	1	8	29
							19	9									
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	91	1	1348	3	Y	22	2	8			49
							24	9									
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	74	1	1114	3	Y	11					60
							12	9									
*09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	90	1	1302	3	Y	43	1	8			102
							47	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	12	1	199	3	Y	-0-	1	1			1
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	11	1	185	3	Y	-0-					1
06	240	N	159	-0-	-81	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					1
07	217	N	141	-0-	-76	-0-	8	1	130	3	Y	3					4
							3	9									
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					4
*09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	-0-					4

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	280	-0-	-170	-0-	16	1	264	3	Y	-0-					30
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	Y	-0-					30
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	Y	-0-					30
07	279	N	187	-0-	-92	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					30
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					30
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	13	1	208	3	Y	-0-					30

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	1449	-0-	-351	-0-	1449	3			N	-0-					178
05	1860	X	1320	-0-	-540	-0-	1307	3	13	9	N	12					190
06	1920	X	1415	-0-	-505	-0-	1395	3	20	9	N	18					208
07	1984	X	1387	-0-	-597	-0-	1386	3	1	9	N	1					209
08	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1289	3	11	9	N	10					219
09	1410	N	1297	-0-	-113	-0-	1297	3			N	-0-					219

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	498	-0-	-72	-0-	16	1	476	3	Y	5					24
							6	9									
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	20	1	504	3	Y	9	18	1			15
							10	9									
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	19	1	462	3	Y	-0-					15
07	527	N	492	-0-	-35	-0-	19	1	473	3	Y	-0-	12	1			3
08	527	N	480	-0-	-47	-0-	17	1	463	3	Y	-0-					3
09	480	N	461	-0-	-19	-0-	16	1	439	3	Y	5					8
							6	9									

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
04	660	N	581	-0-	-79	-0-	28	1	552	3	Y	1					9
							1	9									
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	43	1	687	3	Y	17	7	1			19
							19	9									
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	35	1	550	3	Y	2	16	1			5
							2	9									
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	38	1	563	3	Y	-0-					5
08	651	N	581	-0-	-70	-0-	36	1	542	3	Y	3					8
							3	9									
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	37	1	539	3	Y	12					20
							13	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
04	840	N	735	-0-	-105	-0-	35	1	699	3	Y	1					9
							1	9									
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	45	1	721	3	Y	8	7	1			10
							9	9									
06	780	N	733	-0-	-47	-0-	44	1	688	3	Y	1	8	1			3
							1	9									
07	775	N	719	-0-	-56	-0-	45	1	674	3	Y	-0-					3
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	47	1	718	3	Y	13					16
							14	9									
*09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	44	1	633	3	Y	11					27
							12	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	18					27
							20	9									
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					27
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					27
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					27
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					27
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					27

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

04	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	3			N	-0-					93
05	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					93
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					93
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	N	-0-					93
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					93
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

04	210	N	189	-0-	-21	-0-	5	1	153	3	Y	28					29
							31	9									
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	5	21	1			13
							6	9									
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	18					31
							20	9									
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	5	1	131	3	Y	-0-	24	1			7
08	186	N	122	-0-	-64	-0-	4	1	118	3	Y	-0-					7
09	180	N	113	-0-	-67	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	31	1	919	3	Y	11					81
							12	9									
05	837	N	807	-0-	-30	-0-	30	1	777	3	Y	-0-					81
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	38	1	928	3	Y	-0-					81
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	37	1	915	3	Y	-0-					81
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	34	1	915	3	Y	-0-					81
*09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	36	1	974	3	Y	-0-					81

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
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	7	1	135	3	Y	1					5
							1	9									
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	3	Y	-0-	4	1			1
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	3	Y	-0-					1
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	20	1	302	3	Y	-0-					1
*09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	255	3	Y	9					10
							10	9									

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
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	609	3	Y	-0-					8
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	38	1	612	3	Y	11	6	1			13
							12	9									
06	660	N	638	-0-	-22	-0-	39	1	597	3	Y	2	11	1			4
							2	9									
07	651	N	630	-0-	-21	-0-	40	1	590	3	Y	-0-					4
08	651	N	625	-0-	-26	-0-	38	1	583	3	Y	4					8
							4	9									
09	630	N	619	-0-	-11	-0-	39	1	568	3	Y	11					19
							12	9									

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
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	2					7
							2	9									
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	5	6	1			6
							6	9									
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	6	1	94	3	Y	-0-	5	1			1
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					1
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					1
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					1

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
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	92	1	1811	3	Y	49	1	8			93
							54	9									
05	2263	N	1978	-0-	-285	-0-	113	1	1801	3	Y	58	77	1	2	8	72
							64	9									
06	2130	N	1722	-0-	-408	-0-	104	1	1608	3	Y	9	59	1			22
							10	9									
07	2015	N	1670	-0-	-345	-0-	104	1	1546	3	Y	18	2	8			38
							20	9									
08	1984	N	1410	-0-	-574	-0-	86	1	1306	3	Y	16					54
							18	9									
09	1710	N	1338	-0-	-372	-0-	84	1	1214	3	Y	36					90
							40	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	Y	-0-					11
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	Y	-0-					11
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	11	1	166	3	Y	1	7	1			5
						1	9									
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					5
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	10	1	156	3	Y	-0-					5
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	10	1	165	3	Y	-0-					5

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
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-

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
04	330 N	210	-0-	-120	-0-	7	1	203	3	Y	-0-					12
05	341 N	167	-0-	-174	-0-	6	1	161	3	Y	-0-	11	1			1
06	270 N	111	-0-	-159	-0-	4	1	107	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	217 N	176	-0-	-41	-0-	7	1	167	3	Y	2					2
						2	9									
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	Y	3					5
						3	9									
*09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	146	3	Y	2	5	1			2
						2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
04	1170	N	1001	-0-	-169	-0-	47	1	923	3	Y	28	72	1			13
							31	9									
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	70	1	1118	3	Y	3	1	8			15
							3	9									
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	91	1	1407	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	67	1	988	3	Y	6	10	1	1	8	10
							7	9									
08	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	62	1	942	3	Y	-0-					10
09	990	N	719	-0-	-271	-0-	46	1	671	3	Y	2	10	1			2
							2	9									

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
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-

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
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06		T. A.	126	-0-	126	126	5	1	121	3	Y	-0-	15	1			-0-
07		T. A.	17	-0-	17	143	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
08		T. A.	33	-0-	33	176	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
*09	197	X	21	-0-	-176	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-

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
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-

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
04	5850	X	5603	-0-	-247	-0-	260	1	5137	3	Y	187	296	1	12	8	82
							206	9									
05	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	345	1	5508	3	Y	175	14	8			243
							193	9									
06	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	340	1	5273	3	Y	27	7	8			263
							30	9									
07	5797	X	5776	-0-	-21	-0-	358	1	5310	3	Y	98	169	1	19	8	173
							108	9									
08	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	368	1	5568	3	Y	8	8	8			173
							9	9									
*09	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	366	1	5311	3	Y	140	173	1	5	8	135
							154	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 10415 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10350	X	10063	-0-	-287	-0-	321 127	1 9	9615	3	Y	115	180	1	1	8	126
05	10695	X	10449	-0-	-246	-0-	381 293	1 9	9775	3	Y	266	108	1	1	8	283
06	10260	X	10104	-0-	-156	-0-	388 230	1 9	9486	3	Y	209	308	1	2	8	182
07	10602	X	10268	-0-	-334	-0-	400 100	1 9	9768	3	Y	91	8	8			265
08	9982	X	9462	-0-	-520	-0-	334 46	1 9	9082	3	Y	42	1	8			306
*09	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	354 189	1 9	9465	3	Y	172	184	1	2	8	292

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					94
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					94
06	870	N	377	-0-	-493	-0-	377	3			N	-0-					94
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	4	1	687	3	N	-0-					94
08	899	N	466	-0-	-433	-0-	1	1	465	3	N	-0-					94
09	390	N	216	-0-	-174	-0-	216	3			N	-0-					94

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764

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.	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

04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	758	2	17	9	N	15					60
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	758	2	17	9	N	15					75
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	844	2	20	9	N	18					93
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1207	2	25	9	N	23					116
*08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	752	2	22	9	N	20					136
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

04	960	N	833	-0-	-127	-0-	833	2			N	-0-					70
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					70
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	825	2	3	9	N	3					73
07	868	N	593	-0-	-275	-0-	590	2	3	9	N	3					76
08	1364	N	678	-0-	-686	-0-	676	2	2	9	N	2					78
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					125
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					125
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					125
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					125
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					125
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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		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
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					77
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					77
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					85
*08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					85
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	2	2	9	N	2	78	1			65
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					65
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					65
07	465	N	152	-0-	-313	-0-	152	2			N	-0-					65
08	496	N	35	-0-	-461	-0-	23	2	12	9	N	11					76
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1326	2	9	9	N	8					38
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1053	2	2	9	N	2					40
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1233	2	9	9	N	8					48
07	1395	N	1211	-0-	-184	-0-	1205	2	6	9	N	5					53
*08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					53
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					141
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	4	2	470	9	N	427	340	1			180
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	3	2	327	9	N	297	170	1			307
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	8	2	404	9	N	367	342	1			332
07	496	N	137	-0-	-359	-0-	4	1	133	9	N	121	170	1			283
08	341	N	238	-0-	-103	-0-	16	2	222	9	N	202	338	1			147
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					58
05	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4394	2	11	9	N	10					68
06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4277	2	19	9	N	17					85
07	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4639	2	22	9	N	20					105
*08	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4176	2	10	9	N	9					114
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					114

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					71
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					71
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1025	2	2	9	N	2					73
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	76	2	3	9	N	3					76
*08	3100	N	3628	-0-	528	528	3619	2	9	9	N	8					84
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					84

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	687	2	8	9	N	7					68
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	657	2	2	9	N	2					70
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	657	2	7	9	N	6					76
07	713	N	349	-0-	-364	-0-	348	2	1	9	N	1					77
*08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	958	2	9	9	N	8					85
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					27
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					27
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	217	2	32	9	N	29					56
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	261	2	13	9	N	12					68
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	274	2	10	9	N	9					77
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	434	2	13	9	N	12					90
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	N	1	69	1			22
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					22
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1265	2	10	9	N	9					31
*08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	838	2	6	9	Y	5					23
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	776	2	3	9	Y	3					26
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	286	2	4	9	Y	4					30
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					33
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

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
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					74
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					74
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					74
07	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-					74
08	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					74
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	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
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	866	2	4	9	N	4					81
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	893	2	2	9	N	2	46	1			37
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					37
07	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2			N	-0-					37
*08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-	5	5			32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	Y	3					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					34
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	9	Y	4					38
08	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					38
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT					38

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
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					46
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					46
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					46
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					46
*08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					46
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1622	2	7	9	N	6					154
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-	129	1			25
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	906	2	7	9	N	6					31
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					31
*08	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2966	2	1	9	N	1					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	966	2	2	9	Y	2					76
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1140	2	4	9	Y	4					80
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1201	2	2	9	Y	2					82
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1245	2	14	9	Y	13					95
08	DLQ G-10		1303	-0-	1303	1303	1303	2			Y	-0-					95
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1303					Y	NO RPT					95

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
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					28
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					28
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					28
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					28
08	744	N	276	-0-	-468	-0-	276	2			N	-0-					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1683	2	58	9	Y	53					66
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1779	2	48	9	Y	44					110
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1888	2	35	9	Y	32					142
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2213	2	10	9	Y	9					151
08	DLQ G-10		2194	-0-	2194	2194	2183	2	11	9	Y	10					161
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2194					Y	NO RPT					161

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
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	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
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					48
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					48
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-	3	5			45
07	3100	N	7126	-0-	4026	4026	7126	2			Y	-0-					45
08	DLQ G-10		1272	-0-	1272	5298	1272	2			Y	-0-					45
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5298					Y	NO RPT					45

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	758	2	416	9	N	378	465	1			20
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	946	2	394	9	N	358	171	1			207
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	263	2	36	9	N	33	170	1			70
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	522	2	528	9	N	480	340	1			210
08	1333	N	767	-0-	-566	-0-	244	2	523	9	N	475	514	1			171
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	509	2	2	9	N	2					70
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2	9	N	2	39	1			33
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					33
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1108	2	3	9	N	3					36
*08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	749	2	3	9	N	3					39
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141	171	1			180
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	140	1			130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123					253
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	170	1			207
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113					320
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

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
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	543	2	2	9	N	2	51	1			13
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					13
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					13
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					13
*08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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		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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1734	-0-	1734	1734	1734	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1734					Y	NO RPT					-0-

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	667	2	7	9	Y	6					98
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1274	2	4	9	Y	4					102
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-	84	1			18
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	888	2	2	9	Y	2					20
08	DLQ G-10		806	-0-	806	806	804	2	2	9	Y	2					22
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	806					Y	NO RPT					22

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					49
05	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	3001	2	10	9	N	9					58
06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2625	2	13	9	N	12					70
07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2518	2	21	9	N	19					89
*08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2299	2	15	9	N	14					103
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	90	1			25
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					25
07	899	N	686	-0-	-213	-0-	686	2			Y	-0-					25
08	DLQ G-10		1105	-0-	1105	1105	1105	2			Y	-0-					25
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1105					Y	NO RPT					25

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2335	2	9	9	N	8					32
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1907	2	6	9	N	5					37
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2269	2	3	9	N	3					40
07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2393	2	1	9	N	1					41
*08	3100	N	3699	-0-	599	599	3699	2			N	-0-					41
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	599					N	NO RPT					41

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	586	2	4	9	N	4					67
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	2	3	9	N	3					70
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	481	2	6	9	N	5					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					78
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					78
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2987	2	3	9	Y	3	2	1			9
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2925	2	2	9	Y	2					11
06	2760	X	2243	-0-	-517	-0-	2243	2			Y	-0-					11
07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3397	2	4	9	Y	4	9	1			6
08	DLQ G-10		2918	-0-	2918	2918	2912	2	6	9	Y	5					11
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2918					Y	NO RPT					11

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
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		565	-0-	565	565	565	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	565					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					43
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					43
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	675	2	1	9	N	1					44
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	746	2	1	9	N	1					45
*08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					12
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	691	2	1	9	N	1					13
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					13
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	107	2	11	9	N	10					23
08	682	N	490	-0-	-192	-0-	490	2			N	-0-					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	591	2	3	9	Y	3	2	1			3
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	540	2	2	9	Y	2					5
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					5
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	987	2	2	9	Y	2	4	1			3
08	DLQ G-10		870	-0-	870	870	868	2	2	9	Y	2					5
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	870					Y	NO RPT					5

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
04	2640	X	1784	-0-	-856	-0-	1775	2	9	9	N	8					26
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3143	2	17	9	N	15					41
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3391	2	13	9	N	12					53
07	2480	X	2262	-0-	-218	-0-	2249	2	13	9	N	12					65
*08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					65
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					65

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
04	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
05	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
06	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
07	1209	X	699	-0-	-510	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		868	-0-	868	868	868	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	868					Y	NO RPT					-0-

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 6522 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	62	1			12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					13
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	28	2	4	9	N	4					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					19
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	85	2	3	9	N	3					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1197	2	6	9	N	5					24
05	3100	N	5141	-0-	2041	2041	5138	2	3	9	N	3					27
06	3000	N	4703	-0-	1703	3744	4692	2	11	9	N	10					37
07	3100	N	8340	-0-	5240	8984	8325	2	15	9	N	14					51
*08	11896	X	2912	-0-	-8984	-0-	2911	2	1	9	N	1					52
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					52

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5332	-0-	-668	-0-	5306	2	26	9	Y	24	39	1			11
05	6200	X	4122	-0-	-2078	-0-	4101	2	21	9	Y	19					30
06	5340	X	1167	-0-	-4173	-0-	1167	2			Y	-0-					30
07	5518	X	634	-0-	-4884	-0-	612	2	22	9	Y	20	24	1			26
08	DLQ G-10		316	-0-	316	316	295	2	21	9	Y	19					45
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	316					Y	NO RPT					45

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1320	2	8	9	Y	7	5	1			9
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	865	2	6	9	Y	5					14
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					14
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1586	2	8	9	Y	7	11	1			10
08	DLQ G-10		1256	-0-	1256	1256	1249	2	7	9	Y	6					16
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1256					Y	NO RPT					16

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
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	43	2	37	9	Y	34					213
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	123	1			109
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	86	2	40	9	Y	36					145
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	29					174
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	132	1			45
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

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
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					9
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1262	2	3	9	N	3					12
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					12
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					12
08	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1224	2			N	-0-					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2725					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1564	-0-	1564	4289	1564	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1305	-0-	1305	5594	1305	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		740	-0-	740	6334	740	2			Y	-0-					-0-
*08	8137	X	1803	-0-	-6334	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	971	2	3	9	Y	3	2	1			5
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	762	2	2	9	Y	2					7
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					7
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1088	2	3	9	Y	3	5	1			5
08	DLQ G-10		691	-0-	691	691	688	2	3	9	Y	3					8
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	691					Y	NO RPT					8

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
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1603	2	11	9	N	10					76
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1549	2	18	9	N	16	69	1			23
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1619	2	20	9	N	18					41
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1879	2	14	9	N	13					54
*08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2287	2	8	9	N	7					61
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1479	2	3	9	N	3					23
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					23
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1401	2	4	9	N	4					27
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					27
08	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	1330	2			N	-0-					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
04	14B2 EXT		1187	-0-	1187	2131	1186	2	1	9	Y	1					9
05	14B2 EXT		1280	-0-	1280	3411	1276	2	4	9	Y	4					13
06	4681	X	1270	-0-	-3411	-0-	1270	2			Y	-0-					13
07	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1118	2	6	9	Y	5					18
*08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2017	2	24	9	Y	22	18	1			58
05	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1515	2	20	9	Y	18					76
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					76
07	3100	N	3373	-0-	273	273	3353	2	20	9	Y	18	48	1			46
08	DLQ G-10		2707	-0-	2707	2980	2688	2	19	9	Y	17					63
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2980					Y	NO RPT					63

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
04	1710	X	1172	-0-	-538	-0-	1163	2	9	9	Y	8	6	1			13
05	1767	X	1217	-0-	-550	-0-	1210	2	7	9	Y	6					19
06	1530	X	804	-0-	-726	-0-	804	2			Y	-0-					19
07	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1555	2	8	9	Y	7	12	1			14
08	DLQ G-10		1488	-0-	1488	1488	1480	2	8	9	Y	7					21
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1488					Y	NO RPT					21

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
04	10320	X	2258	-0-	-8062	-0-	2214	2	44	9	Y	40	36	1			49
05	10664	X	2157	-0-	-8507	-0-	2117	2	40	9	Y	36					85
06	5220	X	3422	-0-	-1798	-0-	3422	2			Y	-0-					85
07	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8515	2	32	9	Y	29	54	1			60
08	DLQ G-10		7704	-0-	7704	7704	7672	2	32	9	Y	29					89
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7704					Y	NO RPT					89

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
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1024	2	7	9	Y	6					53
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	836	2	11	9	Y	10					63
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	762	2	3	9	Y	3					66
07	1054	N	513	-0-	-541	-0-	511	2	2	9	Y	2					68
08	DLQ G-10		120	-0-	120	120	118	2	2	9	Y	2					70
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	120					Y	NO RPT					70

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
04	14B2 EXT		630	-0-	630	1362	630	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		603	-0-	603	1965	603	2			Y	-0-					-0-
06	2597	X	632	-0-	-1965	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
07	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
*08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1799	-0-	-1	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1640	-0-	1640	1640	1640	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1640					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
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1020	2	14	9	N	13					53
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					53
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-	5	5			48
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	685	2	7	9	N	6					54
*08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	757	2	2	9	N	2					56
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1049	2	9	9	N	8					85
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	953	2	8	9	N	7					92
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	990	2	55	9	N	50	96	1			46
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	875	2	26	9	N	24					70
*08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	931	2	13	9	N	12					82
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	990	2	4	9	N	4					41
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1182	2	19	9	N	17					58
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1239	2	3	9	N	3					61
07	1023	N	679	-0-	-344	-0-	666	2	13	9	N	12					73
08	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1132	2	3	9	N	3					76
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	881	2	6	9	Y	5					18
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1023	2	8	9	Y	7					25
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	927	2	3	9	Y	3					28
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	720	2	2	9	Y	2					30
08	DLQ G-10		859	-0-	859	859	857	2	2	9	Y	2					32
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	859					Y	NO RPT					32

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1287	-0-	-483	-0-	1281	2	6	9	N	5					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					57
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1399	2	19	9	N	17					74
07	1333	N	539	-0-	-794	-0-	524	2	15	9	N	14					88
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1					89
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1189	2	1	9	Y	1					31
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1183	2	8	9	Y	7					38
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1420	2	10	9	Y	9					47
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2109	2	24	9	Y	22					69
08	DLQ G-10		1637	-0-	1637	1637	1608	2	29	9	Y	26					95
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1637					Y	NO RPT					95

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-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-

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					25
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					25
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					25
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					25
08	1922	N	1716	-0-	-206	-0-	1716	2			N	-0-					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	919	2	13	9	N	12					38
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	673	2	1	9	N	1					39
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	355	2	3	9	N	3					42
07	930	N	747	-0-	-183	-0-	745	2	2	9	N	2					44
08	682	N	321	-0-	-361	-0-	321	2			N	-0-					44
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008

04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		233	-0-	233	233	233	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	233					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					60
05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					60
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2405	2	2	9	N	2					62
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2409	2	1	9	N	1					63
08	2635	N	2308	-0-	-327	-0-	2308	2			N	-0-					63
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
04	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	1148	2			N	-0-					62
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					62
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1293	2	11	9	N	10					72
07	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	1081	2	26	9	N	24					96
*08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					96
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

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
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					75
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					75
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					75
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					75
08	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	2			N	-0-					75
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
07	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	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
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1326	-0-	1326	1326	1326	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1326					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3	-0-	3	181	3	2			Y	-0-					-0-
06	209	X	28	-0-	-181	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					25
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					25
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					25
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					25
08	1953	N	1749	-0-	-204	-0-	1749	2			N	-0-					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					67
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					67
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					67
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					67
*08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					67
09	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
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					90
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-	56	1			34
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					34
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					34
*08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					34
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1379	2	6	9	N	5					82
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1654	2	2	9	N	2					84
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					84
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					84
08	1643	N	1381	-0-	-262	-0-	1372	2	9	9	N	8					92
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

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
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					44
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					44
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-	4	5			40
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					40
08	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	2			N	-0-					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1133	-0-	1133	1133	1133	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1133					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
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	636	2	4	9	N	4					44
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	829	2	9	9	N	8					52
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	780	2	1	9	N	1					53
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	615	2	3	9	N	3					56
*08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					56
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8828 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	483	2	8	9	N	7					51
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	492	2	6	9	N	5					56
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	445	2	6	9	N	5					61
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	587	2	11	9	N	10					71
*08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	599	2	6	9	N	5					76
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1190	-0-	-340	-0-	1180	2	10	9	N	9					97
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1347	2	9	9	N	8					105
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1449	2	6	9	N	5	91	1			19
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1414	2	12	9	N	11					30
*08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1377	2	4	9	N	4					34
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1823	2	12	9	Y	11					150
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1906	2	6	9	Y	5	132	1			23
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1690	2	9	9	Y	8					31
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1722	2	1	9	Y	1					32
08	DLQ G-10		1756	-0-	1756	1756	1748	2	8	9	Y	7					39
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1756					Y	NO RPT					39

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
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					87
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					87
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					87
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					87
*08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-	5	5			82
09	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
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1734	2	8	9	N	7					60
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1571	2	8	9	N	7					67
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1306	2	8	9	N	7					74
07	1798	N	1009	-0-	-789	-0-	1005	2	4	9	N	4					78
08	1581	N	886	-0-	-695	-0-	883	2	3	9	N	3					81
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

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
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1132	2	4	9	N	4					59
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1175	2	4	9	N	4					63
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1165	2	3	9	N	3					66
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1191	2	3	9	N	3					69
08	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1118	2	1	9	N	1					70
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2185	2	3	9	N	3					63
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1837	2	6	9	N	5					68
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1597	2	2	9	N	2					70
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					70
08	1829	N	1541	-0-	-288	-0-	1534	2	7	9	N	6					76
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1726	2	4	9	N	4					34
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	3100	N	9770	-0-	6670	6670	9770	2			N	-0-					34
*08	3100	N	12591	-0-	9491	16161	12591	2			N	-0-					34
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	16161					N	NO RPT					34

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1819	-0-	1819	1819	1819	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1819					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
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1324	2	7	9	Y	6					38
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1224	2	2	9	Y	2					40
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1202	2	8	9	Y	7					47
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1127	2	8	9	Y	7					54
08	DLQ G-10		937	-0-	937	937	937	2			Y	-0-					54
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	937					Y	NO RPT					54

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
06	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
*09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	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
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	945	-0-	-357	-0-	945	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	637	-0-	-623	-0-	637	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

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
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	14 30	1 9	1695	2	N	27					45
05	1829	N	1592	-0-	-237	-0-	16	1	1576	2	N	-0-					45
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	15	1	1777	2	N	-0-					45
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	16	1	1929	2	N	-0-					45
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	16	1	2004	2	N	-0-					45
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					45

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	15	1	2349	2	N	35	82	1			5
							39	9									
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	16	1	2518	2	N	-0-					5
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	15	1	2215	2	N	7					12
							8	9									
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	16	1	1795	2	N	11					23
							12	9									
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	16	1	1986	2	N	-0-					23
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					23

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	N	19					102
							21	9									
05	217	N	157	-0-	-60	-0-	16	1	141	2	N	-0-					102
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	15	1	144	2	N	-0-	75	1			27
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	N	-0-					27
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	N	-0-					27
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					27

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	15	1	1113	2	N	-0-					25
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	16	1	1022	2	N	-0-					25
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	15	1	1110	2	N	-0-					25
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	16	1	1055	2	N	134	154	1			5
							147	9									
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	16	1	1038	2	N	-0-					5
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					5

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
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	12	1	1422	2	N	-0-					15
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	16	1	2057	2	N	-0-					15
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	15	1	2291	2	N	-0-					15
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	16	1	2162	2	N	-0-					15
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	16	1	2166	2	N	-0-					15
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					15

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	2	N	-0-					23
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	16	1	2649	2	N	-0-					23
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	15	1	1894	2	N	-0-					23
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	16	1	1768	2	N	-0-					23
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	16	1	1701	2	N	-0-					23
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					23

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
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	335	1	973	2	N	-0-					8
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	459	1	1355	2	N	-0-					8
06	2640	N	1796	-0-	-844	-0-	452	1	1344	2	N	-0-					8
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	464	1	1329	2	N	-0-					8
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	452	1	1273	2	N	-0-					8
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					8

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
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	288	1	811	2	N	1	48	1			3
							1	9									
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	297	1	857	2	N	17					20
							19	9									
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	303	1	886	2	N	3					23
							3	9									
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	291	1	817	2	N	-0-					23
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	302	1	836	2	N	5					28
							6	9									
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					28

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
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	375	1	1071	2	N	-0-					5
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	478	1	1406	2	N	-0-					5
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	529	1	1582	2	N	-0-					5
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	513	1	1474	2	N	27					32
							30	9									
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	532	1	1508	2	N	-0-					32
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					32

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
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	432	1	1245	2	N	-0-					55
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	286	1	820	2	N	-0-					55
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	227	1	661	2	N	-0-					55
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	254	1	707	2	N	-0-					55
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	217	1	590	2	N	-0-					55
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					55

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	576	1	1666	2	N	45					57
							50	9									
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	588	1	1739	2	N	23					80
							25	9									
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	528	1	1578	2	N	30	105	1			5
							33	9									
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	565	1	1627	2	N	-0-					5
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	573	1	1627	2	N	13					18
							14	9									
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					18

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
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	15	1	2278	2	N	-0-					7
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	16	1	2434	2	N	28					35
							31	9									
06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	15	1	2386	2	N	3					38
							3	9									
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	16	1	2456	2	N	11	37	1			12
							12	9									
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	16	1	2369	2	N	-0-					12
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					12

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
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	585	1	1692	2	N	-0-					115
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	581	1	1717	2	N	-0-					115
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	568	1	1701	2	N	-0-					115
07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	605	1	1746	2	N	-0-					115
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	616	1	1753	2	N	-0-					115
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					115

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
04	570	N	601	-0-	31	-0-	576	2	25	9	N	23					78
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	611	2	4	9	N	4	1	8			81
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	788	2	11	9	N	10					91
07	620	N	598	-0-	-22	-0-	590	2	8	9	N	7					98
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	758	2	9	9	N	8					106
09	810	N	692	-0-	-118	-0-	679	2	13	9	N	12	1	8			117

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	818	-0-	368	-0-	818	2			N	-0-					10
05	465	N	256	-0-	-209	-0-	256	2			N	-0-					10
06	540	N	319	-0-	-221	-0-	319	2			N	-0-					10
07	558	N	312	-0-	-246	-0-	312	2			N	-0-					10
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					10
*09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NOLTECO, INC. 612552
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	11	-0-	-769	-0-	10	2	1	9	N	1					43
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	898	2	63	9	N	57					100
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	543	2	6	9	N	5					105
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					105
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	683	2	3	9	N	3	44	1			64
09	540	N	398	-0-	-142	-0-	398	2			N	-0-					64

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	5	1	170	3	N	-0-					-0-
05	341	N	215	-0-	-126	-0-	6	1	209	3	N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	11	1	347	3	N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	11	1	356	3	N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	389	3	N	-0-					-0-
*09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	13	1	420	3	N	-0-					-0-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 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
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-

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
04	450	N	249	-0-	-201	-0-	8	1	241	3	N	-0-					-0-
05	558	N	314	-0-	-244	-0-	9	1	305	3	N	-0-					-0-
06	540	N	264	-0-	-276	-0-	8	1	256	3	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	10	1	333	3	N	-0-					-0-
08	310	N	206	-0-	-104	-0-	6	1	200	3	N	-0-					-0-
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	6	1	200	3	N	-0-					-0-

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
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	55	1	3635	3	Y	-0-					37
05	3534	X	2852	-0-	-682	-0-	45	1	2807	3	Y	-0-					37
06	3420	X	3114	-0-	-306	-0-	57	1	3056	2	Y	1					38
							1	9									
07	3813	X	2834	-0-	-979	-0-	49	1	2785	3	Y	-0-					38
08	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	22	1	2184	3	Y	-0-					38
09	3030	X	2322	-0-	-708	-0-	23	1	2299	3	Y	-0-					38

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
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	3	Y	-0-					28
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	2	1	132	3	Y	-0-					28
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	3	1	141	3	Y	-0-					28
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	117	3	Y	-0-					28
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	Y	-0-					28
*09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	3	Y	-0-					28

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	15	1	1019	3	N	-0-					132
05	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	16	1	997	3	N	-0-					132
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	18	1	976	3	N	3					135
							3	9									
07	1054	N	901	-0-	-153	-0-	16	1	885	3	N	-0-					135
08	1023	N	744	-0-	-279	-0-	7	1	737	3	N	-0-					135
09	990	N	895	-0-	-95	-0-	9	1	886	3	N	-0-					135

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
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	13	1	438	3	N	-0-					23
05	1116	N	483	-0-	-633	-0-	14	1	469	3	N	-0-					23
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	33	1	1074	3	N	-0-					23
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	32	1	1054	3	N	-0-					23
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	31	1	1007	3	N	-0-					23
09	1110	N	927	-0-	-183	-0-	28	1	899	3	N	-0-					23

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
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	20	1	1330	3	Y	-0-					14
05	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	25	1	1569	3	Y	-0-					14
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	23	1	1245	3	Y	-0-					14
07	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	22	1	1242	3	Y	-0-					14
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	11	1	1098	3	Y	-0-					14
09	1260	N	948	-0-	-312	-0-	9	1	939	3	Y	-0-					14

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
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-

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
04	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	42	1	2788	3	Y	-0-					32
05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	45	1	2770	3	Y	10					42
							11	9									
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	46	1	2466	3	Y	5					47
							6	9									
07	2511	N	2066	-0-	-445	-0-	36	1	2030	3	Y	-0-					47
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	18	1	1744	3	Y	-0-					47
09	2490	N	2188	-0-	-302	-0-	22	1	2166	3	Y	-0-					47

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
04	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	267	1	8632	3	N	57					182
							63	9									
05	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	262	1	8463	3	N	-0-					182
06	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	253	1	8184	3	N	3					185
							3	9									
07	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	213	1	6885	3	N	-0-					185
08	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	265	1	8561	3	N	-0-					185
*09	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	252	1	8140	3	N	-0-					185

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 242885 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9592 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
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-	55	7			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	18229	-0-	15129	15129	18166	2	63	9	N	57					57
*08	3100	N	20806	-0-	17706	32835	20723	2	83	9	N	75	2	1			130
*09	3000	N	16013	-0-	13013	45848	15979	2	34	9	N	31	1	1			160

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
04	1500	N	941	-0-	-559	-0-	928	2	13	9	N	12	1	8			110
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1483	2	17	9	N	15	3	8			122
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1458	2	9	9	N	8					130
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1257	2	9	9	N	8	1	8			137
08	1488	N	1159	-0-	-329	-0-	1153	2	6	9	N	5					142
09	1470	N	1297	-0-	-173	-0-	1291	2	6	9	N	5					147

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
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	982	2	61	9	Y	55					78
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					78
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					78
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					78
08	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	2			Y	-0-					78
09	1080	N	894	-0-	-186	-0-	894	2			Y	-0-					78

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					24
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1901	2	9	9	Y	8					32
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					32
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					32
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					32
09	1830	N	1749	-0-	-81	-0-	1749	2			Y	-0-					32

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2517	2	92	9	Y	84					107
05	2604	X	2261	-0-	-343	-0-	2261	2			Y	-0-					107
06	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2271	2	119	9	Y	108	182	1			33
07	T. A.		2555	-0-	2555	2555	2555	2			Y	-0-					33
08	5257	X	2702	-0-	-2555	-0-	2650	2	52	9	Y	47					80
*09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					80

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
04	T. A.		189	-0-	189	932	189	2			Y	-0-					-0-
05	1134	X	202	-0-	-932	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	71	-0-	-139	-0-	71	2			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
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-

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
04	780	N	683	-0-	-97	-0-	683	2			Y	-0-					29
05	1085	N	792	-0-	-293	-0-	792	2			Y	-0-					29
06	750	N	485	-0-	-265	-0-	485	2			Y	-0-					29
07	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	2			Y	-0-					29
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					29
*09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					29

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

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-

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

04	1050	N	969	-0-	-81	-0-	969	2			Y	-0-					42
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					42
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					42
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					42
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					42
*09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					42

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

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-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

04	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					20
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					20
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					20
07	2263	X	1875	-0-	-388	-0-	1875	2			N	-0-					20
08	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					20
*09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
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-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

04	960	X	910	-0-	-50	-0-	896	2	14	9	Y	13					18
05	992	X	910	-0-	-82	-0-	910	2			Y	-0-					18
06	988	X	988	-0-	-0-	-0-	981	2	7	9	Y	6					24
07	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					24
08	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					24
09	990	X	942	-0-	-48	-0-	935	2	7	9	Y	6	22	1			8

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
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

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

04	630	X	322	-0-	-308	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
05	651	X	226	-0-	-425	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
06	630	X	281	-0-	-349	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
07	341	X	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

04	2520	X	1121	-0-	-1399	-0-	1108	2	13	9	Y	12					91
05	2604	X	1133	-0-	-1471	-0-	1133	2			Y	-0-					91
06	2340	X	1153	-0-	-1187	-0-	1147	2	6	9	Y	5					96
07	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					96
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					96
*09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2192	2	6	9	Y	5	87	1			14

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	74	1	316	2	Y	26	47	1	3	8	23
							29	9									
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	61	1	250	2	Y	1					24
							1	9									
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	60	1	272	2	Y	-0-					24
07	403	N	310	-0-	-93	-0-	54	1	256	2	Y	-0-					24
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	54	1	260	2	Y	128	1	8			151
							141	9									
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	66	1	253	2	Y	1	105	1			47
							1	9									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					27
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					27
06	180	N	59	-0-	-121	-0-	59	2			Y	-0-					27
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					27
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					27
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					27

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

04	3180	X	2244	-0-	-936	-0-	2211	2	33	9	Y	30					54
05	2852	X	1803	-0-	-1049	-0-	1803	2			Y	-0-					54
06	2310	X	2246	-0-	-64	-0-	2217	2	29	9	Y	26					80
07	2325	X	1908	-0-	-417	-0-	1908	2			Y	-0-					80
08	2325	X	1079	-0-	-1246	-0-	1079	2			Y	-0-					80
09	2250	X	1465	-0-	-785	-0-	1410	2	55	9	Y	50	72	1			58

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2 EXT		-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

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

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-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					9
05	T. A.		16	-0-	16	48	16	2			Y	-0-					9
06	T. A.		14	-0-	14	62	14	2			Y	-0-					9
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					9
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408

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-

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456

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-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

04	240	N	183	-0-	-57	-0-	33	1	125	2	Y	23	64	1	1	8	23
							25	9									
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	34	1	132	2	Y	1					24
							1	9									
06	300	N	168	-0-	-132	-0-	35	1	133	2	Y	-0-					24
07	217	N	152	-0-	-65	-0-	32	1	120	2	Y	-0-					24
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	33	1	150	2	Y	13					37
							14	9									
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	34	1	153	2	Y	-0-	32	1			5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4553	-0-	4553	4553	4388	2	165	9	Y	150	139	1			11
09	14B2	EXT	71	-0-	71	4624	71	2			Y	-0-					11

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	485	-0-	485	2806	485	2			Y	-0-					-0-
05	3113	X	307	-0-	-2806	-0-	298	2	9	9	Y	8					8
06	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					8
07	2170	X	272	-0-	-1898	-0-	272	2			Y	-0-					8
08	2170	X	176	-0-	-1994	-0-	176	2			Y	-0-					8
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					8

CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	967	1	3872	2	Y	88	96	1	25	8	87
							97	9									
05	4898	X	4296	-0-	-602	-0-	920	1	3252	2	Y	113	122	1	14	8	64
							124	9									
06	4740	X	4101	-0-	-639	-0-	931	1	3145	2	Y	23	23	8			64
							25	9									
07	4898	X	4223	-0-	-675	-0-	855	1	3305	2	Y	57	8	8			113
							63	9									
08	5332	X	4256	-0-	-1076	-0-	855	1	3316	2	Y	77	118	1	7	8	65
							85	9									
09	5010	X	4347	-0-	-663	-0-	907	1	3350	2	Y	82	102	1	6	8	39
							90	9									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4408	2	62	9	Y	56					88
05	4092	X	3638	-0-	-454	-0-	3638	2			Y	-0-					88
06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			Y	-0-					88
07	4092	X	4078	-0-	-14	-0-	4078	2			Y	-0-					88
08	4247	X	3339	-0-	-908	-0-	3339	2			Y	-0-					88
*09	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			Y	-0-					88

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

04	360	X	179	-0-	-181	-0-	32	1	122	2	Y	23	67	1	1	8	23
							25	9									
05	372	X	124	-0-	-248	-0-	25	1	98	2	Y	1					24
							1	9									
06	360	X	98	-0-	-262	-0-	21	1	77	2	Y	-0-					24
07	372	X	99	-0-	-273	-0-	19	1	80	2	Y	-0-					24
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	15	1	70	2	Y	25					49
							28	9									
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	Y	-0-	40	1			9

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

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-

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

04	60	N	23	-0-	-37	-0-	7	1	16	2	N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	37	1	217	2	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	12	1	38	2	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	2	N	-0-					-0-
08	217	N	62	-0-	-155	-0-	9	1	53	2	N	-0-					-0-
*09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	16	1	71	2	N	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682

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-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					24
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1474	2	9	9	Y	8					32
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					32
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					32
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					32
*09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					32

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	33	1	141	2	Y	-0-					7
05	248	N	172	-0-	-76	-0-	38	1	134	2	Y	-0-					7
06	270	N	174	-0-	-96	-0-	34	1	140	2	Y	-0-					7
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	46	1	182	2	Y	-0-					7
08	186	N	101	-0-	-85	-0-	17	1	84	2	Y	-0-					7
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					7

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					16
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					16
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					16
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					16
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					16
*09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					16

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					16
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					16
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					16
07	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					16
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					16
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					16

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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
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-

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
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-

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
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		183	-0-	183	729	183	2			Y	-0-					30
05	1120	X	391	-0-	-729	-0-	378	2	13	9	Y	12					42
06	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					42
07	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					42
08	403	X	245	-0-	-158	-0-	245	2			Y	-0-					42
09	390	X	376	-0-	-14	-0-	376	2			Y	-0-					42

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

04	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					63
05	2325	X	1216	-0-	-1109	-0-	1216	2			Y	-0-					63
06	2250	X	835	-0-	-1415	-0-	835	2			Y	-0-					63
07	2325	X	1143	-0-	-1182	-0-	1102	2	41	9	Y	37					100
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					100
*09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1199	2	77	9	Y	70					170

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					87
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					87
06	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	2			N	-0-					87
07	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					87
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					87
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					87

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8220

04	24330	X	3344	-0-	-20986	-0-	3297	2	47	9	Y	43	158	1			30
05	13175	X	3354	-0-	-9821	-0-	3328	2	26	9	Y	24					54
06	7410	X	2462	-0-	-4948	-0-	2440	2	22	9	Y	20					74
07	4867	X	1913	-0-	-2954	-0-	1912	2	1	9	Y	1					75
08	3627	X	1684	-0-	-1943	-0-	1684	2			Y	-0-					75
09	3330	X	1355	-0-	-1975	-0-	1355	2			Y	-0-					75

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505

04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	160	2	11	9	N	10	10	8			26
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					26
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	149	2	1	9	N	1	1	8			26
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					26
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					26
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					26

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	192	-0-	-108	-0-	188	2	4	9	N	4	4	8			23
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	225	2	10	9	N	9	9	8			23
06	300	N	29	-0-	-271	-0-	29	2			N	-0-					23
07	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-					23
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	490	2	2	9	N	2	2	8			23
*09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	N	1	1	8			23

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.10044 - 12051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10845	2	119	9	Y	108	130	1	39	8	22
05	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9782	2	173	9	Y	157	134	1	18	8	27
06	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8531	2	61	9	Y	55	17	8			65
07	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8127	2	157	9	Y	143	165	1	6	8	37
08	10509	X	7840	-0-	-2669	-0-	7763	2	77	9	Y	70	11	8			96
09	10170	X	7194	-0-	-2976	-0-	7184	2	10	9	Y	9	9	8			96

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8375 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11117	2	146	9	N	133	153	1	11	8	90
05	20368	X	20368	-0-	-0-	-0-	20157	2	211	9	N	192	164	1	10	8	108
06	19177	X	19177	-0-	-0-	-0-	18916	2	261	9	N	237	188	1	10	8	147
07	18339	X	18339	-0-	-0-	-0-	18197	2	142	9	N	129	164	1	5	8	107
08	16564	X	16564	-0-	-0-	-0-	16417	2	147	9	N	134	169	1	7	8	65
*09	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7494	2	39	9	N	35	5	8			95

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
04	1740	N	1605	-0-	-135	-0-	1588	2	17	9	Y	15	41	1			3
05	1767	N	1448	-0-	-319	-0-	1429	2	19	9	Y	17	20	1			-0-
06	1890	N	1160	-0-	-730	-0-	1156	2	4	9	Y	4					4
07	1674	N	1105	-0-	-569	-0-	1094	2	11	9	Y	10	14	1			-0-
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1511	2	26	9	Y	24					24
*09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

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
04	510	X	358	-0-	-152	-0-	358	2			Y	-0-					9
05	496	X	330	-0-	-166	-0-	330	2			Y	-0-					9
06	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					9
07	527	X	382	-0-	-145	-0-	382	2			Y	-0-					9
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					9
09	570	N	413	-0-	-157	-0-	413	2			Y	-0-					9

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
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					109
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					109
06	180	N	70	-0-	-110	-0-	70	2			N	-0-					109
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					109
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					109
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	914	2	2	9	Y	2	2	8			67
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	944	2	1	9	Y	1	1	8			67
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1	9	Y	1	1	8			67
07	961	N	382	-0-	-579	-0-	381	2	1	9	Y	1	1	8			67
08	930	N	8	-0-	-922	-0-	8	2			Y	-0-					67
09	870	N	18	-0-	-852	-0-	18	2			Y	-0-					67

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					51
05	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1544	2	39	9	Y	35	72	1			14
06	1530	X	1037	-0-	-493	-0-	1037	2			Y	-0-					14
07	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1600	2	40	9	Y	36					50
08	1581	X	1339	-0-	-242	-0-	1339	2			Y	-0-					50
*09	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					50

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3498	-0-	-132	-0-	302	1	3195	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
05	3503	X	2864	-0-	-639	-0-	321	1	2542	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
06	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	468	1	3486	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
07	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	476	1	3377	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	440	1	3550	2	Y	8	8	8			18
							9	9									
09	3240	X	1869	-0-	-1371	-0-	259	1	1608	2	Y	2	2	8			18
							2	9									

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	349	1	727	2	N	-0-					47
05	1674	N	1144	-0-	-530	-0-	464	1	680	2	N	-0-					47
06	1260	N	817	-0-	-443	-0-	207	1	610	2	N	-0-					47
07	1116	N	764	-0-	-352	-0-	62	1	702	2	N	-0-					47
08	1147	N	732	-0-	-415	-0-	62	1	670	2	N	-0-					47
09	810	N	683	-0-	-127	-0-	54	1	629	2	N	-0-					47

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639

04	660	N	541	-0-	-119	-0-	540	2	1	9	N	1	1	8			49
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	N	1	1	8			49
06	600	N	454	-0-	-146	-0-	453	2	1	9	N	1	1	8			49
07	558	N	516	-0-	-42	-0-	515	2	1	9	N	1	1	8			49
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	N	1	1	8			49
*09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	640	2	1	9	N	1	1	8			49

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246632 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 9992

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 10301 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					110
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					110
06	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					110
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					110

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 10026 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	905	1	9769	2	N	334	328	1	26	8	27
							367	9									
05	13981	X	10594	-0-	-3387	-0-	939	1	9602	2	N	48	5	8			70
							53	9									
06	13800	X	7699	-0-	-6101	-0-	872	1	6768	2	N	54	9	8			115
							59	9									
07	14260	X	8530	-0-	-5730	-0-	581	1	7917	2	N	29					144
							32	9									
08	14260	X	10500	-0-	-3760	-0-	841	1	9420	2	N	217	331	1	5	8	25
							239	9									
09	13200	X	9048	-0-	-4152	-0-	764	1	8253	2	N	28	3	8			50
							31	9									

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	4217	-0-	-2653	-0-	483	1	3734	2	Y	-0-					45
05	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	504	1	4973	2	Y	23					68
							25	9									
06	4380	X	4093	-0-	-287	-0-	480	1	3600	2	Y	12					80
							13	9									
07	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	509	1	5295	2	Y	-0-					80
08	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	510	1	5339	2	Y	1	1	8			80
							1	9									
*09	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	509	1	6670	2	Y	17					97
							19	9									

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
04	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	1687	1	6335	2	N	418	175	1	34	8	236
							460	9									
05	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	1886	1	6916	2	N	8	8	8			236
							9	9									
06	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	1875	1	5473	2	N	17	17	8			236
							19	9									
07	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	1661	1	6167	2	N	13	4	8			245
							14	9									
08	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	1737	1	5922	2	N	6	150	1	5	8	96
							7	9									
*09	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	1610	1	6019	2	N	29	3	8			122
							32	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	49	1	347	2	Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	54	1	457	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	218	-0-	-142	-0-	29	1	189	2	Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	41	1	185	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	279	-0-	-217	-0-	133	1	146	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	420	N	261	-0-	-159	-0-	32	1	229	2	N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	32	1	267	2	N	-0-					-0-
06	450	N	229	-0-	-221	-0-	30	1	199	2	N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	59	1	266	2	N	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	139	1	152	2	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-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
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	6	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	30	1	137	2	Y	-0-					-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	38	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	213	1	1517	2	Y	-0-					1
05	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	173	1	1460	2	Y	-0-					1
06	1680	N	1232	-0-	-448	-0-	162	1	1070	2	Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					1
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	239	1	1979	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	1178	N	182	-0-	-996	-0-	174	1	8	9	Y	7	6	1			2
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	55	1	2131	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	71	1	2455	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	73	1	2430	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	924	1	5971	2	Y	91	65	1			37
							100	9									
05	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	1095	1	7214	2	Y	119	121	1			35
							131	9									
06	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	863	1	7153	2	Y	104	127	1			12
							114	9									
*07	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	877	1	7250	2	Y	108	95	1			25
							119	9									
*08	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	863	1	6200	2	Y	89	93	1			21
							98	9									
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	1290	N	1158	-0-	-132	-0-	63	1	1095	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	1950	N	761	-0-	-1189	-0-	27	1	734	2	N	-0-					-0-
07	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	133	1	2903	2	N	-0-					-0-
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	118	1	2115	2	N	-0-					-0-
*09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	111	1	1839	2	N	-0-					-0-

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
04	2040	N	1676	-0-	-364	-0-	91	1	1585	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	N	1278	-0-	-972	-0-	45	1	1233	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3424	-0-	324	324	150	1	3274	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2981	-0-	-119	205	158	1	2823	2	N	-0-					-0-
*09	2926	N	2721	-0-	-205	-0-	154	1	2567	2	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	150	N	180	-0-	30	-0-	180	2			Y	-0-					30
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					30
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					30
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	2880	X	1606	-0-	-1274	-0-	87	1	1519	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	2970	X	1026	-0-	-1944	-0-	36	1	990	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	194	1	4239	2	N	-0-					-0-
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	193	1	3453	2	N	-0-					-0-
*09	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	186	1	3093	2	N	-0-					-0-

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
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

04	690	N	763	-0-	73	-0-	763	2			Y	-0-					33
05	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	2			Y	-0-					33
06	780	N	653	-0-	-127	-0-	653	2			Y	-0-					33
07	775	N	476	-0-	-299	-0-	476	2			Y	-0-					33
08	713	N	526	-0-	-187	-0-	526	2			Y	-0-					33
09	660	N	436	-0-	-224	-0-	436	2			Y	-0-					33

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

04	2070	N	1088	-0-	-982	-0-	59	1	1029	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3903	-0-	803	803	171	1	3732	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2356	-0-	-744	59	125	1	2231	2	N	-0-					-0-
*09	2148	N	2089	-0-	-59	-0-	118	1	1971	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 11070

04	1860	N	960	-0-	-900	-0-	55	1	905	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
*07	3100	N	3694	-0-	594	594	161	1	3533	2	N	-0-					-0-
*08	2997	N	2403	-0-	-594	-0-	127	1	2276	2	N	-0-					-0-
*09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	116	1	1866	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 11070

04	1920	N	1140	-0-	-780	-0-	63	1	1077	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	4112	-0-	1012	1012	181	1	3931	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2601	-0-	-499	513	140	1	2461	2	N	-0-					-0-
*09	2727	N	2214	-0-	-513	-0-	128	1	2086	2	N	-0-					-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) //CONT.// 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 118761 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	22	1	731	3	Y	8	18	0			21
							9	9									
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	23	1	754	3	Y	5					26
							6	9									
06	780	N	729	-0-	-51	-0-	22	1	701	3	Y	5					31
							6	9									
07	775	N	726	-0-	-49	-0-	22	1	703	3	Y	1					32
							1	9									
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	33	1	1058	3	Y	10	23	1			19
							11	9									
*09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	22	1	716	3	Y	7					26
							8	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					128
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					128
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					128
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					128
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					128
*09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					128

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 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
04	420	N	259	-0-	-161	-0-	259	2			N	-0-					79
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					79
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					79
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					79
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					79
*09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					79

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	68	-0-	-22	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 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
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					48
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					48
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					48
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					48
*08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					48
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					72
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					72
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	579	3	7	9	N	6					78
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					78
*08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	866	3	8	9	N	7					85
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					112
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	68	3	2	9	N	2					114
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					114
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					167
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					167
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					167
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					167
*08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					167
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

04	4110	X	3408	-0-	-702	-0-	3396	3	12	9	N	11					137
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3800	3	19	9	N	17					154
06	3870	X	3692	-0-	-178	-0-	3685	3	7	9	N	6					160
07	3999	X	3934	-0-	-65	-0-	3915	3	19	9	N	17					177
08	3689	X	3673	-0-	-16	-0-	3656	3	17	9	N	15					192
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					192

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3581	3	11	9	N	10					63
05	3596	X	3462	-0-	-134	-0-	3416	3	46	9	N	42					105
06	3420	X	2914	-0-	-506	-0-	2884	3	30	9	N	27					132
07	3534	X	3339	-0-	-195	-0-	3315	3	24	9	N	22					154
08	3720	X	3148	-0-	-572	-0-	3126	3	22	9	N	20					174
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					174

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
04	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	1289	2	3	9	N	3	3	8			181
05	1488	N	1259	-0-	-229	-0-	1241	2	18	9	N	16					197
06	1200	N	1053	-0-	-147	-0-	1039	2	14	9	N	13	155	1			55
07	1333	N	1053	-0-	-280	-0-	1040	2	13	9	N	12					67
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1285	2	11	9	N	10	5	8			72
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					72

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
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	738	2	30	9	N	27					337
05	713	N	565	-0-	-148	-0-	495	2	70	9	N	64	268	1			133
06	690	N	371	-0-	-319	-0-	343	2	28	9	N	25					158
07	713	N	555	-0-	-158	-0-	546	2	9	9	N	8					166
08	558	N	525	-0-	-33	-0-	514	2	11	9	N	10					176
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					176

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
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					54
05	1395	N	667	-0-	-728	-0-	663	2	4	9	N	4					58
06	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	1291	2	4	9	N	4					62
07	1519	N	1062	-0-	-457	-0-	1055	2	7	9	N	6					68
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	843	2	1	9	N	1	1	8			68
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					68

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
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					103
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1546	2	68	9	N	62					165
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					165
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					165
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					165
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					165

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					82
05	279	N	-0-	-0-	-279	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1274	2	18	9	N	16	4	8			202
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1832	2	22	9	N	20	151	1			71
06	1380	N	1153	-0-	-227	-0-	1135	2	18	9	N	16					87
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1883	2	45	9	N	41					128
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2228	2	17	9	N	15	5	8			138
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					138

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
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	10	2	4	9	N	4					87
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	8	2	12	9	N	11					98
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					98
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					98
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					98
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1252	2	4	9	N	4	4	8			85
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-	5	5			80
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1458	2	28	9	N	25					105
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1492	2	17	9	N	15					120
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1395	2	20	9	N	18	3	8			135
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					135

CRD OPERATING, LLC 186953
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	517	1	4821	2	N	-0-					80
05	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	623	1	5107	2	N	72					152
							79	9									
06	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	584	1	5490	2	N	120	179	1			93
							132	9									
07	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	601	1	5784	2	N	10	88	1			15
							11	9									
08	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	640	1	5862	2	N	-0-					15
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					15

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	192	X	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	2	N	-0-					80
05	186	X	1	-0-	-185	-0-	1	1			N	-0-					80
06	180	X	124	-0-	-56	-0-	19	1	105	2	N	-0-					80
07	646	X	646	-0-	-0-	-0-	62	1	584	2	N	-0-					80
08	190	X	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	2	N	-0-					80
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					80

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	120	1	1010	2	N	-0-					73
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	163	1	1237	2	N	40					113
							44	9									
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	138	1	1187	2	N	56	164	1			5
							62	9									
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	124	1	1075	2	N	-0-					5
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	145	1	1211	2	N	-0-					5
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					5

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

04	1982	X	1868	-0-	-114	-0-	1868	2			Y	-0-					3
05	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1992	2	2	9	Y	2					5
06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3790	2	2	9	Y	2	6	1			1
07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			Y	-0-					1
08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			Y	-0-					1
*09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3340	2	1	9	Y	1					2

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					78
05	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	1651	2			N	-0-					78
06	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	1565	2			N	-0-					78
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1641	2	83	9	N	75	135	1			18
08	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	1598	2			N	-0-					18
09	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	1538	2			N	-0-					18

POWERS, BILL A WELL #: 3 RRCID -> 219094 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814

04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					17
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	314	2	100	9	Y	91					108
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	315	2	47	9	Y	43	137	1			14
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					14
08	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			Y	-0-					14
*09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	358	2	26	9	Y	24					38

POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2297	2	28	9	Y	25					32
05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2698	2	32	9	Y	29					61
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2234	2	47	9	Y	43	72	1			32
07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-					32
08	2728	X	2594	-0-	-134	-0-	2538	2	56	9	Y	51					83
09	2640	X	2474	-0-	-166	-0-	2451	2	23	9	Y	21	84	1			20

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

04	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	2			N	-0-					87
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					87
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					87
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-	48	1			39
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					39
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					39

POWERS, BILL A WELL #: 6 RRCID -> 222783 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8685 - 9853

04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	388	-0-	-182	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
*09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	484	2	65	9	Y	59					76
05	527	N	490	-0-	-37	-0-	428	2	62	9	Y	56					132
06	510	N	462	-0-	-48	-0-	416	2	46	9	Y	42	137	1			37
07	558	N	436	-0-	-122	-0-	436	2			Y	-0-					37
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	441	2	55	9	Y	50					87
*09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	442	2	23	9	Y	21	88	1			20

POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3145	2	9	9	Y	8					10
05	3255	X	2751	-0-	-504	-0-	2742	2	9	9	Y	8					18
06	3150	X	2535	-0-	-615	-0-	2525	2	10	9	Y	9	20	1			7
07	3255	X	2681	-0-	-574	-0-	2681	2			Y	-0-					7
08	3131	X	2772	-0-	-359	-0-	2760	2	12	9	Y	11					18
09	3030	X	2847	-0-	-183	-0-	2843	2	4	9	Y	4	18	1			4

G N K INC. 291679
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					12
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					12
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					12
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					12
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					12
*09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					12

INDIGO MINERALS LLC 423834
POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	376	-0-	-134	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	1043	2	15	9	N	14	3	8			178
05	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	1045	2	23	9	N	21	2	8			197
06	1080	N	820	-0-	-260	-0-	810	2	10	9	N	9	3	8			203
07	1085	N	819	-0-	-266	-0-	800	2	19	9	N	17					220
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1170	2	6	9	N	5	177	1			48
*09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1211	2	20	9	N	18	4	8			62

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2017

O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
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

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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1620	N	1124	-0-	-496	-0-	93 8	1 9	1023	3	N	7					144
05	1705	N	1436	-0-	-269	-0-	95 14	1 9	1327	3	N	13					157
06	1440	N	856	-0-	-584	-0-	53 2	1 9	801	3	N	2					159
07	1147	N	905	-0-	-242	-0-	65	1	840	3	N	-0-					159
08	1426	N	800	-0-	-626	-0-	61	1	739	3	N	-0-	131	1			28
09	870	N	822	-0-	-48	-0-	72	1	750	3	N	-0-					28

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1249	-0-	-551	-0-	103	1	1137	3	N	8					43
							9	9									
05	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	93	1	1309	3	N	9					52
							10	9									
06	1410	N	977	-0-	-433	-0-	59	1	901	3	N	15					67
							17	9									
07	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	78	1	1011	3	N	7					74
							8	9									
08	1426	N	1064	-0-	-362	-0-	78	1	953	3	N	30					104
							33	9									
09	990	N	763	-0-	-227	-0-	65	1	669	3	N	26					130
							29	9									

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
04	930	N	665	-0-	-265	-0-	16	1	522	3	N	115	157	1			-0-
							127	9									
05	651	N	386	-0-	-265	-0-	12	1	372	3	N	2					2
							2	9									
06	540	N	299	-0-	-241	-0-	9	1	290	3	N	-0-					2
07	682	N	477	-0-	-205	-0-	14	1	460	3	N	3					5
							3	9									
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	19	1	616	3	N	7					12
							8	9									
09	300	N	144	-0-	-156	-0-	4	1	140	3	N	-0-					12

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					24
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	2	5	1			21
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	N	5					47
							6	9									
05	279	N	74	-0-	-205	-0-	1	1	71	3	N	2	9	1			40
							2	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					41
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	8	1	797	3	N	2					43
							2	9									
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	13	1	1362	3	N	6	11	1			38
							7	9									
*09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	6	1	585	3	N	3					41
							3	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
FLEMING					WELL #: 1	RRCID -> 222775	COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 9816			PERF. 8735 - 9606					
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	55	1	605	3	N	3					152
							3	9									
05	620	N	527	-0-	-93	-0-	35	1	490	3	N	2					154
							2	9									
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	69	1	1050	3	N	-0-					154
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	97	1	1261	3	N	21	175	1			-0-
							23	9									
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	102	1	1253	3	N	3					3
							3	9									
09	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	97	1	1009	3	N	-0-					3
LONGBRANCH					WELL #: 4	RRCID -> 226653	COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 9980			PERF. 8877 - 9786					
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	4	1	445	3	N	8					95
							9	9									
05	403	N	259	-0-	-144	-0-	2	1	253	3	N	4	13	1			86
							4	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					87
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	12	1	1138	3	N	5					92
							6	9									
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	10	1	984	3	N	8	14	1			86
							9	9									
*09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	8	1	803	3	N	3					89
							3	9									
BRANNON GAS UNIT					WELL #: 2	RRCID -> 227332	COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 9920			PERF. 8785 - 9674					
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	7	1	725	3	N	3					45
							3	9									
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	9	1	884	3	N	2					47
							2	9									
06	1080	N	918	-0-	-162	-0-	9	1	909	3	N	-0-					47
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	10	1	1015	3	N	1					48
							1	9									
08	899	N	621	-0-	-278	-0-	6	1	596	3	N	17					65
							19	9									
09	930	N	321	-0-	-609	-0-	3	1	318	3	N	-0-					65
FORAN					WELL #: 1	RRCID -> 230394	COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 9920			PERF. 8791 - 9699					
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	12	1	1246	3	N	87					167
							96	9									
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	12	1	1252	3	N	3					170
							3	9									
06	1770	N	1144	-0-	-626	-0-	11	1	1131	3	N	2	152	1			20
							2	9									
07	1395	N	964	-0-	-431	-0-	9	1	941	3	N	13					33
							14	9									
08	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	11	1	1127	3	N	12					45
							13	9									
*09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	11	1	1099	3	N	29					74
							32	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	48	1	4775	3	N	52					198
							57	9									
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	35	1	3498	3	N	48	165	1			81
							53	9									
06	2250	X	1344	-0-	-906	-0-	12	1	1293	3	N	35					116
							39	9									
07	5053	X	5029	-0-	-24	-0-	49	1	4910	3	N	64					180
							70	9									
08	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	49	1	4919	3	N	94	163	1			111
							103	9									
*09	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	49	1	4908	3	N	29					140
							32	9									

KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641

04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	77	1	843	3	N	6					33
							7	9									
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	64	1	903	3	N	-0-					33
06	840	N	694	-0-	-146	-0-	41	1	623	3	N	27					60
							30	9									
07	961	N	488	-0-	-473	-0-	35	1	453	3	N	-0-					60
08	961	N	773	-0-	-188	-0-	56	1	678	3	N	35					95
							39	9									
*09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	70	1	730	3	N	20					115
							22	9									

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535

04	450	N	225	-0-	-225	-0-	219	2	6	9	N	5					99
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	400	2	25	9	N	23					122
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	493	2	20	9	N	18	5	8			135
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					135
08	434	N	263	-0-	-171	-0-	252	2	11	9	N	10					145
09	510	N	414	-0-	-96	-0-	374	2	40	9	N	36	1	8			180

DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673

04	1350	N	1765	-0-	415	-0-	1720	2	45	9	N	41	1	8			239
05	2015	N	1439	-0-	-576	-0-	1429	2	10	9	N	9	1	8			247
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2179	2	50	9	N	45	188	1	9	8	95
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1846	2	17	9	N	15	1	8			109
08	1426	N	989	-0-	-437	-0-	983	2	6	9	N	5					114
*09	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2778	2	42	9	N	38	3	8			149

DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

04	570	N	520	-0-	-50	-0-	509	2	11	9	N	10					139
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	753	2	9	9	N	8					147
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	2	2	9	N	2	2	8			147
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	696	2	13	9	N	12					159
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	737	2	11	9	N	10					169
09	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	2			N	-0-					169

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	130	-0-	10	-0-	130	2			N	-0-					52
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	126	2	9	9	N	8					60
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	N	2					62
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					62
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					62
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					62

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			Y	-0-					191
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	275	2	7	9	Y	6	171	1			26
06	570	N	43	-0-	-527	-0-	43	2			Y	-0-					26
07	434	N	213	-0-	-221	-0-	213	2			Y	-0-					26
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					26
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					26

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	1147	-0-	817	-0-	1126	2	21	9	N	19	1	8			262
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1167	2	39	9	N	35	189	1	1	8	107
06	1230	N	1158	-0-	-72	-0-	1129	2	29	9	N	26	4	8			129
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1227	2	14	9	N	13	3	8			139
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1344	2	30	9	N	27					166
*09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1215	2	14	9	N	13	2	8			177

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
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	264	2	1	9	N	1					150
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	509	2	28	9	N	25	1	8			174
06	510	N	429	-0-	-81	-0-	419	2	10	9	N	9	3	8			180
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	530	2	8	9	N	7					187
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	542	2	8	9	N	7					194
*09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	477	2	7	9	N	6	1	8			199

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
04	1050	N	1883	-0-	833	-0-	1877	2	6	9	N	5	1	8			64
05	1147	N	782	-0-	-365	-0-	782	2			N	-0-					64
06	1620	N	1043	-0-	-577	-0-	1039	2	4	9	N	4	4	8			64
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2185	2	3	9	N	3	3	8			64
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					64
09	1050	N	795	-0-	-255	-0-	793	2	2	9	N	2	2	8			64

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					137
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					137
06	690	N	381	-0-	-309	-0-	381	2			N	-0-					137
07	775	N	655	-0-	-120	-0-	622	2	33	9	N	30					167
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	508	2	32	9	N	29	165	1	1	8	30
*09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	806	2	18	9	N	16	11	8			35

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					65
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					65
06	3000	N	3134	-0-	134	134	2984	2	150	9	N	136	176	1			25
07	1771	N	1637	-0-	-134	-0-	1609	2	28	9	N	25					50
08	3100	N	3223	-0-	123	123	3189	2	34	9	N	31	11	8			70
*09	3000	N	3626	-0-	626	749	3595	2	31	9	N	28	18	8			80

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1469	2	58	9	N	53					66
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1586	2	19	9	N	17					83
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1953	2	22	9	Y	20					103
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2024	2	19	9	Y	17					120
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2126	2	17	9	Y	15	3	8			132
*09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1947	2	11	9	Y	10	93	1	3	8	46

BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680

04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					98
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					98
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1703	2	65	9	N	59					157
07	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	1512	2	17	9	N	15					172
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1320	2	25	9	N	23	180	1	8	8	7
09	1770	N	1450	-0-	-320	-0-	1432	2	18	9	N	16	6	8			17

DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627

04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					150
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					150
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2235	2	24	9	Y	22					172
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2379	2	8	9	Y	7	92	1			87
08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2649	2	24	9	Y	22	9	8			100
*09	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2487	2	25	9	Y	23	72	1	11	8	40

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675

04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					170
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					170
06	1950	N	1225	-0-	-725	-0-	1001	2	224	9	N	204	347	1			27
07	2077	N	1199	-0-	-878	-0-	1185	2	14	9	N	13					40
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	846	2	37	9	N	34	4	8			70
*09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1268	2	34	9	N	31	8	8			93

DAVIS, VERA WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648

04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1272	2	81	9	N	74					212
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					212
06	1500	N	1147	-0-	-353	-0-	1086	2	61	9	Y	55					267
07	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	1500	2	43	9	Y	39	129	1			177
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1750	2	24	9	Y	22					199
*09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1583	2	40	9	Y	36	145	1	2	8	88

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					5
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					5
06	990	N	541	-0-	-449	-0-	535	2	6	9	N	5					10
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1054	2	6	9	N	5					15
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					15
*09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1212	2	8	9	N	7	7	8			15

BURK WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680

04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					105
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					105
06	1710	N	1346	-0-	-364	-0-	1282	2	64	9	N	58					163
07	1891	N	1288	-0-	-603	-0-	1265	2	23	9	N	21	164	1			20
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	972	2	33	9	N	30	8	8			42
09	1350	N	582	-0-	-768	-0-	556	2	26	9	N	24	8	8			58

DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636

04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2113	2	4	9	N	4	182	1			70
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					70
06	3000	N	3182	-0-	182	182	3086	2	96	9	Y	87					157
07	2844	N	2662	-0-	-182	-0-	2632	2	30	9	Y	27	84	1			100
08	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2674	2	61	9	Y	55	8	8			147
*09	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2606	2	64	9	Y	58	106	1	11	8	88

BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646

04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					83
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					83
06	1710	N	1541	-0-	-169	-0-	1438	2	103	9	N	94					177
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2113	2	11	9	N	10					187
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2161	2	20	9	N	18	168	1	2	8	35
*09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2635	2	30	9	N	27	7	8			55

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702

04	2400	X	2126	-0-	-274	-0-	2126	2			N	-0-					97
05	2480	X	2119	-0-	-361	-0-	2119	2			N	-0-					97
06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3260	2	36	9	Y	33					130
07	3100	N	3450	-0-	350	350	3376	2	74	9	Y	67					197
08	2871	N	2521	-0-	-350	-0-	2480	2	41	9	Y	37	176	1	11	8	47
*09	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3848	2	37	9	Y	34	13	8			68

DAVIS, VERA WELL #: 7 RRCID -> 218365 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698

04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					178
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					178
06	1320	N	752	-0-	-568	-0-	693	2	59	9	N	54	185	1			47
07	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	1017	2	20	9	N	18					65
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1054	2	22	9	N	20	2	8			83
*09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1736	2	17	9	N	15	3	8			95

DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657

04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					97
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					97
06	1560	N	1183	-0-	-377	-0-	1182	2	1	9	Y	1					98
07	1767	N	1211	-0-	-556	-0-	1210	2	1	9	Y	1	47	1			52
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					52
09	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	1122	2	2	9	Y	2	38	1	1	8	15

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
04	570	N	252	-0-	-318	-0-	252	2			N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	770	2	107	9	N	97					205
07	496	N	334	-0-	-162	-0-	320	2	14	9	N	13	173	1			45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	866	2	23	9	N	21	11	8			55

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					87
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					87
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1795	2	100	9	N	91					178
07	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	1797	2	32	9	N	29	179	1			28
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1443	2	29	9	N	26	4	8			50
09	1890	N	1470	-0-	-420	-0-	1444	2	26	9	N	24	9	8			65

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 256315 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10880 - 11099

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 11041

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

XTO ENERGY INC. 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846

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-

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

04	1740	N	1363	-0-	-377	-0-	41	1	1320	2	Y	2					3
							2	9									
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	63	1	2090	2	Y	4					7
							4	9									
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	49	1	1635	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
07	3100	N	3102	-0-	2	2	89	1	3010	2	Y	3					5
							3	9									
08	3100	N	3157	-0-	57	59	90	1	3065	2	Y	2					7
							2	9									
*09	2972	N	2913	-0-	-59	-0-	83	1	2829	2	Y	1	7	1			1
							1	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2440	-0-	-560	-0-	73	1	2366	2	Y	1					1
							1	9									
05	3100	X	2597	-0-	-503	-0-	76	1	2521	2	Y	-0-					1
06	3000	X	2260	-0-	-740	-0-	66	1	2194	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2759	X	2421	-0-	-338	-0-	69	1	2351	2	Y	1					1
							1	9									
08	2759	X	2537	-0-	-222	-0-	73	1	2464	2	Y	-0-					1
09	2520	X	2377	-0-	-143	-0-	68	1	2309	2	Y	-0-	1	1			-0-

POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	1349	-0-	929	-0-	56	1	1254	2	Y	35	49	1			53
							39	9									
05	1612	N	1260	-0-	-352	-0-	54	1	1193	2	Y	12					65
							13	9									
06	1290	N	1025	-0-	-265	-0-	43	1	960	2	Y	20	51	1			34
							22	9									
07	1395	N	837	-0-	-558	-0-	36	1	791	2	Y	9					43
							10	9									
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	56	1	1249	2	Y	16	36	1			23
							18	9									
*09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	68	1	1518	2	Y	10					33
							11	9									

POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	69	1	1542	2	Y	15	25	1			23
							17	9									
05	1705	N	1189	-0-	-516	-0-	51	1	1131	2	Y	6					29
							7	9									
06	1590	N	1329	-0-	-261	-0-	57	1	1261	2	Y	10	24	1			15
							11	9									
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	74	1	1647	2	Y	10					25
							11	9									
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	60	1	1328	2	Y	20	27	1			18
							22	9									
09	1320	N	968	-0-	-352	-0-	41	1	917	2	Y	9					27
							10	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	3224	-0-	584	-0-	137	1	3053	2	Y	31	50	1			46
							34	9									
05	2728	X	2563	-0-	-165	-0-	110	1	2442	2	Y	10					56
							11	9									
06	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	160	1	3550	2	Y	20	47	1			29
							22	9									
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	134	1	2974	2	Y	14					43
							15	9									
08	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	135	1	3004	2	Y	31	45	1			29
							34	9									
09	2640	X	2621	-0-	-19	-0-	112	1	2488	2	Y	19					48
							21	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	1823	-0-	953	-0-	77	1	1718	2	Y	25	37	1			35
							28	9									
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	57	1	1264	2	Y	10					45
							11	9									
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	57	1	1266	2	Y	15	38	1			22
							17	9									
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	54	1	1210	2	Y	20					42
							22	9									
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	62	1	1384	2	Y	34	46	1			30
							37	9									
*09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	73	1	1615	2	Y	20					50
							22	9									

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

04	930	N	908	-0-	-22	-0-	39	1	865	2	Y	4	7	1			7
							4	9									
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	68	1	1516	2	Y	4					11
							4	9									
06	990	N	856	-0-	-134	-0-	37	1	813	2	Y	5	10	1			6
							6	9									
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	66	1	1469	2	Y	-0-					6
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	85	1	1897	2	Y	-0-	4	1			2
*09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	88	1	1945	2	Y	-0-					2

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

04	1500	N	1109	-0-	-391	-0-	47	1	1047	2	Y	14	20	1			19
							15	9									
05	1426	N	783	-0-	-643	-0-	34	1	746	2	Y	3					22
							3	9									
06	1290	N	545	-0-	-745	-0-	23	1	516	2	Y	5	18	1			9
							6	9									
07	1147	N	389	-0-	-758	-0-	16	1	363	2	Y	9					18
							10	9									
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	50	1	1106	2	Y	30	29	1			19
							33	9									
*09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	45	1	1006	2	Y	20					39
							22	9									

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

04	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	279	N	117	-0-	-162	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	240	N	87	-0-	-153	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	982	-0-	-8	-0-	978	2	4	9	N	4	167	1			22
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2	1	9	N	1					23
06	1020	N	896	-0-	-124	-0-	894	2	2	9	N	2					25
07	1023	N	868	-0-	-155	-0-	864	2	4	9	N	4					29
08	1023	N	912	-0-	-111	-0-	903	2	9	9	N	8					37
09	900	N	874	-0-	-26	-0-	870	2	4	9	N	4					41

CRD OPERATING, LLC 186953
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	29	1	135	2	N	-0-					25
05	496	N	37	-0-	-459	-0-	18	1	19	2	N	-0-					25
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	49	1	326	2	N	-0-					25
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	223	2	N	112	92	1			45
							123	9									
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	2	N	-0-					45
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					45

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
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	25	1	93	2	N	-0-					27
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	26	1	89	2	N	-0-					27
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	30	1	141	2	N	-0-					27
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	64	2	N	109	119	1			17
							120	9									
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	18	1	98	2	N	-0-					17
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					17

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	3	1	354	3	N	4					163
							4	9									
05	1023	N	969	-0-	-54	-0-	9	1	932	3	N	25					188
							28	9									
06	1440	N	577	-0-	-863	-0-	6	1	571	3	N	-0-					188
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	6	1	596	3	N	-0-	95	1			93
08	961	N	638	-0-	-323	-0-	6	1	632	3	N	-0-					93
*09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	8	1	728	3	N	-0-					93

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2018 - P/A 06/20/18

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

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-

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

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-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467

SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10070 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10560	X	254	-0-	-10306	-0-	34	1	220	3	Y	-0-					63
05	9176	X	1616	-0-	-7560	-0-	293	1	1323	3	Y	-0-					63
06	6840	X	385	-0-	-6455	-0-	179	1	206	3	Y	-0-					63
07	5115	X	376	-0-	-4739	-0-	376	1			Y	-0-					63
08	4898	X	4439	-0-	-459	-0-	930	1	3365	3	Y	131					194
							144	9									
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					194

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	12817	3			Y	-0-					47
05	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	12093	3			Y	-0-					47
06	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	12564	3			Y	-0-					47
07	13453	X	13453	-0-	-0-	-0-	13453	3			Y	-0-					47
*08	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13268	3	22	9	Y	20					67
09	12810	X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					Y	NO RPT					67

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	2179	-0-	-2621	-0-	284	1	1895	3	Y	-0-					8
05	4929	X	4623	-0-	-306	-0-	257	1	4316	3	Y	45					53
							50	9									
06	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	243	1	5188	3	Y	23					76
							25	9									
07	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	328	1	5539	3	Y	30					106
							33	9									
*08	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	321	1	5293	3	Y	25					131
							28	9									
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					131

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11850	X	11259	-0-	-591	-0-	11217	3	42	9	Y	38					153
05	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	11279	3	28	9	Y	25					178
06	11310	X	10770	-0-	-540	-0-	10694	3	76	9	Y	69	187	1			60
07	11842	X	7835	-0-	-4007	-0-	7820	3	15	9	Y	14					74
08	11842	X	10060	-0-	-1782	-0-	10054	3	6	9	Y	5					79
09	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					Y	NO RPT					79

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
04	120	X	75	-0-	-45	-0-	73	3	2	9	Y	2	1	1			20
05	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1701	3	7	9	Y	6	5	1			21
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1431	3	13	9	Y	12	10	1			23
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2257	3	34	9	Y	31	17	1			37
*08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2297	3	77	9	Y	70	50	1			57
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

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
04	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	10175	3	25	9	Y	23					183
05	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9529	3	11	9	Y	10	185	1	2	8	6
06	10590	X	6884	-0-	-3706	-0-	6882	3	2	9	Y	2					8
07	10943	X	5845	-0-	-5098	-0-	5811	3	34	9	Y	31					39
08	10757	X	8933	-0-	-1824	-0-	8927	3	6	9	Y	5					44
09	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					Y	NO RPT					44

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8670	X	8627	-0-	-43	-0-	316	1	8311	3	Y	-0-					7
05	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	260	1	8766	3	Y	21					28
							23	9									
06	8370	X	8112	-0-	-258	-0-	212	1	7890	3	Y	9					37
							10	9									
07	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	229	1	9487	3	Y	12					49
							13	9									
*08	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	221	1	9079	3	Y	10					59
							11	9									
09	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT					59

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
04	18210	X	16196	-0-	-2014	-0-	16161	3	35	9	Y	32	21	1			32
05	18507	X	16908	-0-	-1599	-0-	16888	3	20	9	Y	18	30	1			20
06	16800	X	16410	-0-	-390	-0-	16399	3	11	9	Y	10	13	1			17
07	17360	X	17045	-0-	-315	-0-	17038	3	7	9	Y	6	6	1			17
08	16740	X	16676	-0-	-64	-0-	16667	3	9	9	Y	8	7	1			18
09	16350	X	NO RPT	-0-	-16350	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8116	3	55	9	Y	50					184
05	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8099	3	42	9	Y	38	178	1	2	8	42
06	8310	X	7838	-0-	-472	-0-	7806	3	32	9	Y	29					71
07	8773	X	8310	-0-	-463	-0-	8161	3	149	9	Y	135					206
08	8773	X	7961	-0-	-812	-0-	7954	3	7	9	Y	6	185	1			27
09	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					27

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
04	11880	X	4415	-0-	-7465	-0-	4415	3			N	-0-					43
05	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	12296	3	74	9	N	67					110
06	11460	X	11293	-0-	-167	-0-	11291	3	2	9	N	2					112
07	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	11776	3	28	9	N	25					137
*08	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	11175	3	36	9	N	33					170
09	11970	X	NO RPT	-0-	-11970	-0-					N	NO RPT					170

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
04	6990	X	5753	-0-	-1237	-0-	5699	3	54	9	Y	49	33	1			96
05	6665	X	6055	-0-	-610	-0-	6020	3	35	9	Y	32	48	1			80
06	6390	X	5949	-0-	-441	-0-	5916	3	33	9	Y	30	30	1			80
07	6603	X	6145	-0-	-458	-0-	6122	3	23	9	Y	21	20	1			81
*08	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7199	3	29	9	Y	26	24	1			83
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					83

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
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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	642	2	28	9	N	25					2289
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	382	2	15	9	N	14					2303
06	870	N	763	-0-	-107	-0-	763	2			N	-0-					2303
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					2303
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					2303
*09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					2303

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B DENY		-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

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
04	480	X	424	-0-	-56	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
05	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	410	-0-	-179	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	315	-0-	-135	-0-	315	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	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-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

04	2934	X	1116	-0-	-1818	-0-	1009	2	107	9	Y	97	60	1			46
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	825	2	47	9	Y	43	60	1			29
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-	24	1			5
07	1209	N	651	-0-	-558	-0-	651	2			Y	-0-					5
08	868	N	762	-0-	-106	-0-	743	2	19	9	Y	17	3	1			19
*09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					19

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

04	390	N	357	-0-	-33	-0-	261	2	96	9	Y	87	100	1			27
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	229	2	11	9	Y	10	27	1			10
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-	8	1			2
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					2
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	302	2	9	9	Y	8	1	1			9
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			Y	-0-					9

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

04	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	1939	2	286	9	Y	260	310	1			82
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2090	2	77	9	Y	70	86	1			66
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2082	2	44	9	Y	40	24	1			82
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					82
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2094	2	32	9	Y	29	49	1			62
*09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					62

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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-

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

04	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					42
05	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	1028	2			Y	-0-					42
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	984	2	65	9	Y	59	88	1			13
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1015	2	121	9	Y	110	89	1			34
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1036	2	99	9	Y	90	87	1			37
*09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1077	2	36	9	Y	33					70

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2202	X	362	-0-	-1840	-0-	362	2			Y	-0-					40
05	496	N	115	-0-	-381	-0-	115	2			Y	-0-					40
06	450	N	178	-0-	-272	-0-	114	2	64	9	Y	58	85	1			13
07	372	N	309	-0-	-63	-0-	188	2	121	9	Y	110	89	1			34
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	243	2	99	9	Y	90	87	1			37
09	180	N	121	-0-	-59	-0-	85	2	36	9	Y	33					70

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1243	2	219	9	Y	199	197	1			50
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1213	2	47	9	Y	43	64	1			29
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1112	2	44	9	Y	40	24	1			45
07	1519	N	1139	-0-	-380	-0-	1139	2			Y	-0-					45
08	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	1060	2	30	9	Y	27	27	1			45
09	1230	N	1091	-0-	-139	-0-	1091	2			Y	-0-					45

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
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-

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18360	X	16837	-0-	-1523	-0-	16626	2	211	9	N	192	186	1			85
05	18755	X	17351	-0-	-1404	-0-	17246	2	105	9	N	95					180
06	17610	X	16839	-0-	-771	-0-	16630	2	209	9	N	190	181	1			189
07	17794	X	17285	-0-	-509	-0-	17059	2	226	9	N	205	180	1			214
08	17422	X	16948	-0-	-474	-0-	16810	2	138	9	N	125	175	1			164
09	16830	X	15867	-0-	-963	-0-	15707	2	160	9	N	145	170	1			139

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22560	X	22167	-0-	-393	-0-	21877	2	290	9	N	264	179	1			316
05	23272	X	23272	-0-	-0-	-0-	23076	2	196	9	N	178	362	1			132
06	22217	X	22217	-0-	-0-	-0-	21998	2	219	9	N	199	175	1			156
07	22909	X	21996	-0-	-913	-0-	21732	2	264	9	N	240	352	1			44
08	23281	X	21533	-0-	-1748	-0-	21305	2	228	9	N	207					251
09	22530	X	20182	-0-	-2348	-0-	20131	2	51	9	N	46	178	1			119

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	685	1	13111	2	Y	97	91	1			21
							107	9									
05	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	799	1	13638	2	Y	102	98	1			25
							112	9									
06	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	982	1	13191	2	Y	132	138	1			19
							145	9									
07	15221	X	14152	-0-	-1069	-0-	952	1	13102	2	Y	89	87	1			21
							98	9									
08	15221	X	292	-0-	-14929	-0-	22	1	270	2	Y	-0-	21	1			-0-
09	14730	X	-0-	-0-	-14730	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15780	X	14693	-0-	-1087	-0-	14449	2	244	9	N	222	187	1			136
05	15686	X	14542	-0-	-1144	-0-	14439	2	103	9	N	94	180	1			50
06	14850	X	12903	-0-	-1947	-0-	12903	2			N	-0-					50
07	15345	X	13598	-0-	-1747	-0-	13335	2	263	9	N	239	179	1			110
08	15252	X	14766	-0-	-486	-0-	14451	2	315	9	N	286	175	1			221
09	14700	X	13557	-0-	-1143	-0-	13380	2	177	9	N	161	175	1			207

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39626	X	39626	-0-	-0-	-0-	38973	2	653	9	N	594	366	1			441
05	41745	X	41745	-0-	-0-	-0-	41635	2	110	9	N	100	176	1			365
06	38998	X	38998	-0-	-0-	-0-	38818	2	180	9	N	164	365	1			164
07	40118	X	40118	-0-	-0-	-0-	39801	2	317	9	N	288	177	1			275
08	39869	X	39869	-0-	-0-	-0-	39448	2	421	9	N	383	367	1			291
*09	37503	X	37503	-0-	-0-	-0-	37148	2	355	9	N	323	160	1			454

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
04	19016	X	19016	-0-	-0-	-0-	18926	2	90	9	Y	82	78	1			16
05	20057	X	18673	-0-	-1384	-0-	18587	2	86	9	Y	78	75	1			19
06	18170	X	18170	-0-	-0-	-0-	18057	2	113	9	Y	103	105	1			17
07	18290	X	17071	-0-	-1219	-0-	16972	2	99	9	Y	90	86	1			21
08	18290	X	372	-0-	-17918	-0-	372	2			Y	-0-	21	1			-0-
09	17700	X	-0-	-0-	-17700	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	31671	X	31671	-0-	-0-	-0-	31399	2	272	9	Y	247	234	1			48
05	29979	X	29979	-0-	-0-	-0-	29723	2	256	9	Y	233	224	1			57
06	30480	X	29634	-0-	-846	-0-	29298	2	336	9	Y	305	314	1			48
07	31496	X	13954	-0-	-17542	-0-	13815	2	139	9	Y	126	174	1			-0-
08	31496	X	-0-	-0-	-31496	-0-					Y	-0-					-0-
09	30480	X	-0-	-0-	-30480	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17671	X	17671	-0-	-0-	-0-	17581	2	90	9	Y	82	78	1			16
05	18135	X	17281	-0-	-854	-0-	17195	2	86	9	Y	78	75	1			19
06	16530	X	7305	-0-	-9225	-0-	7264	2	41	9	Y	37	56	1			-0-
07	17081	X	16262	-0-	-819	-0-	16182	2	80	9	Y	73	52	1			21
*08	17081	X	15942	-0-	-1139	-0-	15884	2	58	9	Y	53	66	1			8
09	16530	X	-0-	-0-	-16530	-0-					Y	-0-	8	1			-0-

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

04	19410	X	18805	-0-	-605	-0-	18528	2	277	9	N	252	349	1			85
05	19871	X	18359	-0-	-1512	-0-	18359	2			N	-0-					85
06	18900	X	18769	-0-	-131	-0-	18583	2	186	9	N	169	177	1			77
07	22382	X	22382	-0-	-0-	-0-	21978	2	404	9	N	367	372	1			72
08	19908	X	19908	-0-	-0-	-0-	130	1	19692	2	N	78					150
							86	9									
09	18870	X	17590	-0-	-1280	-0-	15	1	17378	2	N	179	167	1			162
							197	9									

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

04	27900	X	26495	-0-	-1405	-0-	26165	2	330	9	N	300	362	1			190
05	28272	X	26015	-0-	-2257	-0-	25998	2	17	9	N	15					205
06	27360	X	20618	-0-	-6742	-0-	20301	2	317	9	N	288	356	1			137
07	28272	X	-0-	-0-	-28272	-0-					N	-0-					137
08	27590	X	6288	-0-	-21302	-0-	5	1	5999	2	N	258	341	1			54
							284	9									
*09	34663	X	34663	-0-	-0-	-0-	30	1	34159	2	N	431	350	1			135
							474	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

04	31232	X	31232	-0-	-0-	-0-	1530	1	29437	2	Y	241	227	1			48
							265	9									
05	33119	X	33119	-0-	-0-	-0-	1822	1	31044	2	Y	230	221	1			57
							253	9									
06	32095	X	32095	-0-	-0-	-0-	2202	1	29564	2	Y	299	313	1			43
							329	9									
07	34327	X	34327	-0-	-0-	-0-	2325	1	31748	2	Y	231	225	1			49
							254	9									
*08	33716	X	33716	-0-	-0-	-0-	2349	1	31118	2	Y	226	224	1			51
							249	9									
*09	30390	X	30390	-0-	-0-	-0-	2238	1	27847	2	Y	277	258	1			70
							305	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

04	8550	X	6343	-0-	-2207	-0-	6324	2	19	9	N	17					144
05	8835	X	8730	-0-	-105	-0-	8730	2			N	-0-					144
06	8550	X	6558	-0-	-1992	-0-	6415	2	143	9	N	130	185	1			89
07	7378	X	6967	-0-	-411	-0-	6789	2	178	9	N	162	176	1			75
08	8742	X	7847	-0-	-895	-0-	7763	2	84	9	N	76					151
09	8460	X	7301	-0-	-1159	-0-	7166	2	135	9	N	123	175	1			99

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	4573	-0-	-1457	-0-	1110	1	3349	2	N	104	161	1			144
							114	9									
05	6231	X	5026	-0-	-1205	-0-	1147	1	3879	2	N	-0-					144
06	6030	X	4272	-0-	-1758	-0-	1110	1	3162	2	N	-0-					144
07	6045	X	3253	-0-	-2792	-0-	1147	1	1900	2	N	187	184	1			147
							206	9									
08	5177	X	1539	-0-	-3638	-0-	590	1	921	2	N	25					172
							28	9									
09	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					172

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

04	28140	X	16520	-0-	-11620	-0-	818	1	15613	2	Y	81	78	1			15
							89	9									
05	29078	X	16622	-0-	-12456	-0-	916	1	15618	2	Y	80	76	1			19
							88	9									
06	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	1183	1	15882	2	Y	105	102	1			22
							116	9									
07	18581	X	18581	-0-	-0-	-0-	1260	1	17176	2	Y	132	126	1			28
							145	9									
*08	17916	X	17916	-0-	-0-	-0-	1250	1	16521	2	Y	132	128	1			32
							145	9									
*09	16290	X	16290	-0-	-0-	-0-	1118	1	15040	2	Y	120	132	1			20
							132	9									

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

04	22710	X	20708	-0-	-2002	-0-	1021	1	19566	2	Y	110	104	1			21
							121	9									
05	23467	X	20335	-0-	-3132	-0-	1116	1	19109	2	Y	100	100	1			21
							110	9									
06	21990	X	15157	-0-	-6833	-0-	1014	1	14045	2	Y	89	92	1			18
							98	9									
07	22723	X	15655	-0-	-7068	-0-	1037	1	14523	2	Y	86	86	1			18
							95	9									
*08	22661	X	13681	-0-	-8980	-0-	904	1	12721	2	Y	51	56	1			13
							56	9									
09	21930	X	14175	-0-	-7755	-0-	856	1	13241	2	Y	71	76	1			8
							78	9									

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284

04	21110	X	21110	-0-	-0-	-0-	21035	2	75	9	N	68	175	1			160
05	21545	X	21380	-0-	-165	-0-	21380	2			N	-0-					160
06	21210	X	20135	-0-	-1075	-0-	20029	2	106	9	N	96	175	1			81
07	21917	X	20441	-0-	-1476	-0-	20215	2	226	9	N	205					286
08	21917	X	20106	-0-	-1811	-0-	20089	2	17	9	N	15					301
09	21090	X	18907	-0-	-2183	-0-	18815	2	92	9	N	84	166	1			219

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

04	22580	X	22580	-0-	-0-	-0-	22428	2	152	9	Y	138	130	1			27
05	23188	X	21657	-0-	-1531	-0-	21514	2	143	9	Y	130	125	1			32
06	21649	X	21649	-0-	-0-	-0-	21466	2	183	9	Y	166	174	1			24
07	22010	X	21953	-0-	-57	-0-	21807	2	146	9	Y	133	129	1			28
*08	22010	X	21980	-0-	-30	-0-	21893	2	87	9	Y	79	88	1			19
09	21300	X	19417	-0-	-1883	-0-	19320	2	97	9	Y	88	85	1			22

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

04	19610	X	19610	-0-	-0-	-0-	1143	1	18403	2	Y	58	55	1			11
							64	9									
05	17732	X	16979	-0-	-753	-0-	938	1	15983	2	Y	53	51	1			13
							58	9									
06	17550	X	16394	-0-	-1156	-0-	1131	1	15187	2	Y	69	70	1			12
							76	9									
07	18135	X	15937	-0-	-2198	-0-	1084	1	14781	2	Y	65	63	1			14
							72	9									
*08	18135	X	16086	-0-	-2049	-0-	1128	1	14914	2	Y	40	44	1			10
							44	9									
09	17550	X	13156	-0-	-4394	-0-	977	1	12133	2	Y	42	41	1			11
							46	9									

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

04	19860	X	19724	-0-	-136	-0-	19634	2	90	9	Y	82	78	1			16
05	24974	X	24974	-0-	-0-	-0-	24888	2	86	9	Y	78	75	1			19
06	24373	X	24373	-0-	-0-	-0-	24260	2	113	9	Y	103	105	1			17
07	24496	X	24496	-0-	-0-	-0-	24386	2	110	9	Y	100	96	1			21
*08	21458	X	21458	-0-	-0-	-0-	21392	2	66	9	Y	60	66	1			15
*09	22465	X	22465	-0-	-0-	-0-	22393	2	72	9	Y	65	63	1			17

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

04	32100	X	27932	-0-	-4168	-0-	27789	2	143	9	N	130					270
05	32364	X	30257	-0-	-2107	-0-	30101	2	156	9	N	142	182	1			230
06	29850	X	28421	-0-	-1429	-0-	28222	2	199	9	N	181	181	1			230
07	30845	X	28739	-0-	-2106	-0-	28627	2	112	9	N	102	185	1			147
08	30256	X	29172	-0-	-1084	-0-	29029	2	143	9	N	130	169	1			108
09	29280	X	28582	-0-	-698	-0-	28396	2	186	9	N	169	186	1			91

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24330	X	23102	-0-	-1228	-0-	1154	1	21773	2	Y	159	150	1			32
							175	9									
05	25513	X	21333	-0-	-4180	-0-	1167	1	19998	2	Y	153	149	1			36
							168	9									
06	23040	X	21347	-0-	-1693	-0-	1463	1	19656	2	Y	207	208	1			35
							228	9									
07	23808	X	21405	-0-	-2403	-0-	1448	1	19739	2	Y	198	191	1			42
							218	9									
*08	23808	X	20633	-0-	-3175	-0-	1438	1	18977	2	Y	198	192	1			48
							218	9									
09	23040	X	17205	-0-	-5835	-0-	1193	1	15778	2	Y	213	208	1			53
							234	9									

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

04	16117	X	16117	-0-	-0-	-0-	796	1	15232	2	Y	81	78	1			15
							89	9									
05	10664	X	5690	-0-	-4974	-0-	297	1	5347	2	Y	42	47	1			10
							46	9									
06	15990	X	5116	-0-	-10874	-0-	364	1	4689	2	Y	57	57	1			10
							63	9									
07	16523	X	6491	-0-	-10032	-0-	432	1	6006	2	Y	48	47	1			11
							53	9									
*08	16523	X	11413	-0-	-5110	-0-	766	1	10566	2	Y	74	72	1			13
							81	9									
09	15990	X	4996	-0-	-10994	-0-	326	1	4627	2	Y	39	52	1			-0-
							43	9									

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40960	X	40960	-0-	-0-	-0-	40839	2	121	9	Y	110	104	1			21
05	40686	X	40686	-0-	-0-	-0-	40572	2	114	9	Y	104	100	1			25
06	39694	X	39694	-0-	-0-	-0-	39543	2	151	9	Y	137	139	1			23
07	40335	X	40335	-0-	-0-	-0-	40190	2	145	9	Y	132	127	1			28
*08	39747	X	39747	-0-	-0-	-0-	39594	2	153	9	Y	139	133	1			34
*09	35669	X	35669	-0-	-0-	-0-	35503	2	166	9	Y	151	146	1			39

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

04	18060	X	12437	-0-	-5623	-0-	613	1	11703	2	Y	110	104	1			21
							121	9									
05	18228	X	12071	-0-	-6157	-0-	662	1	11295	2	Y	104	100	1			25
							114	9									
06	11340	X	10384	-0-	-956	-0-	706	1	9546	2	Y	120	126	1			19
							132	9									
07	11718	X	9622	-0-	-2096	-0-	620	1	8914	2	Y	80	78	1			21
							88	9									
*08	11718	X	10778	-0-	-940	-0-	735	1	9945	2	Y	89	96	1			14
							98	9									
09	11340	X	1589	-0-	-9751	-0-	145	1	1427	2	Y	15	14	1			15
							17	9									

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

04	45518	X	45518	-0-	-0-	-0-	45215	2	303	9	Y	275	260	1			53
05	44901	X	44901	-0-	-0-	-0-	44616	2	285	9	Y	259	249	1			63
06	18810	X	14900	-0-	-3910	-0-	14813	2	87	9	Y	79	142	1			-0-
07	43689	X	43689	-0-	-0-	-0-	43473	2	216	9	Y	196	140	1			56
*08	41202	X	41202	-0-	-0-	-0-	41046	2	156	9	Y	142	176	1			22
09	18810	X	2244	-0-	-16566	-0-	2230	2	14	9	Y	13	22	1			13

REEVES A SL WELL #: 4SL RRCID -> 275241 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169

04	19950	X	17317	-0-	-2633	-0-	846	1	16229	2	Y	220	208	1			43
							242	9									
05	20615	X	17511	-0-	-3104	-0-	958	1	16326	2	Y	206	199	1			50
							227	9									
06	17100	X	16978	-0-	-122	-0-	1155	1	15525	2	Y	271	279	1			42
							298	9									
07	17670	X	17148	-0-	-522	-0-	1152	1	15742	2	Y	231	224	1			49
							254	9									
*08	17515	X	16755	-0-	-760	-0-	1160	1	15341	2	Y	231	224	1			56
							254	9									
09	16980	X	14851	-0-	-2129	-0-	1126	1	13454	2	Y	246	232	1			70
							271	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607

04	22860	X	20982	-0-	-1878	-0-	970	1	19792	2	Y	200	192	1			37
							220	9									
05	22475	X	18356	-0-	-4119	-0-	1006	1	17146	2	Y	185	178	1			44
							204	9									
06	19500	X	17556	-0-	-1944	-0-	1198	1	16098	2	Y	236	244	1			36
							260	9									
07	20150	X	17696	-0-	-2454	-0-	1189	1	16290	2	Y	197	191	1			42
							217	9									
*08	20150	X	17099	-0-	-3051	-0-	1189	1	15697	2	Y	194	188	1			48
							213	9									
09	19500	X	15328	-0-	-4172	-0-	1061	1	14045	2	Y	202	197	1			53
							222	9									

CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

04	28050	X	27581	-0-	-469	-0-	27370	2	211	9	Y	192	176	1			37
05	29419	X	26556	-0-	-2863	-0-	26382	2	174	9	Y	158	174	1			21
06	26700	X	22762	-0-	-3938	-0-	22558	2	204	9	Y	185	165	1			41
07	27731	X	27731	-0-	-0-	-0-	27477	2	254	9	Y	231	223	1			49
*08	27590	X	22289	-0-	-5301	-0-	22165	2	124	9	Y	113	128	1			34
09	26700	X	21945	-0-	-4755	-0-	21790	2	155	9	Y	141	142	1			33

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

04	27570	X	25615	-0-	-1955	-0-	25111	2	504	9	N	458	370	1			155
05	27776	X	26384	-0-	-1392	-0-	25861	2	523	9	N	475	355	1			275
06	26400	X	24507	-0-	-1893	-0-	24256	2	251	9	N	228	365	1			138
07	27125	X	25570	-0-	-1555	-0-	25091	2	479	9	N	435	365	1			208
08	26567	X	7844	-0-	-18723	-0-	7815	2	29	9	N	26	175	1			59
09	25620	X	25546	-0-	-74	-0-	24989	2	557	9	N	506	365	1			200

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

04	33930	X	31019	-0-	-2911	-0-	30727	2	292	9	N	265	180	1			243
05	34968	X	31940	-0-	-3028	-0-	31502	2	438	9	N	398	358	1			283
06	32070	X	29427	-0-	-2643	-0-	29241	2	186	9	N	169	362	1			90
07	33139	X	29658	-0-	-3481	-0-	29368	2	290	9	N	264	177	1			177
08	33046	X	1308	-0-	-31738	-0-	1305	2	3	9	N	3	153	1			27
09	31020	X	30096	-0-	-924	-0-	29878	2	218	9	N	198					225

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258

04	30720	X	27453	-0-	-3267	-0-	27031	2	422	9	N	384	379	1			182
05	30349	X	27551	-0-	-2798	-0-	27196	2	355	9	N	323	356	1			149
06	28680	X	26616	-0-	-2064	-0-	26223	2	393	9	N	357	354	1			152
07	29078	X	26970	-0-	-2108	-0-	26534	2	436	9	N	396	357	1			191
08	28892	X	27103	-0-	-1789	-0-	26781	2	322	9	N	293	354	1			130
09	27450	X	26191	-0-	-1259	-0-	25705	2	486	9	N	442	355	1			217

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
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	177	1	1955	3	N	12					209
							13	9									
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	158	1	2217	3	N	12	134	1			87
							13	9									
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	134	1	2030	3	N	8					95
							9	9									
07	2232	N	1775	-0-	-457	-0-	126	1	1641	3	N	7					102
							8	9									
08	2387	N	2147	-0-	-240	-0-	162	1	1976	3	N	8	58	1			52
							9	9									
09	2160	N	1696	-0-	-464	-0-	148	1	1542	3	N	5					57
							6	9									

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) 16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF. 11554 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2687	3	45	9	N	41					72
05	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2903	3	31	9	N	28					100
06	1080	N	69	-0-	-1011	-0-	67	3	2	9	N	2					102
07	2821	N	277	-0-	-2544	-0-	277	3			N	-0-					102
08	2852	N	724	-0-	-2128	-0-	724	3			N	-0-					102
*09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					102

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					21
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					21
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					21
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					21
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					21
*09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					21

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1993	-0-	-257	-0-	1936	2	57	9	Y	52	50	1			2
05	2232	N	1917	-0-	-315	-0-	1808	2	109	9	Y	99	49	1			52
06	1650	N	1620	-0-	-30	-0-	1607	2	13	9	Y	12	50	1			14
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2025	2	50	9	Y	45	26	1			33
08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2349	2	61	9	Y	55	58	1			30
*09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2152	2	1	4	Y	36	42	1			24
							40	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
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-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110

04	3840	X	1347	-0-	-2493	-0-	1337	2	10	9	Y	9					48
05	3534	X	1384	-0-	-2150	-0-	1382	2	2	9	Y	2					50
06	3780	X	748	-0-	-3032	-0-	747	2	1	9	Y	1					51
07	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4109	2	1	9	Y	1					52
08	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2746	2	2	9	Y	2					54
*09	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2164	2	1	4	Y	-0-					54

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	24	1			57
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					57
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	2	5	1			3
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1074	2	2	9	Y	2	3	1			2
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1167	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
07	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	1069	2	1	9	Y	1					1
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1271	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	1170	N	928	-0-	-242	-0-	926	2	1	4	Y	1					1
							1	9									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

04	810	N	685	-0-	-125	-0-	681	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
05	899	N	804	-0-	-95	-0-	801	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	775	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	759	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	2			Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3038	-0-	-442	-0-	3012	2	26	9	Y	24	30	1			38
05	3596	X	3023	-0-	-573	-0-	3016	2	7	9	Y	6	4	1			40
06	3480	X	2676	-0-	-804	-0-	2533	2	143	9	Y	130	3	1			167
07	3503	X	2808	-0-	-695	-0-	2711	2	97	9	Y	88	140	1			115
08	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2526	2	2	9	Y	2	3	1			114
09	3030	X	2881	-0-	-149	-0-	2785	2	1	4	Y	86	82	1			118
							95	9									

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
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-

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
04	3150	X	1365	-0-	-1785	-0-	1361	2	4	9	Y	4	5	1			112
05	2294	X	1231	-0-	-1063	-0-	1229	2	2	9	Y	2	3	1			111
06	2220	X	1855	-0-	-365	-0-	1853	2	2	9	Y	2	4	1			109
07	2294	X	1848	-0-	-446	-0-	1848	2			Y	-0-					109
08	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1451	2	1	9	Y	1	2	1			108
09	1860	X	1393	-0-	-467	-0-	1392	2	1	4	Y	-0-					108

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
04	210	N	131	-0-	-79	-0-	130	2	1	9	Y	1					6
05	217	N	94	-0-	-123	-0-	93	2	1	9	Y	1					7
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	Y	1					8
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					8
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					8
09	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	2			Y	-0-					8

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
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1895	2	3	9	Y	3					17
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					17
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1205	2	7	9	Y	6	17	1			6
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1739	2	1	9	Y	1					7
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1551	2	1	9	Y	1					8
*09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1573	2	1	4	Y	1					9
							1	9									

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
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-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	44	2	1	9	Y	1					1
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	39	2	1	9	Y	1					2
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	57	2	1	9	Y	1					3
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					3
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					3
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					3

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
04	3330	X	2778	-0-	-552	-0-	2765	2	13	9	Y	12	24	1			32
05	3441	X	1820	-0-	-1621	-0-	1816	2	4	9	Y	4	7	1			29
06	3330	X	1732	-0-	-1598	-0-	1731	2	1	9	Y	1	6	1			24
07	3255	X	1763	-0-	-1492	-0-	1762	2	1	9	Y	1					25
08	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1953	2	1	9	Y	1	6	1			20
09	2790	X	2322	-0-	-468	-0-	2318	2	1	4	Y	3					23
							3	9									

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
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					79
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					79
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	229	2	7	9	Y	6					85
07	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	2			Y	-0-					85
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					85
09	210	N	6	-0-	-204	-0-	6	2			Y	-0-					85

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
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					3
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					3
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					3
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			Y	-0-					3

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					1
*09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					1

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1379	-0-	-151	-0-	1369	2	10	9	Y	9	10	1			45
05	1612	N	1309	-0-	-303	-0-	1307	2	2	9	Y	2	7	1			40
06	1470	N	1437	-0-	-33	-0-	1427	2	10	9	Y	9	46	1			3
07	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1318	2	9	9	Y	8					11
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1283	2	7	9	Y	6	6	1			11
09	1440	N	1287	-0-	-153	-0-	1278	2	1	4	Y	7					18
							8	9									

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2812	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
05	3100	N	5725	-0-	2625	2625	5713	2	12	9	Y	11	3	1			8
06	3000	N	6098	-0-	3098	5723	6004	2	94	9	Y	85	83	1			10
07	3100	N	5310	-0-	2210	7933	5308	2	2	9	Y	2					12
08	13030	X	5097	-0-	-7933	-0-	5094	2	3	9	Y	3	3	1			12
*09	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4701	2	2	4	Y	1					13
							1	9									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10837 - 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
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	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2250	N	3418	-0-	1168	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3172	-0-	72	72	3172	2			N	-0-					-0-
06	2857	X	2785	-0-	-72	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2353	-0-	-561	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2730	-0-	-184	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2193	-0-	-627	-0-	2193	2			N	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PDH ENTERPRISES 646834
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
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					15
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					15
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					15
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					15
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					15
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					15

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3168	2	44	9	N	40					80
05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2776	2	41	9	N	37					117
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3225	2	33	9	N	30					147
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2997	2	44	9	N	40					187
08	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2917	2	17	9	N	15					202
*09	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2686	2	8	9	N	7					209

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					121
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					121
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					121
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					121
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					121
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	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

04	3330	X	2469	-0-	-861	-0-	2423	2	46	9	Y	42					99
05	2635	X	2448	-0-	-187	-0-	2407	2	41	9	Y	37	81	1			55
06	2610	X	2485	-0-	-125	-0-	2450	2	35	9	Y	32					87
07	2697	X	2515	-0-	-182	-0-	2476	2	39	9	Y	35	89	1			33
08	2542	X	2243	-0-	-299	-0-	2206	2	37	9	Y	34					67
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					67

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052

04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					16
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					16
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					16
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					16
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					16
09	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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BIG GAS OIL LLC 069432
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	711	2	8	9	N	7					112
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	590	2	8	9	N	7					119
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	631	2	11	9	N	10					129
07	744	N	649	-0-	-95	-0-	640	2	9	9	N	8					137
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	613	2	9	9	N	8					145
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	622	2	8	9	N	7					152

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROYAL CONE WELL #: 1 RRCID -> 111588 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8024 - 8052

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
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

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

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-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960

04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1393	2	18	9	Y	16	11	1			54
05	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1426	2	25	9	Y	23	12	1			65
06	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	1376	2	26	9	Y	24	12	1			77
07	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	1396	2	22	9	Y	20	4	1			93
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1425	2	19	9	Y	17	7	1			103
*09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1444	2	1	4	Y	1	9	1			95
							1	9									

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2478	2	21	9	Y	19	66	1			26
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2201	2	6	9	Y	5					31
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1711	2	18	9	Y	16					47
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2174	2	15	9	Y	14	53	1			8
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1762	2	14	9	Y	13					21
*09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2035	2	1	4	Y	1					22
							1	9									

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
04	360	N	229	-0-	-131	-0-	228	2	1	9	Y	1					3
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1875	2	4	9	Y	4					7
06	3000	N	4724	-0-	1724	1724	4721	2	3	9	Y	3					10
07	3100	N	4300	-0-	1200	2924	4299	2	1	9	Y	1					11
08	3000	N	4459	-0-	1459	4383	4456	2	3	9	Y	3					14
*09	9285	X	4902	-0-	-4383	-0-	4897	2	2	4	Y	3					17
							3	9									

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
04	2730	X	1333	-0-	-1397	-0-	1254	2	79	9	Y	72	74	1			36
05	2821	X	39	-0-	-2782	-0-	39	2			Y	-0-					36
06	2730	X	27	-0-	-2703	-0-	27	2			Y	-0-					36
07	2573	X	28	-0-	-2545	-0-	22	2	6	9	Y	5	10	1			31
08	87	X	87	-0-	-0-	-0-	80	2	7	9	Y	6	14	1			23
09	1320	X	89	-0-	-1231	-0-	80	2	9	9	Y	8					31

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
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3231	2	65	9	N	59	112	1			1
05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3603	2	8	9	N	7	7	1			1
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3625	2	29	9	N	26	6	1			21
07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3622	2	48	9	N	44	65	1			-0-
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3746	2	28	9	N	25	6	1			19
*09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3630	2	2	4	N	21	40	1			-0-
							23	9									

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
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1979	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1831	2	69	9	Y	63	7	1			56
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1733	2	15	9	Y	14	61	1			9
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1811	2	11	9	Y	10					19
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1572	2	14	9	Y	13	6	1			26
*09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1732	2	1	4	Y	28	54	1			-0-
							31	9									

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
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1197	2	3	9	Y	3					9
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1038	2	2	9	Y	2					11
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					11
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					11
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					11
09	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	2			Y	-0-					11

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PDH ENTERPRISES 646834
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1595	2	11	9	N	10					159
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1757	2	13	9	N	12					171
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2205	2	9	9	N	8					179
*07	1519	N	714	-0-	-805	-0-	711	2	3	9	N	3	121	5			61
*08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					61
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					61

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (TRINITY) 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3118	2	50	9	Y	45					104
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3029	2	40	9	Y	36	86	1			54
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3028	2	36	9	Y	33					87
07	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3289	2	39	9	Y	35	89	1			33
*08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3560	2	37	9	Y	34					67
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					67

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1037	-0-	-223	-0-	89	1	902	2	N	42					164
							46	9									
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	67	1	685	2	N	28					192
							31	9									
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	96	1	972	2	N	25					217
							28	9									
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	117	1	1183	2	N	57	179	1			95
							63	9									
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	86	1	1183	2	N	45					140
							50	9									
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	45					185

BOSS OPERATING LLC 083262
LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1004	-0-	-316	-0-	980	2	24	9	N	22					220
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1311	2	26	9	N	24					244
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	962	2	31	9	N	28					272
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1034	2	75	9	N	68					340
*08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1379	2	68	9	N	62					402
*09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1379	2	210	9	N	191	321	1			272

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
04	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2380	3	64	9	N	58	153	1			202
05	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2598	3	63	9	N	57					259
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2382	3	50	9	N	45	179	1			125
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2443	3	50	9	N	45					170
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2105	3	42	9	N	38	175	1			33
*09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2291	3	52	9	N	47					80

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
04	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	450	1	3386	2	N	72					165
							79	9									
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	390	1	2716	2	N	44	163	1			46
							48	9									
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	450	1	2898	2	N	62					108
							68	9									
07	2790	X	2610	-0-	-180	-0-	405	1	2175	2	N	27					135
							30	9									
08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	375	1	2668	2	N	10	126	1			19
							11	9									
*09	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	450	1	3780	2	N	62					81
							68	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
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	7			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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
04	690	N	639	-0-	-51	-0-	626	2	13	9	Y	12	5	1			240
05	744	N	680	-0-	-64	-0-	679	2	1	9	Y	1	4	1			237
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	685	2	9	9	Y	8	3	1			242
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	724	2	2	9	Y	2					244
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-	3	1			241
09	690	N	655	-0-	-35	-0-	654	2	1	9	Y	1					242

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

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-

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

04	4560	X	3339	-0-	-1221	-0-	3238	2	101	9	Y	92	97	1			19
05	4309	X	3499	-0-	-810	-0-	3358	2	141	9	Y	128	93	1			54
06	3870	X	3235	-0-	-635	-0-	3187	2	48	9	Y	44	89	1			9
07	3906	X	3525	-0-	-381	-0-	3485	2	40	9	Y	36					45
08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3515	2	55	9	Y	50	44	1			51
*09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3467	2	2	4	Y	43	44	1			50
							47	9									

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

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-

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

04	3930	X	3711	-0-	-219	-0-	3691	2	20	9	Y	18	53	1			8
05	4092	X	3840	-0-	-252	-0-	3732	2	108	9	Y	98	10	1			96
06	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	3923	2	194	9	Y	176	262	1			10
07	4092	X	3766	-0-	-326	-0-	3553	2	213	9	Y	194	36	1			168
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3128	2	158	9	Y	144	276	1			36
*09	4110	X	3724	-0-	-386	-0-	3564	2	2	4	Y	144	176	1			4
							158	9									

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

04	3000	N	3631	-0-	631	631	3533	2	98	9	Y	89	81	1			46
05	3100	N	4172	-0-	1072	1703	3954	2	218	9	Y	198	151	1			93
06	3000	N	3447	-0-	447	2150	3366	2	81	9	Y	74	61	1			106
07	4585	X	2435	-0-	-2150	-0-	2376	2	59	9	Y	54	73	1			87
08	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3045	2	70	9	Y	64					151
*09	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3555	2	2	4	Y	85	127	1			109
							94	9									

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
04	3000	N	3035	-0-	35	35	3027	2	8	9	Y	7					37
05	3100	N	3306	-0-	206	241	3299	2	7	9	Y	6					43
06	2730	N	1739	-0-	-991	-0-	1737	2	2	9	Y	2					45
07	2976	X	1400	-0-	-1576	-0-	1400	2			Y	-0-					45
08	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1319	2	1	9	Y	1					46
09	2880	X	1259	-0-	-1621	-0-	1257	2	1	4	Y	1					47
							1	9									

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4101	-0-	-549	-0-	4029	2	72	9	Y	65	103	1			138
05	4588	X	4215	-0-	-373	-0-	4114	2	101	9	Y	92	117	1			113
06	4410	X	4178	-0-	-232	-0-	4116	2	62	9	Y	56	132	1			37
07	4464	X	4109	-0-	-355	-0-	4063	2	46	9	Y	42	54	1			25
08	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4072	2	75	9	Y	68	71	1			22
09	4170	X	4068	-0-	-102	-0-	3954	2	2	4	Y	102	124	1			-0-
							112	9									

WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1797	2	19	9	Y	17	34	1			19
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2012	2	28	9	Y	25	41	1			3
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1940	2	47	9	Y	43	46	1			-0-
07	1891	N	1508	-0-	-383	-0-	1485	2	23	9	Y	21	19	1			2
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1189	2	25	9	Y	23	25	1			-0-
*09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2083	2	1	4	Y	44	44	1			-0-
							48	9									

RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	467	-0-	-133	-0-	461	2	6	9	Y	5					68
05	620	N	539	-0-	-81	-0-	538	2	1	9	Y	1					69
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	528	2	3	9	Y	3					72
07	496	N	403	-0-	-93	-0-	401	2	2	9	Y	2					74
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					74
09	540	N	130	-0-	-410	-0-	130	2			Y	-0-					74

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
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-

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
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1865	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2194	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2086	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2342	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2055	2	1	4	Y	1					1
							1	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			Y	-0-					6
05	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			Y	-0-					6
06	210	N	14	-0-	-196	-0-	14	2			Y	-0-					6
07	217	N	18	-0-	-199	-0-	18	2			Y	-0-					6
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					6
09	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-					6

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
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1110	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1172	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1163	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1695	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1797	2	1	4	Y	1					1
							1	9									

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

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-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CAYUGA (WOODBINE) //CONT.// 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WARE, G.W. WELL #: 20 RRCID -> 123384 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3800 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3212	2	1	9	Y	1					1
08	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	12186	2	8	9	Y	7					8
*09	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5676	2	3	4	Y	2					10
							2	9									

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3794

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	-0-					-0-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3772 - 3775

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-

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

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2017 - P/A 05/17/17

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 227320 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10462 - 11472

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2017 - P/A 06/07/17

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10408 - 11607

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2017 - P/A 05/25/17

CECIL COX (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 227346 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2017 - P/A 06/16/17

CEDAR SPRINGS (ABBOTT) 16613 030 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 282514 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 11683 PERF.10646 - 10652

04	403	R	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	N	1					414
05	346	R	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	N	1	170	1			245
06	577	R	577	-0-	-0-	-0-	487	2	90	9	N	82					327
07	340	R	340	-0-	-0-	-0-	296	2	44	9	N	40					367
08	602	R	602	-0-	-0-	-0-	468	2	134	9	N	122	177	1			312
*09	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					312

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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 L RRCID -> 282355 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10604 - 10628

04	2490	X	1295	-0-	-1195	-0-	1173	2	122	9	N	111	168	1			410
05	1984	X	193	-0-	-1791	-0-	178	2	15	9	N	14	335	1			89
06	1710	X	837	-0-	-873	-0-	742	2	95	9	N	86					175
07	1705	X	741	-0-	-964	-0-	741	2			N	-0-					175
08	1705	X	889	-0-	-816	-0-	746	2	143	9	N	130					305
09	1290	X	421	-0-	-869	-0-	388	2	33	9	N	30					335

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

04	1590	N	1452	-0-	-138	-0-	1448	2	4	9	N	4					32
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1809	2	53	9	N	48					80
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1477	2	62	9	N	56					136
07	1488	N	899	-0-	-589	-0-	889	2	10	9	N	9					145
08	1860	N	1196	-0-	-664	-0-	1168	2	28	9	N	25					170
09	1530	N	784	-0-	-746	-0-	781	2	3	9	N	3					173

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

04	8910	X	2677	-0-	-6233	-0-	2677	2			N	-0-					282
05	9207	X	5808	-0-	-3399	-0-	5808	2			N	-0-					282
06	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	13678	2			N	-0-					282
07	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	12315	2			N	-0-					282
08	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	10181	2			N	-0-					282
09	12450	X	3278	-0-	-9172	-0-	3278	2			N	-0-					282

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	9260	2	9	9	N	8					311
05	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8521	2	13	9	N	12	178	1			145
06	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8156	2	32	9	N	29					174
07	7440	X	6766	-0-	-674	-0-	6744	2	22	9	N	20					194
08	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8779	2	31	9	N	28					222
09	7200	X	5005	-0-	-2195	-0-	4991	2	14	9	N	13					235

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
04	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			N	-0-					73
05	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					73
06	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	2			N	-0-					73
07	8432	X	5076	-0-	-3356	-0-	5076	2			N	-0-					73
08	8432	X	8037	-0-	-395	-0-	8037	2			N	-0-					73
09	8160	X	2537	-0-	-5623	-0-	2537	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
04	13290	X	13100	-0-	-190	-0-	13075	2	25	9	N	23					554
05	13733	X	9628	-0-	-4105	-0-	9607	2	21	9	N	19					573
06	13290	X	10662	-0-	-2628	-0-	10641	2	21	9	N	19	188	1			404
07	13547	X	6802	-0-	-6745	-0-	6769	2	33	9	N	30	186	1			248
08	13547	X	11550	-0-	-1997	-0-	11495	2	55	9	N	50					298
09	13110	X	6251	-0-	-6859	-0-	6222	2	29	9	N	26					324

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	2775	-0-	-3585	-0-	2775	2			N	-0-					77
05	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					77
06	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			N	-0-					77
07	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					77
08	7471	X	6888	-0-	-583	-0-	6888	2			N	-0-					77
09	7230	X	1414	-0-	-5816	-0-	1414	2			N	-0-					77

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	12	1	1707	2	Y	4					61
							4	9									
05	2449	X	1423	-0-	-1026	-0-	2	1	1418	2	Y	3					64
							3	9									
06	4710	X	238	-0-	-4472	-0-	3	1	235	2	Y	-0-					64
07	4867	X	2	-0-	-4865	-0-	2	2			Y	-0-	33	1			31
08	4867	X	2369	-0-	-2498	-0-	40	1	2329	2	Y	-0-	17	1			14
09	1710	X	1220	-0-	-490	-0-	1	1	1219	2	Y	-0-					14

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	2096	-0-	-1504	-0-	15	1	2075	2	Y	5					67
							6	9									
05	3720	X	744	-0-	-2976	-0-	1	1	741	2	Y	2					69
							2	9									
06	3390	X	526	-0-	-2864	-0-	6	1	519	2	Y	1					70
							1	9									
07	3503	X	731	-0-	-2772	-0-	21	1	710	2	Y	-0-	36	1			34
08	2294	X	652	-0-	-1642	-0-	11	1	641	2	Y	-0-	19	1			15
09	2100	X	792	-0-	-1308	-0-	1	1	791	2	Y	-0-					15

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
04	6240	X	2278	-0-	-3962	-0-	16	1	2255	2	Y	6					273
							7	9									
05	4619	X	287	-0-	-4332	-0-	286	2	1	9	Y	1					274
06	4470	X	93	-0-	-4377	-0-	1	1	92	2	Y	-0-					274
07	2356	X	2339	-0-	-17	-0-	67	1	2272	2	Y	-0-	80	1			194
08	2356	X	1580	-0-	-776	-0-	26	1	1554	2	Y	-0-	42	1			152
09	2280	X	233	-0-	-2047	-0-	233	2			Y	-0-					152

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
04	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	71	1	10023	2	Y	25					30
							28	9									
05	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	12	1	9439	2	Y	23					53
							25	9									
06	12600	X	10595	-0-	-2005	-0-	120	1	10450	2	Y	23					76
							25	9									
07	13020	X	10521	-0-	-2499	-0-	302	1	10219	2	Y	-0-	39	1			37
08	16135	X	16135	-0-	-0-	-0-	270	1	15865	2	Y	-0-	21	1			16
09	10590	X	6187	-0-	-4403	-0-	7	1	6180	2	Y	-0-					16

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
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	20	1	2834	2	Y	7					68
							8	9									
05	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	5	1	3676	2	Y	9					77
							10	9									
06	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	74	1	6455	2	Y	13					90
							14	9									
07	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	110	1	3728	2	Y	-0-	46	1			44
08	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	115	1	6754	2	Y	-0-	25	1			19
09	5760	X	2419	-0-	-3341	-0-	3	1	2416	2	Y	-0-					19

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	8580	X	1889	-0-	-6691	-0-	13 6	1 9	1870	2	Y	5					195
05	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-					195
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					195
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	100	1			95
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	53	1			42
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					42

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
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESTMONT OPERATING LLC 189909
HOGG HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 167191 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9249 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 5 L RRCID -> 183530 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	4					58
05	465	N	12	-0-	-453	-0-	8	2	4	9	N	4					62
06	390	N	118	-0-	-272	-0-	115	2	3	9	N	3					65
07	403	N	110	-0-	-293	-0-	108	2	2	9	N	2					67
08	341	N	73	-0-	-268	-0-	73	2			N	-0-					67
09	600	N	38	-0-	-562	-0-	38	2			N	-0-					67

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) //CONT.// 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
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-

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
04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					4
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			Y	-0-					4
06	3210	X	2514	-0-	-696	-0-	2514	2			Y	-0-					4
07	3317	X	2565	-0-	-752	-0-	2565	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		2388	-0-	2388	2388	2388	2			Y	-0-					4
*09	3920	X	1532	-0-	-2388	-0-	1532	2			Y	-0-					4

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		172	-0-	172	233	172	2			Y	-0-					1
05	T. A.		546	-0-	546	779	546	2			Y	-0-					1
06	887	X	108	-0-	-779	-0-	108	2			Y	-0-					1
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					1
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-					1

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 103437 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10637 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2796	-0-	-24	-0-	2742	2	54	9	N	49	173	1			167
05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2802	2	35	9	N	32					199
06	2820	X	2729	-0-	-91	-0-	2690	2	39	9	N	35					234
07	2914	X	2693	-0-	-221	-0-	2662	2	31	9	N	28					262
08	2914	X	2655	-0-	-259	-0-	2653	2	2	9	N	2					264
09	2790	X	1269	-0-	-1521	-0-	1269	2			N	-0-					264

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 284386 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10959 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	689	-0-	689	689	689	1			N	-0-					-0-
06	0	W	722	-0-	722	1411	722	1			N	-0-					-0-
07	0	W	712	-0-	712	2123	712	1			N	-0-					-0-
08	0	W	857	-0-	857	2980	857	1			N	-0-					-0-
09	0	W	725	-0-	725	3705	725	1			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	105	-0-	-1005	-0-	105	2			N	-0-					204
05	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	2			N	-0-					204
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					204
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					204
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					204
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					204

BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					128
05	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					128
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					128
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					128
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					128
*09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					128

ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		1	-0-	1	5	1	2			N	-0-					156
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					156
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					156
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					156
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2530	-0-	-860	-0-	2519	2	11	9	N	10					262
05	3503	X	1775	-0-	-1728	-0-	1767	2	8	9	N	7					269
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3038	2	63	9	N	57	182	1			144
07	2914	X	1320	-0-	-1594	-0-	1319	2	1	9	N	1					145
08	2604	X	1945	-0-	-659	-0-	1934	2	11	9	N	10					155
09	3090	X	291	-0-	-2799	-0-	291	2			N	-0-					155

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000) 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 061623 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8584 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					140
05	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-					140
06	300	N	58	-0-	-242	-0-	58	2			N	-0-					140
07	341	N	11	-0-	-330	-0-	11	2			N	-0-					140
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					140
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					140

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-					74
05	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					74
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	30	2	1	9	N	1					75
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					75
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					75
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					75

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					167
05	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					167
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					167
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					167
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					167
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					167

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

04	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					219
05	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7939	2	59	9	N	54	168	1			105
06	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	6986	2	48	9	N	44					149
07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3312	2	14	9	N	13					162
08	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4545	2	91	9	N	83	178	1			67
*09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					67

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 144089 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9476

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2 EXT		-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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

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-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					127
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					127
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					127
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					127
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					127
09	300	N	28	-0-	-272	-0-	28	2			N	-0-					127

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 U RRCID -> 196461 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 10640

04	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					80
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					80
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					80
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					80
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					80
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					80

LINN OPERATING, LLC 501480
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	422	1	2608	2	N	40					220
							44	9									
05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	387	1	2319	2	N	34	187	1			67
							37	9									
06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	404	1	2657	2	N	43					110
							47	9									
07	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	384	1	2558	2	N	42					152
							46	9									
08	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	386	1	2261	2	N	33	163	1			22
							36	9									
*09	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	188	1	1136	2	N	8					30
							9	9									

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	426	1	2359	2	N	33					78
							36	9									
05	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	436	1	2288	2	N	32					110
							35	9									
06	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	421	1	2122	2	N	25					135
							28	9									
07	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	436	1	2129	2	N	25					160
							28	9									
08	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	426	1	2233	2	N	29	166	1			23
							32	9									
09	2460	N	1108	-0-	-1352	-0-	161	1	943	2	N	4					27
							4	9									

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					200
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					200
08	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					200
09	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	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
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	145	1	386	2	N	-0-					67
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	143	1	389	2	N	-0-					67
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	136	1	372	2	N	-0-					67
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	145	1	383	2	N	-0-					67
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	146	1	380	2	N	-0-					67
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					67

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	1440	X	3	-0-	-1437	-0-	3	3			Y	-0-					3
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	311	1	2151	3	Y	-0-					4
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	240	1	1766	3	Y	27	29	1			2
							30	9									
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	216	1	1593	3	Y	-0-					2
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	327	1	2312	3	Y	5					7
							6	9									
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	278	1	1822	3	Y	-0-					7
09	1710	N	1574	-0-	-136	-0-	217	1	1357	3	Y	-0-					7

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	128	3	Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	22	1	145	3	Y	-0-					-0-
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	22	1	135	3	Y	-0-					-0-

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	26	1	835	3	N	-0-					-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	29	1	969	3	N	-0-					-0-
06	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	64	1	2103	3	N	-0-					-0-
*09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	51	1	1669	3	N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1458	-0-	-132	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1230	-0-	-413	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1119	-0-	-617	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1001	-0-	-469	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	237	1	1648	3	Y	-0-					4
05	1860	N	1333	-0-	-527	-0-	156	1	1158	3	Y	17	20	1			1
							19	9									
06	1800	N	838	-0-	-962	-0-	100	1	738	3	Y	-0-					1
07	1860	N	529	-0-	-1331	-0-	65	1	463	3	Y	1					2
							1	9									
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	180	1	1186	3	Y	-0-					2
*09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	127	1	799	3	Y	-0-					2

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652

04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1672	-0-	-219	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	1414	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584

04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1648	-0-	-212	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1678	-0-	-92	-0-	1678	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
*09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	450	N	382	-0-	-68	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	248	N	9	-0-	-239	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537

04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1365	-0-	-15	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
08	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	1378	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
04	720	N	170	-0-	-550	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	808	-0-	-835	-0-	808	3			N	-0-					-0-
06	1590	X	285	-0-	-1305	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	1643	X	1464	-0-	-179	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
08	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
09	780	X	637	-0-	-143	-0-	637	3			N	-0-					-0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681

04	720	N	99	-0-	-621	-0-	12	1	87	3	Y	-0-					3
05	899	N	2	-0-	-897	-0-	2	3			Y	-0-	3	1			-0-
06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	276	1	2041	3	Y	-0-					-0-
07	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	355	1	2518	3	Y	6					6
							7	9									
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	238	1	1574	3	Y	-0-					6
09	2310	N	1095	-0-	-1215	-0-	150	1	945	3	Y	-0-					6

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224

04	DLQ G-10		8068	-0-	8068	20543	1019	1	7049	3	Y	-0-					13
05	DLQ G-10		9806	-0-	9806	30349	1155	1	8509	3	Y	129	132	1			10
							142	9									
06	DLQ G-10		8829	-0-	8829	39178	1055	1	7774	3	Y	-0-					10
07	46314	X	7136	-0-	-39178	-0-	883	1	6236	3	Y	15					25
							17	9									
08	8215	X	6517	-0-	-1698	-0-	863	1	5654	3	Y	-0-					25
09	7950	X	6791	-0-	-1159	-0-	932	1	5859	3	Y	-0-					25

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428

04	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	1148	1	7924	3	Y	-0-					20
05	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	1314	1	9658	3	Y	147	156	1			11
							162	9									
06	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	1118	1	8222	3	Y	-0-					11
07	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	1206	1	8491	3	Y	20					31
							22	9									
08	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	1204	1	7845	3	Y	-0-					31
*09	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	1218	1	7623	3	Y	-0-					31

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432

04	750	#	986	-0-	236	-0-	829	3	157	9	N	143	175	1			76
05	775	#	709	-0-	-66	-0-	695	3	14	9	N	13					89
06	750	#	394	-0-	-356	-0-	394	3			N	-0-					89
07	775	#	246	-0-	-529	-0-	246	3			N	-0-					89
08	775	#	255	-0-	-520	-0-	255	3			N	-0-					89
09	750	#	143	-0-	-607	-0-	143	3			N	-0-					89

CHAPEL HILL //CONT.// 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
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

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

04	270	S	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					25
05	527	S	290	-0-	-237	-0-	290	2			N	-0-					25
06	510	S	438	-0-	-72	-0-	438	2			N	-0-					25
07	372	S	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					25
08	458	S	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					25
*09	898	S	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

04	240	S	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					19
05	150	S	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					19
06	152	S	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					19
07	217	S	89	-0-	-128	-0-	89	2			N	-0-					19
08	155	S	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					19
09	150	S	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728

04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	71	1	1316	2	N	-0-					34
05	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	94	1	1429	2	N	-0-					34
06	1680	N	1412	-0-	-268	-0-	99	1	1313	2	N	-0-					34
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	112	1	1331	2	N	-0-	23	1			11
08	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	125	1	1344	2	N	1					12
							1	9									
09	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	123	1	1266	2	N	-0-					12

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-					73
05	434	N	268	-0-	-166	-0-	17	1	251	2	N	-0-					73
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	17	1	222	2	N	-0-					73
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	17	1	198	2	N	-0-	64	1			9
08	279	N	193	-0-	-86	-0-	16	1	168	2	N	8					17
							9	9									
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	219	2	N	-0-					17

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
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	29	1	531	2	N	-0-					175
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	37	1	560	2	N	-0-					175
06	570	N	549	-0-	-21	-0-	39	1	510	2	N	-0-					175
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	44	1	519	2	N	42	179	1			38
							46	9									
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	55	1	596	2	N	-0-					38
*09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	54	1	549	2	N	-0-					38

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	82	1	1509	2	N	-0-					25
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	103	1	1556	2	N	-0-					25
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	114	1	1504	2	N	-0-					25
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	132	1	1553	2	N	-0-					25
08	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	141	1	1525	2	N	-0-	20	1			5
*09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	144	1	1483	2	N	-0-					5

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
04	750	X	645	-0-	-105	-0-	33	1	612	2	N	-0-					50
05	744	X	655	-0-	-89	-0-	41	1	614	2	N	-0-					50
06	720	X	624	-0-	-96	-0-	44	1	580	2	N	-0-					50
07	744	X	668	-0-	-76	-0-	52	1	616	2	N	-0-					50
08	744	X	640	-0-	-104	-0-	54	1	586	2	N	-0-					50
09	660	X	602	-0-	-58	-0-	54	1	548	2	N	-0-					50

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
04	14B2 EXT		817	-0-	817	2477	42	1	775	2	N	-0-					-0-
05	3259	X	782	-0-	-2477	-0-	48	1	734	2	N	-0-					-0-
06	900	N	716	-0-	-184	-0-	50	1	666	2	N	-0-					-0-
07	837	N	661	-0-	-176	-0-	51	1	608	2	N	2					2
							2	9									
08	775	N	723	-0-	-52	-0-	61	1	659	2	N	3					5
							3	9									
09	720	N	665	-0-	-55	-0-	59	1	606	2	N	-0-	1	1			4

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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-

MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

04	2910	X	2532	-0-	-378	-0-	130	1	2402	2	N	-0-					60
05	3007	X	2640	-0-	-367	-0-	164	1	2476	2	N	-0-					60
06	2730	X	2465	-0-	-265	-0-	173	1	2292	2	N	-0-					60
07	2821	X	2648	-0-	-173	-0-	206	1	2442	2	N	-0-	40	1			20
08	2790	X	2576	-0-	-214	-0-	218	1	2358	2	N	-0-					20
09	2550	X	2527	-0-	-23	-0-	225	1	2301	2	N	1					21
							1	9									

SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760

04	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	65	1	1189	2	N	-0-					77
05	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	83	1	1246	2	N	-0-					77
06	1290	X	1164	-0-	-126	-0-	81	1	1083	2	N	-0-					77
07	1333	X	1221	-0-	-112	-0-	95	1	1126	2	N	-0-					77
08	1333	X	1190	-0-	-143	-0-	101	1	1089	2	N	-0-	61	1			16
09	1290	X	1241	-0-	-49	-0-	111	1	1130	2	N	-0-					16

CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	72	1	1332	2	N	-0-					8
05	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	87	1	1316	2	N	-0-					8
06	1410	N	1277	-0-	-133	-0-	89	1	1188	2	N	-0-					8
07	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	102	1	1202	2	N	-0-					8
08	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	112	1	1203	2	N	-0-					8
*09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	117	1	1202	2	N	-0-					8

MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	46	1	848	2	N	-0-					67
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	77	1	1169	2	N	-0-					67
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	83	1	1107	2	N	-0-					67
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	92	1	1087	2	N	-0-	58	1			9
08	1364	X	1211	-0-	-153	-0-	103	1	1108	2	N	-0-					9
09	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	105	1	1076	2	N	-0-					9

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

04	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	105	1	1936	2	N	-0-					25
05	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	125	1	1885	2	N	-0-					25
06	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	135	1	1786	2	N	-0-					25
07	2108	X	1997	-0-	-111	-0-	155	1	1842	2	N	-0-					25
08	2108	X	1934	-0-	-174	-0-	164	1	1770	2	N	-0-	22	1			3
09	2040	X	1886	-0-	-154	-0-	168	1	1718	2	N	-0-					3

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	92	1	1693	2	N	-0-					5
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	114	1	1728	2	N	-0-					5
06	2100	N	1629	-0-	-471	-0-	114	1	1515	2	N	-0-					5
07	1860	N	1622	-0-	-238	-0-	127	1	1495	2	N	-0-					5
08	1829	N	1307	-0-	-522	-0-	111	1	1196	2	N	-0-	5	1			-0-
09	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	142	1	1456	2	N	-0-					-0-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					171
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	151	1			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

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
04	4200	X	3665	-0-	-535	-0-	188	1	3469	2	N	7					55
							8	9									
05	4247	X	3830	-0-	-417	-0-	237	1	3587	2	N	5					60
							6	9									
06	4020	X	3602	-0-	-418	-0-	251	1	3337	2	N	13					73
							14	9									
07	4154	X	3615	-0-	-539	-0-	281	1	3334	2	N	-0-	49	1			24
08	4154	X	3653	-0-	-501	-0-	310	1	3343	2	N	-0-					24
09	3720	X	3314	-0-	-406	-0-	295	1	3018	2	N	1					25
							1	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAYTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220642 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	76	1	1409	2	N	-0-					107
05	1922	N	1597	-0-	-325	-0-	99	1	1498	2	N	-0-					107
06	1680	N	1523	-0-	-157	-0-	107	1	1416	2	N	-0-					107
07	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	114	1	1347	2	N	-0-					107
08	1612	N	1251	-0-	-361	-0-	106	1	1145	2	N	-0-	75	1			32
*09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	143	1	1466	2	N	-0-					32

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
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	76	1	1401	2	N	-0-					26
05	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	88	1	1328	2	N	-0-					26
06	1380	N	1162	-0-	-218	-0-	81	1	1079	2	N	2					28
							2	9									
07	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	112	1	1325	2	N	-0-	24	1			4
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	121	1	1310	2	N	-0-					4
*09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	127	1	1303	2	N	-0-					4

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3074	-0-	-856	-0-	158	1	2908	2	N	7					137
							8	9									
05	4061	X	3895	-0-	-166	-0-	241	1	3640	2	N	13					150
							14	9									
06	3930	X	3565	-0-	-365	-0-	249	1	3305	2	N	10					160
							11	9									
07	3875	X	3584	-0-	-291	-0-	278	1	3300	2	N	5	155	1			10
							6	9									
08	3906	X	3549	-0-	-357	-0-	301	1	3245	2	N	3					13
							3	9									
09	3780	X	3418	-0-	-362	-0-	303	1	3107	2	N	7					20
							8	9									

SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

04	2700	X	2432	-0-	-268	-0-	126	1	2306	2	N	-0-					35
05	3875	X	2686	-0-	-1189	-0-	167	1	2519	2	N	-0-					35
06	3750	X	2836	-0-	-914	-0-	199	1	2637	2	N	-0-					35
07	3875	X	2880	-0-	-995	-0-	224	1	2656	2	N	-0-					35
08	2697	X	2694	-0-	-3	-0-	228	1	2466	2	N	-0-	27	1			8
09	2850	X	2486	-0-	-364	-0-	221	1	2265	2	N	-0-					8

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	80	1	1483	2	N	-0-					42
05	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	99	1	1500	2	N	-0-					42
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	116	1	1535	2	N	-0-					42
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	134	1	1595	2	N	-0-					42
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	146	1	1580	2	N	-0-					42
09	1650	N	1600	-0-	-50	-0-	142	1	1458	2	N	-0-					42

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

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	91					91
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	1			20

CLOKE WELL #: 4H RRCID -> 222682 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502

04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	108	1	1994	2	N	-0-					144
05	2263	N	2100	-0-	-163	-0-	130	1	1970	2	N	-0-					144
06	2100	N	2024	-0-	-76	-0-	142	1	1882	2	N	-0-					144
07	2170	N	1913	-0-	-257	-0-	149	1	1764	2	N	-0-	132	1			12
08	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	173	1	1867	2	N	-0-					12
09	2010	N	1951	-0-	-59	-0-	173	1	1778	2	N	-0-					12

SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

04	2370	X	1441	-0-	-929	-0-	74	1	1367	2	N	-0-					77
05	2542	X	690	-0-	-1852	-0-	43	1	647	2	N	-0-					77
06	2460	X	1778	-0-	-682	-0-	125	1	1653	2	N	-0-					77
07	2542	X	1384	-0-	-1158	-0-	108	1	1276	2	N	-0-					77
08	1922	X	977	-0-	-945	-0-	82	1	895	2	N	-0-	68	1			9
09	1770	X	1179	-0-	-591	-0-	105	1	1074	2	N	-0-					9

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	4620	X	4472	-0-	-148	-0-	230	1	4242	2	N	-0-					95
05	4743	X	4661	-0-	-82	-0-	285	1	4376	2	N	-0-					95
06	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	320	1	4242	2	N	-0-					95
07	4712	X	4678	-0-	-34	-0-	364	1	4314	2	N	-0-					95
08	4712	X	4629	-0-	-83	-0-	392	1	4237	2	N	-0-					95
09	4560	X	4478	-0-	-82	-0-	398	1	4080	2	N	-0-					95

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
04	2640	X	2302	-0-	-338	-0-	118	1	2184	2	N	-0-					53
05	2728	X	2409	-0-	-319	-0-	149	1	2260	2	N	-0-					53
06	2430	X	2276	-0-	-154	-0-	159	1	2117	2	N	-0-					53
07	2511	X	2356	-0-	-155	-0-	183	1	2173	2	N	-0-	36	1			17
08	2511	X	2247	-0-	-264	-0-	191	1	2056	2	N	-0-					17
09	2340	X	2154	-0-	-186	-0-	191	1	1963	2	N	-0-					17

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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					37
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					37
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					37
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	25	1			12
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
04	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	154	1	2831	2	N	-0-					67
05	3100	N	3182	-0-	82	82	198	1	2984	2	N	-0-					67
06	3000	N	2945	-0-	-55	27	207	1	2738	2	N	-0-					67
07	3100	N	3103	-0-	3	30	241	1	2862	2	N	-0-					67
08	3202	X	3172	-0-	-30	-0-	269	1	2903	2	N	-0-	60	1			7
*09	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	264	1	2696	2	N	-0-					7

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
04	39030	X	32960	-0-	-6070	-0-	1686	1	31078	2	N	178	185	1			135
							196	9									
05	40331	X	32747	-0-	-7584	-0-	2021	1	30569	2	N	143	185	1			93
							157	9									
06	34950	X	31353	-0-	-3597	-0-	2187	1	29032	2	N	122					215
							134	9									
07	35743	X	32219	-0-	-3524	-0-	2508	1	29711	2	N	-0-	184	1			31
08	35619	X	32506	-0-	-3113	-0-	2746	1	29637	2	N	112					143
							123	9									
09	32970	X	30921	-0-	-2049	-0-	2736	1	28047	2	N	125	112	1			156
							138	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
04	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (PALUXY) //CONT.// 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
04	390	N	942	-0-	552	-0-	941	2	1	9	N	1					38
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	945	2	8	9	N	7					45
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1095	2	4	9	N	4					49
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	665	2	123	9	N	112	131	1			30
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					30
*09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1032	2	7	9	N	6					36

PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

04	420	N	1834	-0-	1414	-0-	1832	2	2	9	N	2					45
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1683	2	54	9	N	49	81	1			13
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1928	2	2	9	N	2					15
07	806	N	503	-0-	-303	-0-	502	2	1	9	N	1					16
08	806	N	331	-0-	-475	-0-	330	2	1	9	N	1					17
09	780	N	357	-0-	-423	-0-	357	2			N	-0-					17

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

04	360	#	30	-0-	-330	-0-	30	2			N	-0-					93
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					93
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					93
07	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					93
*08	DELQ PR		218	-0-	218	218	218	2			N	-0-					93
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	188					N	NO RPT					93

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 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
04	1470	#	1670	-0-	200	-0-	1638	3	32	9	Y	29	53	1			22
05	2025	R	2025	-0-	-0-	-0-	1982	3	43	9	Y	39					61
06	1736	R	1736	-0-	-0-	-0-	1714	3	22	9	Y	20	49	1			32
07	2635	R	2635	-0-	-0-	-0-	2616	3	19	9	Y	17					49
08	2247	R	2247	-0-	-0-	-0-	2228	3	19	9	Y	17					66
*09	2005	R	2005	-0-	-0-	-0-	1974	3	31	9	Y	28	53	1			41

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

04	300	#	136	-0-	-164	-0-	136	3			N	-0-					84
05	186	#	84	-0-	-102	-0-	84	3			N	-0-					84
06	180	#	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					84
07	186	#	18	-0-	-168	-0-	18	3			N	-0-					84
08	186	#	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					84
09	150	#	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					84

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*09	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	390	N	526	-0-	136	-0-	526	3			N	-0-					28
05	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-					28
06	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	3			N	-0-					28
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					28
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					28
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	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
04	1050	N	1101	-0-	51	-0-	1024	3	77	9	N	70	182	1			96
05	1178	N	1010	-0-	-168	-0-	982	3	28	9	N	25					121
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1119	3	43	9	N	39					160
07	1147	N	1012	-0-	-135	-0-	989	3	23	9	N	21					181
08	1023	N	894	-0-	-129	-0-	880	3	14	9	N	13					194
09	1170	N	1019	-0-	-151	-0-	1019	3			N	-0-					194

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
04	150	N	159	-0-	9	-0-	131	3	28	9	N	25					136
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	75	3	90	9	N	82	163	1			55
06	270	N	155	-0-	-115	-0-	104	3	51	9	N	46					101
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	102	3	46	9	N	42					143
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	98	3	64	9	N	58					201
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	107	3	76	9	N	69	171	1			99

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
04	180	N	197	-0-	17	-0-	188	3	9	9	N	8					114
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	144	3	6	9	N	5					119
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	157	3	3	9	N	3					122
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	182	3	9	9	N	8					130
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	211	3	8	9	N	7					137
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	130	3	2	9	N	2					139

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
04	750	N	1326	-0-	576	-0-	1294	3	32	9	Y	29					99
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1560	3	30	9	Y	27					126
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1496	3	43	9	Y	39	81	1			84
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1482	3	25	9	Y	23					107
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1400	3	28	9	Y	25	78	1			54
*09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	739	3	30	9	Y	27					81

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
04	600	N	1011	-0-	411	-0-	972	3	39	9	N	35					77
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1119	3	37	9	N	34					111
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1217	3	52	9	N	47	98	1			60
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1253	3	31	9	N	28					88
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1065	3	34	9	N	31	96	1			23
*09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	600	3	36	9	N	33					56

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	586	-0-	-74	-0-	577	2	9	9	N	8					134
05	558	N	530	-0-	-28	-0-	512	2	18	9	N	16					150
06	630	N	603	-0-	-27	-0-	583	2	20	9	N	18					168
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	705	2	24	9	N	22					190
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	646	2	14	9	N	13					203
09	600	N	580	-0-	-20	-0-	572	2	8	9	N	7					210

JONES WELL #: 1 U RRCID -> 163442 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7556 - 7572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	2			N	-0-					-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BRADLEY, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 140877 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 7526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					104
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

RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					22
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	737	-0-	197	-0-	737	3			N	-0-					115
05	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	3			N	-0-					115
06	540	N	241	-0-	-299	-0-	241	3			N	-0-					115
07	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	3			N	-0-					115
08	465	N	186	-0-	-279	-0-	186	3			N	-0-					115
09	240	N	117	-0-	-123	-0-	117	3			N	-0-					115

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
04	210	N	60	-0-	-150	-0-	60	3			N	-0-					96
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					96
06	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					96
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					96
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					96
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					96

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BUTLER, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 113760 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
RAYFORD, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 278351 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8124 - 8231

04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-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

04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					56
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					56
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					56
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					56
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					56
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.) 17012 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
RUDMAN, I. WELL #: 7 RRCID -> 133325 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 5782 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	464	R	464	-0-	-0-	-0-	211	2	253	9	N	230					268
05	248	#	222	-0-	-26	-0-	214	2	8	9	N	7					275
06	240	#	198	-0-	-42	-0-	192	2	6	9	N	5					280
07	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					280
08	310	#	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					280
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					280

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1201	R	1201	-0-	-0-	-0-	1178	2	23	9	N	21					135
05	1147	#	1007	-0-	-140	-0-	994	2	13	9	N	12					147
06	1110	#	958	-0-	-152	-0-	945	2	13	9	N	12					159
07	1147	#	1024	-0-	-123	-0-	1009	2	15	9	N	14					173
08	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	1170	2	11	9	N	10					183
09	1110	#	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					183

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11949 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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
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-

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

04	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5030	2	4	9	N	4					301
05	4991	X	4844	-0-	-147	-0-	4842	2	2	9	N	2	189	1			114
06	4830	X	3748	-0-	-1082	-0-	3714	2	34	9	N	31					145
07	5208	X	4332	-0-	-876	-0-	4303	2	29	9	N	26	22	1			149
08	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5194	2	19	9	N	17					166
09	5040	X	2253	-0-	-2787	-0-	2244	2	9	9	N	8					174

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

04	2100	X	1658	-0-	-442	-0-	1640	2	18	9	N	16					55
05	2170	X	807	-0-	-1363	-0-	797	2	10	9	N	9					64
06	2100	X	1255	-0-	-845	-0-	1230	2	25	9	N	23					87
07	1705	X	1686	-0-	-19	-0-	1657	2	29	9	N	26	8	1			105
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2058	2	14	9	N	13					118
09	1260	N	723	-0-	-537	-0-	719	2	4	9	N	4					122

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					65
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					65
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					65

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

04	2670	X	1588	-0-	-1082	-0-	1574	2	14	9	N	13					48
05	2759	X	1780	-0-	-979	-0-	1589	2	191	9	N	174	187	1			35
06	2670	X	1583	-0-	-1087	-0-	1537	2	46	9	N	42					77
07	2759	X	1852	-0-	-907	-0-	1798	2	54	9	N	49	13	1			113
08	2542	X	1906	-0-	-636	-0-	1845	2	61	9	N	55					168
09	1710	X	730	-0-	-980	-0-	706	2	24	9	N	22					190

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

04	4200	X	3907	-0-	-293	-0-	3881	2	26	9	N	24					65
05	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5584	2	178	9	N	162	183	1			44
06	3630	X	3336	-0-	-294	-0-	3294	2	42	9	N	38					82
07	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4610	2	46	9	N	42	19	1			105
08	5456	X	4200	-0-	-1256	-0-	4136	2	64	9	N	58					163
09	5280	X	2458	-0-	-2822	-0-	2417	2	41	9	N	37					200

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
04	5130	X	4152	-0-	-978	-0-	4141	2	11	9	N	10					277
05	4991	X	3030	-0-	-1961	-0-	3019	2	11	9	N	10	178	1			109
06	4830	X	3543	-0-	-1287	-0-	3520	2	23	9	N	21					130
07	4402	X	3414	-0-	-988	-0-	3390	2	24	9	N	22					152
08	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4693	2	22	9	N	20					172
09	4140	X	1672	-0-	-2468	-0-	1664	2	8	9	N	7					179

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
04	3870	X	3296	-0-	-574	-0-	3164	2	132	9	N	120	190	1			148
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3760	2	143	9	N	130	188	1			90
06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3673	2	186	9	N	169	186	1			73
07	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3729	2	240	9	N	218	186	1			105
08	3906	X	2859	-0-	-1047	-0-	2784	2	75	9	N	68					173
09	3870	X	2076	-0-	-1794	-0-	1942	2	134	9	N	122	188	1			107

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
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	7	2	22	9	N	20					117
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	75	2	55	9	N	50					167
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	83	2	47	9	N	43					210
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	122	2	51	9	N	46	188	1			68
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					68
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					68

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
04	3600	X	3750	-0-	150	-0-	3627	2	123	9	N	112					250
05	3472	X	3182	-0-	-290	-0-	3104	2	78	9	N	71	188	1			133
06	3330	X	3235	-0-	-95	-0-	3150	2	85	9	N	77					210
07	3875	X	3498	-0-	-377	-0-	3378	2	120	9	N	109	186	1			133
08	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3905	2	98	9	N	89					222
09	3750	X	1966	-0-	-1784	-0-	1885	2	81	9	N	74	188	1			108

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK) 18182 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
LUTHER ROSS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213275 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6068 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY) 19007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
STILES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245691 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8309 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

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
04	3000	N	2855	-0-	-145	105	2826	2	29	9	N	26					88
05	2992	N	2887	-0-	-105	-0-	2801	2	86	9	N	78	159	1			7
06	2640		2613	-0-	-27	-0-	2580	2	33	9	N	30					37
07	2728		2473	-0-	-255	-0-	2452	2	21	9	N	19					56
08	2728		2402	-0-	-326	-0-	2389	2	13	9	N	12					68
09	2640		1800	-0-	-840	-0-	1775	2	25	9	N	23					91

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
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	9	N	2					19
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					19
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					19
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	3					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	9	N	2					24

GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 1D RRCID -> 022872 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
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-

COKE (HILL) 19381 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 015950 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7979 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	134	-0-	134	384	125	1	9	2	Y	-0-					12
05	14B	DENY	161	-0-	161	545	161	1			Y	-0-					12
06	14B	DENY	104	-0-	104	649	104	1			Y	-0-					12
07	14B	DENY	112	-0-	112	761	112	1			Y	-0-					12
08	14B	DENY	132	-0-	132	893	132	1			Y	-0-					12
09		90	N NO RPT	-0-	-90	803					Y	NO RPT					12

COKE (YOUNG ZONE) 19381 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
FAULK, E. L. WELL #: 2R RRCID -> 179911 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8071 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CONCORD DOME (RODESSA) 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ARMOR RESOURCES LLC 031587
JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 10526 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-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-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARKS WELL #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF. 10688 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	6					55
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	6					61
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					65
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					71
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					82

CONEY (RODESSA) 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
LONGBRANCH ENERGY, LP 507975
SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COON CREEK (RODESSA) 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
OUSLEY, J.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 077533 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	229	2	17	9	N	15					119
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	290	2	7	9	N	6					125
06	300	N	231	-0-	-69	-0-	222	2	9	9	N	8					133
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	204	2	13	9	N	12					145
08	310	N	253	-0-	-57	-0-	242	2	11	9	N	10					155
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					155

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
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					44
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					44
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					44
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					44
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					44
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					45
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					45
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					45
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					45
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					45
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					45

COON CREEK (TRAVIS PEAK) 20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WHITE SUN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272592 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					69

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250) 20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
CORNWALL-JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 124941 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 223475 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2031	2	2	9	N	2					173
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					173
06	1800	N	1652	-0-	-148	-0-	1629	2	23	9	N	21					194
07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2504	2	81	9	N	74	190	1			78
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1947	2	51	9	N	46	1	8			123
09	1650	N	1478	-0-	-172	-0-	1467	2	11	9	N	10					133

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
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1337	2	17	9	N	15					150
05	1829	N	1326	-0-	-503	-0-	1298	2	28	9	N	25					175
06	1260	N	883	-0-	-377	-0-	830	2	53	9	N	48	173	1			50
07	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	1308	2	50	9	N	45					95
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1491	2	63	9	N	57	1	8			151
*09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1405	2	20	9	N	18					169

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
KANGERGA WELL #: 1R RRCID -> 232650 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	N	1					165
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	383	2	41	9	N	37					202
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	499	2	45	9	N	41	171	1			72
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	494	2	32	9	N	29					101
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	565	2	17	9	N	15					116
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	522	2	13	9	N	12					128

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
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	6					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2241	2	31	9	N	28	111	1			46
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2427	2	35	9	N	32					78
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2631	2	15	9	N	14					92
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2285	2	23	9	N	21					113
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2438	2	43	9	N	39	115	1			37
*09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	461	1	2159	2	N	11					48
							12	9									

MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014

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-

MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

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-

HOUSTON "O" WELL #: 16 RRCID -> 225020 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8003

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-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	182	1	1784	3	N	9					77
							10	9									
05	1612	X	1255	-0-	-357	-0-	115	1	1131	3	N	8					85
							9	9									
06	1560	X	574	-0-	-986	-0-	56	1	518	3	N	-0-					85
07	1612	X	598	-0-	-1014	-0-	59	1	539	3	N	-0-					85
08	1240	N	596	-0-	-644	-0-	59	1	537	3	N	-0-					85
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	57	1	492	3	N	-0-					85

MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	62	1	604	3	N	17	40	1	2	8	97
							19	9									
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	55	1	539	3	N	42	67	1			72
							46	9									
06	810	N	618	-0-	-192	-0-	55	1	508	3	N	50					122
							55	9									
07	713	N	563	-0-	-150	-0-	53	1	485	3	N	23					145
							25	9									
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	62	1	563	3	N	31	133	1			43
							34	9									
09	630	N	532	-0-	-98	-0-	56	1	476	3	N	-0-					43

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (GLOYD) 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 C RRCID -> 130218 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	29	1	224	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	286	-0-	-334	-0-	35	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	220	-0-	-410	-0-	27	1	193	2	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	Y	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	81	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	91	1	279	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	93	1	277	2	Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	77	1	274	2	Y	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	77	1	263	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	124	1	1006	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1125	-0-	-146	-0-	131	1	994	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1082	-0-	-148	-0-	128	1	954	2	Y	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	91	1	834	2	Y	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	99	1	915	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KINNEY, J. C. WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	199	1 4 9	1371	2	Y	4	5	1			3
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	207	1 4 9	1330	2	Y	4	5	1			2
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	246	1 6 9	1610	2	Y	5	5	1			2
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	179	1 2 9	1362	2	Y	2	3	1			1
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	199	1 1 9	1543	2	Y	1	1	1			1
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					1

DANVILLE (RODESSA) 23089 721 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FLANAGAN WELL #: 4 RRCID -> 175002 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 6780 - 6883

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-

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

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					23
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					23
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					23
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					23
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					23

LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

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		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

04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					120
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					120
06	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	2			N	-0-					120
07	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					120
08	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					120
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					120

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	1459	-0-	-1241	-0-	30	1	1429	2	N	-0-					-0-
05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	31	1	2834	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2099	-0-	-451	-0-	30	1	2069	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	2211	-0-	-424	-0-	31	1	2180	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	1967	-0-	-885	-0-	30	1	1937	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	280	-0-	-2480	-0-	22	1	258	2	N	-0-					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 284765 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9140 - 10682

05	14B2	EXT	1009	-0-	1009	1009	306	1	691	2	Y	11					11
							12	9									
06	14B2	EXT	1429	-0-	1429	2438	420	1	998	2	Y	10					21
							11	9									
07	14B2	EXT	1087	-0-	1087	3525	338	1	742	2	Y	6	14	1			13
							7	9									
08	14B2	EXT	959	-0-	959	4484	287	1	662	2	Y	9					22
							10	9									
09	14B2	EXT	682	-0-	682	5166	209	1	393	2	Y	73	25	1			70
							80	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 284766 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9180 - 10722

05	0	W	1138	-0-	1138	1138	344	1	782	2	Y	11					11
							12	9									
*06	0	W	1226	-0-	1226	2364	361	1	854	2	Y	10					21
							11	9									
*07	0	W	860	-0-	860	3224	269	1	584	2	Y	6	9	1			18
							7	9									
*08	0	W	734	-0-	734	3958	222	1	502	2	Y	9					27
							10	9									
09	0	W	256	-0-	256	4214	95	1	161	2	Y	-0-	20	1			7

LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	846	2	2	9	N	2					86
05	1085	N	897	-0-	-188	-0-	886	2	11	9	N	10					96
06	990	N	657	-0-	-333	-0-	653	2	4	9	N	4					100
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	862	2	11	9	N	10					110
08	899	N	370	-0-	-529	-0-	368	2	2	9	N	2					112
*09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1206	2	11	9	N	10					122

LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384

04	2400	X	101	-0-	-2299	-0-	101	2			N	-0-					35
05	2480	X	137	-0-	-2343	-0-	137	2			N	-0-					35
06	2400	X	400	-0-	-2000	-0-	400	2			N	-0-					35
07	837	X	180	-0-	-657	-0-	180	2			N	-0-					35
08	248	X	157	-0-	-91	-0-	157	2			N	-0-					35
09	390	N	175	-0-	-215	-0-	175	2			N	-0-					35

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	509 1 208 9		2365 2		N	189	318 1				53
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	567 1 177 9		2513 2		N	161	154 1				60
06	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	567 1 187 9		2524 2		N	170					230
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	585 1 160 9		2602 2		N	145	174 1		1 8		200
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	552 1 185 9		2525 2		N	168	203 1				165
*09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	532 1 186 9		2199 2		N	169	171 1				163

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
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	377	1	1757	2	Y	15	27	1			9
							17	9									
05	1860	X	1272	-0-	-588	-0-	231	1	1026	2	Y	14					23
							15	9									
06	2100	X	1535	-0-	-565	-0-	281	1	1246	2	Y	7	26	1			4
							8	9									
07	2170	N	1762	-0-	-408	-0-	320	1	1422	2	Y	18	6	8			16
							20	9									
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	251	1	1146	2	Y	19	13	1			22
							21	9									
09	1530	N	1464	-0-	-66	-0-	283	1	1169	2	Y	11	26	1			7
							12	9									

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	N	1074	-0-	-246	-0-	191	1	881	2	Y	2					5
							2	9									
05	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	266	1	1175	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	262	1	1159	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	277	1	1233	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
08	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	242	1	1105	2	Y	16	16	1			7
							18	9									
09	1440	N	1300	-0-	-140	-0-	252	1	1041	2	Y	6	6	1			7
							7	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 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
04	4680	X	4501	-0-	-179	-0-	792	1	3692	2	Y	15	25	1			9
							17	9									
05	5952	X	4024	-0-	-1928	-0-	738	1	3271	2	Y	14					23
							15	9									
06	5760	X	4215	-0-	-1545	-0-	773	1	3434	2	Y	7	26	1			4
							8	9									
07	5952	X	4070	-0-	-1882	-0-	743	1	3314	2	Y	12					16
							13	9									
08	5611	X	3542	-0-	-2069	-0-	628	1	2874	2	Y	36	30	1			22
							40	9									
09	4530	X	3252	-0-	-1278	-0-	631	1	2609	2	Y	11	26	1			7
							12	9									

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	301	1	1399	2	Y	15	25	1			9
							17	9									
05	1922	N	1707	-0-	-215	-0-	312	1	1380	2	Y	14					23
							15	9									
06	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	317	1	1413	2	Y	7	26	1			4
							8	9									
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	326	1	1451	2	Y	12					16
							13	9									
08	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	282	1	1287	2	Y	19	13	1			22
							21	9									
09	1740	N	1306	-0-	-434	-0-	251	1	1043	2	Y	11	26	1			7
							12	9									

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
04	5940	X	3036	-0-	-2904	-0-	537	1	2499	2	Y	-0-					2
05	4495	X	2876	-0-	-1619	-0-	530	1	2342	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	682	1	3042	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	730	1	3264	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	3534	X	3406	-0-	-128	-0-	606	1	2767	2	Y	30	30	1			3
							33	9									
09	3540	X	3208	-0-	-332	-0-	624	1	2581	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

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-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		8	-0-	8	8	1 2	1 9	5	2	Y	2	2	8			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

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-

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

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.		1618	-0-	1618	1618	297 3	1 9	1318	2	Y	3					3
08	14B2 EXT		775	-0-	775	2393	138 4	1 9	633	2	Y	4	4	1			3
09	14B2 EXT		414	-0-	414	2807	80 3	1 9	331	2	Y	3	3	1			3

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672

04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	428 30	1 9	1995	2	Y	27	60	1			4
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	373	1	1649	2	Y	-0-					4
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	396 29	1 9	1764	2	Y	26					30
07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	487 3	1 9	2164	2	Y	3	3	8			30
08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	424 46	1 9	1938	2	Y	42	48	1			24
*09	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	436	1	1803	2	Y	-0-					24

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632

04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	382	1	1777	2	Y	15	25	1			9
							17	9									
05	2604	N	2032	-0-	-572	-0-	372	1	1645	2	Y	14					23
							15	9									
06	2340	N	1992	-0-	-348	-0-	365	1	1619	2	Y	7	26	1			4
							8	9									
07	2232	N	2039	-0-	-193	-0-	371	1	1655	2	Y	12					16
							13	9									
08	2046	N	1428	-0-	-618	-0-	254	1	1151	2	Y	21	15	1			22
							23	9									
09	1980	N	1516	-0-	-464	-0-	292	1	1212	2	Y	11	26	1			7
							12	9									

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

04	3210	X	3196	-0-	-14	-0-	565	1	2631	2	Y	-0-					44
05	3317	X	3209	-0-	-108	-0-	591	1	2618	2	Y	-0-					44
06	3210	X	3200	-0-	-10	-0-	586	1	2614	2	Y	-0-					44
07	3720	X	3315	-0-	-405	-0-	602	1	2676	2	Y	34	1	8			77
							37	9									
08	3720	X	3084	-0-	-636	-0-	549	1	2509	2	Y	24	24	1			77
							26	9									
09	3210	X	2750	-0-	-460	-0-	535	1	2215	2	Y	-0-					77

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

04	480	N	404	-0-	-76	-0-	73	1	331	2	Y	-0-					78
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	129	1	570	2	Y	-0-					78
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	151	1	670	2	Y	2					80
							2	9									
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	197	1	884	2	Y	-0-					80
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	163	1	744	2	Y	7	7	1			80
							8	9									
*09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	165	1	684	2	Y	-0-					80

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

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-

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

04	750	N	587	-0-	-163	-0-	103	1	484	2	Y	-0-					79
05	1023	N	122	-0-	-901	-0-	24	1	98	2	Y	-0-					79
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	2					81
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					81
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	167	1	761	2	Y	-0-					81
*09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	237	1	970	2	Y	-0-					81

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
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-

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

04	1770	X	963	-0-	-807	-0-	152	1	811	2	Y	-0-					60
05	1829	X	492	-0-	-1337	-0-	87	1	405	2	Y	-0-					60
06	1770	X	901	-0-	-869	-0-	155	1	746	2	Y	-0-					60
07	1178	X	475	-0-	-703	-0-	85	1	390	2	Y	-0-					60
08	992	X	825	-0-	-167	-0-	142	1	680	2	Y	3	3	1			60
							3	9									
09	960	X	685	-0-	-275	-0-	128	1	557	2	Y	-0-					60

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	267	1	1242	2	Y	15	25	1			9
							17	9									
05	1798	N	1398	-0-	-400	-0-	254	1	1129	2	Y	14					23
							15	9									
06	1543	N	1532	-0-	-11	-0-	279	1	1245	2	Y	7	26	1			4
							8	9									
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	305	1	1356	2	Y	12					16
							13	9									
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	265	1	1210	2	Y	17	11	1			22
							19	9									
09	1530	N	1275	-0-	-255	-0-	246	1	1017	2	Y	11	26	1			7
							12	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	462	1	2136	2	Y	27	60	1			4
							30	9									
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	505	1	2236	2	Y	-0-					4
06	2739	N	2626	-0-	-113	-0-	476	1	2121	2	Y	26					30
							29	9									
07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	508	1	2258	2	Y	-0-					30
08	2728	N	2660	-0-	-68	-0-	469	1	2141	2	Y	45	51	1			24
							50	9									
09	2640	N	2503	-0-	-137	-0-	487	1	2016	2	Y	-0-					24

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650

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	289	-0-	289	289	51	1	238	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	183	-0-	183	472	30	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	472					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 #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	2943	-0-	-897	-0-	518	1	2408	2	Y	15	25	1			9
							17	9									
05	3689	X	2982	-0-	-707	-0-	547	1	2420	2	Y	14					23
							15	9									
06	2964	X	2226	-0-	-738	-0-	407	1	1811	2	Y	7	26	1			4
							8	9									
07	3007	X	2878	-0-	-129	-0-	526	1	2339	2	Y	12					16
							13	9									
08	3007	X	2997	-0-	-10	-0-	533	1	2436	2	Y	25	19	1			22
							28	9									
09	2910	X	2497	-0-	-413	-0-	483	1	2002	2	Y	11	26	1			7
							12	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

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		74	-0-	74	74	13	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
SMITH, DAVID G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 125117 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7248 - 7522

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101

04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	2	N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	2	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	2	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

04	341	X	341	-0-	-0-	-0-	38	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	28	1	209	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	32	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 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
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	159	1	1164	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	1488	N	1260	-0-	-228	-0-	160	1	1094	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
06	1470	N	958	-0-	-512	-0-	126	1	828	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	86	1	650	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	68	1	487	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	1644	-0-	-696	-0-	176	1	1381	2	Y	79					127
							87	9									
05	1860	X	1578	-0-	-282	-0-	179	1	1308	2	Y	83	117	1			93
							91	9									
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	197	1	1399	2	Y	126	115	1			104
							139	9									
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	139	1	1221	2	Y	47	117	1			34
							52	9									
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	125	1	1096	2	Y	105					139
							116	9									
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					139

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	87	1	1337	2	Y	190	208	1			127
							209	9									
05	1023	N	669	-0-	-354	-0-	42	1	521	2	Y	96	95	1			128
							106	9									
06	990	N	282	-0-	-708	-0-	18	1	191	2	Y	66	103	1			91
							73	9									
07	3100	N	3364	-0-	264	264	180	1	2988	2	Y	178	106	1			163
							196	9									
08	2576	N	2312	-0-	-264	-0-	139	1	2050	2	Y	112	220	1			55
							123	9									
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					55

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	188	1	1442	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2449	N	1645	-0-	-804	-0-	201	1	1437	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
06	2010	N	1562	-0-	-448	-0-	194	1	1366	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	127	1	1096	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	118	1	1003	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	132	X	132	-0-	-0-	-0-	21	1	111	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	92	-0-	-94	-0-	15	1	77	2	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	21	1	112	2	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	2	Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	63	1	412	2	Y	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	66	1	384	2	Y	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	57	1	314	2	Y	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	61	1	415	2	Y	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	59	1	404	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 173826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7283 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

04	217	X	217	-0-	-0-	-0-	34	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	41	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	45	1	198	2	Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	32	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	35	1	200	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	450	1	1317	2	Y	49	48	1			31
							54	9									
05	2852	X	1720	-0-	-1132	-0-	534	1	1186	2	Y	-0-	31	1			-0-
06	2760	X	1698	-0-	-1062	-0-	492	1	1127	2	Y	72					72
							79	9									
07	1736	X	1483	-0-	-253	-0-	429	1	916	2	Y	125	87	1			110
							138	9									
08	1736	X	1350	-0-	-386	-0-	414	1	936	2	Y	-0-	110	1			-0-
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

04	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	474	1	1579	2	Y	-0-					-0-
05	1984	X	1899	-0-	-85	-0-	540	1	1359	2	Y	-0-					-0-
06	1920	X	1818	-0-	-102	-0-	509	1	1309	2	Y	-0-					-0-
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	480	1	1176	2	Y	2					2
							2	9									
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	426	1	1109	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2481	-0-	-69	-0-	299	1	2182	2	Y	-0-					-0-
05	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	342	1	2353	2	Y	-0-					-0-
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	336	1	2278	2	Y	-0-					-0-
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	252	1	2032	2	Y	-0-					-0-
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	258	1	2092	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	192	1	536	2	Y	10					16
							11	9									
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	436	1	963	2	Y	12	11	1			17
							13	9									
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	432	1	985	2	Y	10					27
							11	9									
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	311	1	655	2	Y	6	17	1			16
							7	9									
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	272	1	602	2	Y	9					25
							10	9									
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					25

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
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	155	1	1136	2	Y	-0-					-0-
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	185	1	1282	2	Y	-0-					-0-
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	196	1	1348	2	Y	-0-					-0-
07	1426	X	322	-0-	-1104	-0-	46	1	276	2	Y	-0-					-0-
08	1333	X	547	-0-	-786	-0-	68	1	479	2	Y	-0-					-0-
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
04	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	707	1	2075	2	Y	-0-					-0-
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	744	1	1650	2	Y	-0-					-0-
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	707	1	1618	2	Y	-0-					-0-
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	719	1	1545	2	Y	-0-					-0-
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	825	1	1883	2	Y	-0-					-0-
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	184	1	1371	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	149	1	1007	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	123	1	805	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	187	1	1573	2	Y	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	91	1	692	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	1754	-0-	-1516	-0-	193	1	1321	2	Y	218	75	1			145
							240	9									
05	3379	X	2854	-0-	-525	-0-	355	1	2449	2	Y	45	168	1			22
							50	9									
06	2970	X	2668	-0-	-302	-0-	342	1	2324	2	Y	2	23	1			1
							2	9									
07	3069	X	2093	-0-	-976	-0-	233	1	1860	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	261	1	2115	2	Y	-0-					-0-
09	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	233	1	1657	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
05	2325	N	1867	-0-	-458	-0-	245	1	1615	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
06	2100	N	1708	-0-	-392	-0-	229	1	1479	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	56	1	231	2	Y	-0-					-0-
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	188	1	1443	2	Y	26	1	1			25
							29	9									
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					25

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 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
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	460	1	3488	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	497	1	3520	2	Y	9	6	1			4
							10	9									
06	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	506	1	3539	2	Y	15	13	1			6
							17	9									
07	4402	X	2579	-0-	-1823	-0-	280	1	2291	2	Y	7	10	1			3
							8	9									
08	4402	X	3745	-0-	-657	-0-	393	1	3332	2	Y	18	4	1			17
							20	9									
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					17

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	2421	-0-	-9	-0-	292	1	2126	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	331	1	2271	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	2430	X	2219	-0-	-211	-0-	289	1	1930	2	Y	-0-					-0-
07	2387	X	1880	-0-	-507	-0-	212	1	1668	2	Y	-0-					-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	190	1	1463	2	Y	-0-					-0-
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	181	1	1227	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1481	-0-	-286	-0-	200	1	1281	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1555	-0-	-125	-0-	211	1	1343	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	159	1	1177	2	Y	-0-					-0-
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	167	1	1249	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	165	1	1104	2	Y	-0-					-0-
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	306	1	2076	2	Y	-0-					-0-
06	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	355	1	2416	2	Y	-0-					-0-
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	274	1	2238	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4447	-0-	1347	1347	464	1	3983	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3461	-0-	-499	-0-	407	1	3054	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	4092	X	3464	-0-	-628	-0-	432	1	3032	2	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3421	-0-	-539	-0-	432	1	2989	2	Y	-0-					-0-
07	3906	X	1613	-0-	-2293	-0-	186	1	1427	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	2177	-0-	-1729	-0-	241	1	1936	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

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
04	1890	X	674	-0-	-1216	-0-		98	1	573	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
05	1953	X	730	-0-	-1223	-0-		107	1	621	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
06	1050	X	702	-0-	-348	-0-		110	1	592	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-		81	1	456	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-		80	1	447	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-						Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

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
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-		9	1	72	2	Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

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
04	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-		429	1	1307	2	Y	10					144
								11	9									
05	2542	X	955	-0-	-1587	-0-		290	1	653	2	Y	11	93	1			62
								12	9									
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-		404	1	961	2	Y	10					72
								11	9									
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-		415	1	921	2	Y	6	45	1			33
								7	9									
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-		515	1	1215	2	Y	9					42
								10	9									
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-						Y	NO RPT					42

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-		138	1	393	2	Y	10					13
								11	9									
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-		180	1	395	2	Y	11	8	1			16
								12	9									
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-		143	1	315	2	Y	10					26
								11	9									
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-		121	1	243	2	Y	6	16	1			16
								7	9									
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-		101	1	207	2	Y	9					25
								10	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-						Y	NO RPT					25

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. 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
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-		152	1	439	2	Y	10					11
								11	9									
05	372	N	300	-0-	-72	-0-		92	1	195	2	Y	12	7	1			16
								13	9									
06	450	N	275	-0-	-175	-0-		87	1	178	2	Y	9					25
								10	9									
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-		81	1	150	2	Y	7	16	1			16
								8	9									
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-		71	1	136	2	Y	9					25
								10	9									
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-						Y	NO RPT					25

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	3557	-0-	-823	-0-	416	1	3131	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
05	4526	X	3363	-0-	-1163	-0-	417	1	2921	2	Y	23	18	1			11
							25	9									
06	4380	X	3003	-0-	-1377	-0-	379	1	2593	2	Y	28	27	1			12
							31	9									
07	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	231	1	1841	2	Y	366	206	1			172
							403	9									
08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	378	1	3197	2	Y	7	173	1			6
							8	9									
09	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					6

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	326	1	2396	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	2449	X	2417	-0-	-32	-0-	309	1	2104	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	2370	N	2163	-0-	-207	-0-	283	1	1880	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	3007	X	1396	-0-	-1611	-0-	152	1	1115	2	Y	117	62	1			55
							129	9									
08	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	331	1	2762	2	Y	99	57	1			97
							109	9									
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					97

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	2599	-0-	-2531	-0-	311 13	1 9	2275	2	Y	12	15	1			8
05	5301	X	2030	-0-	-3271	-0-	261 33	1 9	1736	2	Y	30	23	1			15
06	4590	X	2674	-0-	-1916	-0-	337 52	1 9	2285	2	Y	47	42	1			20
07	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	269 2	1 9	2190	2	Y	2	21	1			1
08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	330 7	1 9	2756	2	Y	6	2	1			5
09	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	3150	X	2873	-0-	-277	-0-	341 10	1 9	2522	2	Y	9	4	1			6
05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	434 30	1 9	3043	2	Y	27	20	1			13
06	3150	X	3054	-0-	-96	-0-	358 255	1 9	2441	2	Y	232	147	1			98
07	3162	X	2470	-0-	-692	-0-	268 25	1 9	2177	2	Y	23	110	1			11
08	3162	X	2918	-0-	-244	-0-	303 111	1 9	2504	2	Y	101	13	1			99
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					99

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
04	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	282	1	2045	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	303	1	2053	2	Y	-0-					-0-
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	224	1	1442	2	Y	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	124	1	859	2	Y	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	109	1	720	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	523 2	1 9	4115	2	Y	2	4	1			1
05	4433	X	4334	-0-	-99	-0-	520	1	3814	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	538	1	3890	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	3408	-0-	-963	-0-	348	1	3060	2	Y	-0-					-0-
08	4371	X	3648	-0-	-723	-0-	371	1	3277	2	Y	-0-					-0-
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	242 6	1 9	1719	2	Y	5	4	1			4
05	2294	N	2065	-0-	-229	-0-	268 2	1 9	1795	2	Y	2	5	1			1
06	2160	N	1878	-0-	-282	-0-	248 10	1 9	1620	2	Y	9	6	1			4
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	221 13	1 9	1752	2	Y	12	10	1			6
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	187 33	1 9	1438	2	Y	30	6	1			30
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					30

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	198 19	1 9	668	2	Y	17					41
05	217	N	31	-0-	-186	-0-	16	1	15	9	Y	14	48	1			7
06	510	N	30	-0-	-480	-0-	11	1	19	9	Y	17					24
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	93 18	1 9	212	2	Y	16					40
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	123 20	1 9	307	2	Y	18					58
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					58

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
04	4140	X	3713	-0-	-427	-0-	431 33	1 9	3249	2	Y	30	18	1			20
05	4309	X	3876	-0-	-433	-0-	474 52	1 9	3350	2	Y	47	44	1			23
06	4170	X	3957	-0-	-213	-0-	495	1	3462	2	Y	-0-	23	1			-0-
07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	427 2	1 9	3643	2	Y	2	1	1			1
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	344 1	1 9	2886	2	Y	1	1	1			1
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	192	1	1317	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	207	1	1330	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1680	N	1493	-0-	-187	-0-	203	1	1290	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	159	1	1175	2	Y	-0-					-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	160	1	1184	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3258	-0-	-192	-0-	864	1	2380	2	Y	13	18	1			14
							14	9									
05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	1084	1	2304	2	Y	4					18
							4	9									
06	3240	X	3183	-0-	-57	-0-	1075	1	2099	2	Y	8					26
							9	9									
07	2976	X	2751	-0-	-225	-0-	1023	1	1725	2	Y	3	16	1			13
							3	9									
08	3224	X	2915	-0-	-309	-0-	1181	1	1720	2	Y	13					26
							14	9									
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224915 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	346	1	2564	2	Y	1					1
							1	9									
05	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	364	1	2517	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
06	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	380	1	2603	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
07	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	485	1	4177	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	318	1	2639	2	Y	-0-					-0-
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	847	1	2333	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
05	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	1052	1	2236	2	Y	-0-					1
06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	1053	1	2057	2	Y	1					2
							1	9									
07	3162	X	2344	-0-	-818	-0-	874	1	1470	2	Y	-0-	1	1			1
08	3162	X	1523	-0-	-1639	-0-	624	1	898	2	Y	1					2
							1	9									
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					2

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	641	1	2288	2	Y	-0-					88
05	2883	X	2756	-0-	-127	-0-	746	1	2010	2	Y	-0-	88	1			-0-
06	2790	X	2167	-0-	-623	-0-	579	1	1588	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	1965	-0-	-1228	-0-	546	1	1419	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	1609	-0-	-1429	-0-	430	1	1179	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	7890	X	5408	-0-	-2482	-0-	1171	1	4223	2	Y	13					31
							14	9									
05	8153	X	4839	-0-	-3314	-0-	1299	1	3529	2	Y	10	36	1			5
							11	9									
06	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	1324	1	3686	2	Y	19					24
							21	9									
07	3720	X	3286	-0-	-434	-0-	902	1	2370	2	Y	13					37
							14	9									
08	5580	X	3521	-0-	-2059	-0-	923	1	2584	2	Y	13					50
							14	9									
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					50

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
04	4050	X	456	-0-	-3594	-0-	107	1	349	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	52	-0-	-4133	-0-	20	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	1842	-0-	-1368	-0-	512	1	1330	2	Y	-0-					-0-
07	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	1865	1	4689	2	Y	-0-					-0-
08	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	2597	1	6977	2	Y	-0-					-0-
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	241	1	714	2	Y	10					11
							11	9									
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	409	1	938	2	Y	11	7	1			15
							12	9									
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	413	1	982	2	Y	10					25
							11	9									
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	431	1	955	2	Y	7	16	1			16
							8	9									
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	289	1	666	2	Y	8					24
							9	9									
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	291	1	871	2	Y	10					11
							11	9									
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	200	1	440	2	Y	11	7	1			15
							12	9									
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	246	1	569	2	Y	10					25
							11	9									
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	187	1	395	2	Y	7	16	1			16
							8	9									
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	191	1	428	2	Y	8					24
							9	9									
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					24

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	34	1	184	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	42	1	199	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	58	1	319	2	Y	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	52	1	334	2	Y	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	63	1	434	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 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
04	5310	X	4725	-0-	-585	-0-	544	1	4166	2	Y	14	11	1			10
							15	9									
05	5487	X	4730	-0-	-757	-0-	577	1	4127	2	Y	24	22	1			12
							26	9									
06	5310	X	4860	-0-	-450	-0-	599	1	4231	2	Y	27	27	1			12
							30	9									
07	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	446	1	3818	2	Y	4	14	1			2
							4	9									
08	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	481	1	4146	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					3

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	36	1	181	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	37	1	226	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	46	1	331	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	1074	1	3783	2	Y	24	20	1			15
							26	9									
05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	1021	1	3419	2	Y	15					30
							17	9									
06	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	915	1	3389	2	Y	5	22	1			13
							6	9									
07	4030	X	3383	-0-	-647	-0-	593	1	2790	2	Y	-0-					13
08	4030	X	3999	-0-	-31	-0-	709	1	3281	2	Y	8	12	1			9
							9	9									
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					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. (I) GAS 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	3150	X	3107	-0-	-43	-0-	724	1	2361	2	Y	20	18	1			13
							22	9									
05	3224	X	2918	-0-	-306	-0-	731	1	2152	2	Y	32					45
							35	9									
06	3060	X	2668	-0-	-392	-0-	671	1	1991	2	Y	5	33	1			17
							6	9									
07	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	691	1	2124	2	Y	3					20
							3	9									
08	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	722	1	1800	2	Y	3	19	1			4
							3	9									
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					4

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	266	1	1916	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2180	-0-	-207	-0-	282	1	1898	2	Y	-0-					-0-
06	2340	N	1956	-0-	-384	-0-	258	1	1698	2	Y	-0-					-0-
07	2418	X	1559	-0-	-859	-0-	181	1	1378	2	Y	-0-					-0-
08	2418	X	1808	-0-	-610	-0-	205	1	1603	2	Y	-0-					-0-
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2140	-0-	-860	2872	353	1	1776	2	Y	10	45	1			6
							11	9									
05	4717	X	1845	-0-	-2872	-0-	318	1	1527	2	Y	-0-					6
06	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	288	1	1455	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
07	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	199	1	1227	2	Y	-0-					2
08	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	234	1	1438	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3219	-0-	-51	-0-	380	1	2839	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	3379	X	3053	-0-	-326	-0-	384	1	2669	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2757	-0-	-513	-0-	353	1	2404	2	Y	-0-					-0-
07	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	268	1	2176	2	Y	-0-					-0-
08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	331	1	2761	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2933	-0-	-277	-0-	344	1	2589	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2898	-0-	-295	-0-	366	1	2532	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2839	-0-	-71	-0-	363	1	2476	2	Y	-0-					-0-
07	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	218	1	1719	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	1932	-0-	-920	-0-	217	1	1715	2	Y	-0-					-0-
09	2760	N	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	110	1	418	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	596	-0-	-179	-0-	119	1	446	2	Y	28					28
							31	9									
06	690	N	466	-0-	-224	-0-	99	1	367	2	Y	-0-	20	1			8
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	53	1	146	2	Y	1					9
							1	9									
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	93	1	409	2	Y	-0-	8	1			1
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					1

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	238	1	1689	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	269	1	1796	2	Y	19	19	1			9
							21	9									
06	2520	N	1840	-0-	-680	-0-	242	1	1574	2	Y	22	22	1			9
							24	9									
07	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	317	1	2626	2	Y	7	13	1			3
							8	9									
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	161	1	1199	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					1

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3092	-0-	-658	-0-	366	1	2726	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3087	-0-	-819	-0-	388	1	2699	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3150	-0-	-630	-0-	400	1	2750	2	Y	-0-					-0-
07	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	274	1	2231	2	Y	-0-					-0-
08	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	324	1	2700	2	Y	-0-					-0-
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 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
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	455	1	836	2	Y	12	4	1			8
							13	9									
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	482	1	810	2	Y	-0-					8
06	3000	N	3117	-0-	117	117	830	1	2287	2	Y	-0-	6	1			2
07	3100	N	5983	-0-	2883	3000	1423	1	4552	2	Y	7					9
							8	9									
08	3100	N	5867	-0-	2767	5767	1416	1	4335	2	Y	105	8	1			106
							116	9									
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	5647					Y	NO RPT					106

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
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	285	1	2067	2	Y	-0-					-0-
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	333	1	2280	2	Y	-0-					-0-
06	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	324	1	2183	2	Y	-0-					-0-
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	227	1	1798	2	Y	-0-					-0-
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	256	1	2068	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2427	-0-	-663	-0-	293	1	2134	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	3131	X	2336	-0-	-795	-0-	300	1	2036	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	1698	-0-	-1332	-0-	224	1	1440	2	Y	31	18	1			13
							34	9									
07	2914	X	1997	-0-	-917	-0-	212	1	1666	2	Y	108	70	1			51
							119	9									
08	2914	X	1932	-0-	-982	-0-	214	1	1682	2	Y	33	52	1			32
							36	9									
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	3420	X	2837	-0-	-583	-0-	338	1	2499	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	3534	X	2599	-0-	-935	-0-	331	1	2268	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	2706	-0-	-714	-0-	346	1	2354	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
07	2449	X	2305	-0-	-144	-0-	254	1	2051	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	276	1	2259	2	Y	1					1
							1	9									
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					1

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2995	-0-	-365	-0-	797	1	2197	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
05	3472	X	2248	-0-	-1224	-0-	666	1	1579	2	Y	3					3
							3	9									
06	3120	X	3076	-0-	-44	-0-	767	1	2309	2	Y	-0-	2	1			1
07	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	358	1	1131	2	Y	-0-					1
08	558	X	95	-0-	-463	-0-	94	1	1	9	Y	1	1	1			1
09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					1

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-		228	1	1602	2	Y	10	5	1			7
								11	9									
05	1798	X	1758	-0-	-40	-0-		232	1	1519	2	Y	6	10	1			3
								7	9									
06	1740	N	1132	-0-	-608	-0-		159	1	956	2	Y	15	12	1			6
								17	9									
07	2015	X	844	-0-	-1171	-0-		107	1	702	2	Y	32	23	1			15
								35	9									
08	1953	X	1122	-0-	-831	-0-		136	1	963	2	Y	21	15	1			21
								23	9									
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-						Y	NO RPT					21

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-		432	1	3500	2	Y	59					125
								65	9									
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-		426	1	3218	2	Y	61					186
								67	9									
06	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-		261	1	1938	2	Y	52	183	1			55
								57	9									
07	2046	X	1597	-0-	-449	-0-		155	1	1424	2	Y	16					71
								18	9									
08	2046	X	1930	-0-	-116	-0-		186	1	1711	2	Y	30					101
								33	9									
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-						Y	NO RPT					101

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	224	X	224	-0-	-0-	-0-		42	1	182	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-		100	1	525	2	Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-		92	1	464	2	Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-		59	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-		54	1	209	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-						Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-		170	1	1258	2	Y	6	18	1			4
								7	9									
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-		186	1	1287	2	Y	27	18	1			13
								30	9									
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-		188	1	1288	2	Y	37	35	1			15
								41	9									
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-		144	1	1181	2	Y	11	21	1			5
								12	9									
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-		151	1	1243	2	Y	1	5	1			1
								1	9									
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-						Y	NO RPT					1

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2488	-0-	-842	-0-	286	1	2199	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
05	3658	X	2726	-0-	-932	-0-	330	1	2379	2	Y	15	10	1			7
							17	9									
06	3540	X	2734	-0-	-806	-0-	336	1	2385	2	Y	12	14	1			5
							13	9									
07	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	258	1	2228	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	271	1	2350	2	Y	-0-					-0-
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	1962	-0-	-588	-0-	241	1	1708	2	Y	12	34	1			8
							13	9									
05	2387	X	2128	-0-	-259	-0-	269	1	1801	2	Y	53	35	1			26
							58	9									
06	2310	X	2054	-0-	-256	-0-	261	1	1715	2	Y	71	67	1			30
							78	9									
07	2356	X	1775	-0-	-581	-0-	200	1	1554	2	Y	19	40	1			9
							21	9									
08	2356	X	1841	-0-	-515	-0-	208	1	1631	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					2

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	1875	-0-	-1455	-0-	232	1	1637	2	Y	5	16	1			4
							6	9									
05	3441	X	1776	-0-	-1665	-0-	232	1	1516	2	Y	25	17	1			12
							28	9									
06	3330	X	1690	-0-	-1640	-0-	222	1	1431	2	Y	34	32	1			14
							37	9									
07	T. A.		1126	-0-	1126	1126	137	1	979	2	Y	9	19	1			4
							10	9									
08	T. A.		1537	-0-	1537	2663	178	1	1358	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2663					Y	NO RPT					1

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	1756	-0-	-1244	-0-	219	1	1535	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
05	3100	X	1719	-0-	-1381	-0-	227	1	1483	2	Y	8	5	1			4
							9	9									
06	2370	X	1006	-0-	-1364	-0-	144	1	851	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
07	3100	N	3741	-0-	641	641	395	1	3343	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
08	2327	N	1686	-0-	-641	-0-	193	1	1493	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	463	1	3512	2	Y	6	19	1			4
							7	9									
05	3999	X	3998	-0-	-1	-0-	491	1	3474	2	Y	30	20	1			14
							33	9									
06	4290	X	3576	-0-	-714	-0-	445	1	3088	2	Y	39	37	1			16
							43	9									
07	T. A.		3057	-0-	3057	3057	327	1	2718	2	Y	11	22	1			5
							12	9									
08	T. A.		3291	-0-	3291	6348	350	1	2940	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6348					Y	NO RPT					1

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	1906	-0-	-3974	-0-	235	1	1659	2	Y	11	33	1			7
							12	9									
05	6076	X	2923	-0-	-3153	-0-	362	1	2504	2	Y	52	34	1			25
							57	9									
06	3180	X	3093	-0-	-87	-0-	384	1	2634	2	Y	68	64	1			29
							75	9									
07	3286	X	2420	-0-	-866	-0-	263	1	2137	2	Y	18	38	1			9
							20	9									
08	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	275	1	2245	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					2

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	3042	-0-	-138	-0-	361	1	2681	2	Y	-0-					-0-
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	419	1	2933	2	Y	-0-					-0-
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	413	1	2847	2	Y	-0-					-0-
07	2418	X	2373	-0-	-45	-0-	261	1	2112	2	Y	-0-					-0-
08	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	296	1	2436	2	Y	2					2
							2	9									
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	4140	X	3213	-0-	-927	-0-	365	1	2839	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
05	3999	X	3397	-0-	-602	-0-	408	1	2966	2	Y	21	16	1			10
							23	9									
06	3870	X	3466	-0-	-404	-0-	421	1	3020	2	Y	23	23	1			10
							25	9									
07	3038	X	2130	-0-	-908	-0-	222	1	1900	2	Y	7	14	1			3
							8	9									
08	3038	X	2678	-0-	-360	-0-	276	1	2398	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					4

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	2638	-0-	-2372	-0-	316	1	2319	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
05	5177	X	2294	-0-	-2883	-0-	294	1	1985	2	Y	14	9	1			7
							15	9									
06	4290	X	2103	-0-	-2187	-0-	273	1	1810	2	Y	18	17	1			8
							20	9									
07	2294	X	1506	-0-	-788	-0-	175	1	1327	2	Y	4	10	1			2
							4	9									
08	2294	X	1917	-0-	-377	-0-	216	1	1700	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					1

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	55	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	48	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	48	1	131	2	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	34	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	45	1	133	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	1629	-0-	-1761	-0-	573	1	1047	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
05	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	834	1	2068	2	Y	3					8
							3	9									
06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	813	1	2008	2	Y	49	6	1			51
							54	9									
07	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	950	1	3332	2	Y	57					108
							63	9									
08	3100	N	3652	-0-	552	552	982	1	2670	2	Y	-0-	100	1			8
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	440	1	3322	2	Y	-0-					-0-
05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	473	1	3341	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	1550	-0-	-1540	-0-	210	1	1340	2	Y	-0-					-0-
07	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	148	1	1078	2	Y	-0-					-0-
08	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	146	1	1060	2	Y	-0-					-0-
09	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	376	1	1242	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	801	-0-	-625	-0-	234	1	567	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	74	-0-	-1216	-0-	25	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	257	1	615	2	Y	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	274	1	700	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
FAMILY LAND HERITAGE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 283301 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6822 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	89	X	89	-0-	-0-	-0-	23	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	26	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	27	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	25	1	83	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	25	1	78	2	Y	-0-					-0-

CUNYUS, G.B. WELL #: 1 RRCID -> 283312 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6896 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	305	X	305	-0-	-0-	-0-	27	1	198	2	Y	73	61	1			48
							80	9									
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	34	1	233	2	Y	107	122	1			33
							118	9									
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	35	1	232	2	Y	95	90	1			38
							105	9									
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	199	2	Y	94	118	1			14
							103	9									
*08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	26	1	205	2	Y	83	57	1			40
							91	9									
*09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	Y	70	62	1			48
							77	9									

GRIFFIN RANCH O.U. 6 WELL #: 9 RRCID -> 283313 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7472 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	182	X	182	-0-	-0-	-0-	47	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	39	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	33	1	134	2	Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	28	1	119	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	259	1	2056	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283348 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 7360 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	274	X	274	-0-	-0-	-0-	31	1	243	2	Y	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	33	1	245	2	Y	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 283369 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	DELQ PR		232	-0-	232	232	221	3	11	9	Y	10	7	1			-0-
02	896	X	192	-0-	-704	-0-	178	2	14	9	Y	13	14	1			3
03	992	X	90	-0-	-902	-0-	70	2	20	9	Y	18	17	1			4
04	125	X	125	-0-	-0-	-0-	20	1	101	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	26	1	118	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	20	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	13	1	5	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 283791 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7568 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	X	56	-0-	-223	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	252	X	44	-0-	-208	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	279	X	49	-0-	-230	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	270	X	47	-0-	-223	-0-	7	1	40	2	N	-0-					-0-
05	279	X	37	-0-	-242	-0-	7	1	30	2	N	-0-					-0-
06	43	X	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	2	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	N	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	N	-0-					-0-
*09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	N	-0-					-0-

DANVILLE (YOUNG) 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595

04	3210	X	3099	-0-	-111	-0-	354	1	2745	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3624	-0-	-375	-0-	437	1	3187	2	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3414	-0-	-456	-0-	418	1	2996	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3026	-0-	-973	-0-	311	1	2715	2	Y	-0-					-0-
08	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	303	1	2648	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
JACKSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 244312 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5214 - 5234

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HOELL OPERATING, LLC 390873
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5822 - 5840

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					88
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROQUEMORE, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 116829 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6233 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

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
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-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARTER ESTATE WELL #: 4 C RRCID -> 163008 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 6187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

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-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

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-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 3 RRCID -> 164320 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 6118

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137

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-

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 188702 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 6062

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-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					29
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					29
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					29
07	0	X	-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

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	N	1	1	8			23
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					23
06	90	N	27	-0-	-63	-0-	26	2	1	9	N	1	1	8			23
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	49	2	6	9	N	5	1	8			27
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	36	2	6	9	N	5	4	1			28
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-	5	1			23

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

04	540	N	472	-0-	-68	-0-	96	1	376	2	N	-0-					140
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	103	1	370	2	N	-0-					140
06	510	N	465	-0-	-45	-0-	107	1	358	2	N	-0-					140
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	100	1	386	2	N	-0-					140
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	99	1	382	2	N	-0-					140
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	100	1	373	2	N	-0-					140

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					137
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					137
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					137
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					137
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					137
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					137

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
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

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
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	445	2	61	9	N	55	131	1			149
05	899	N	616	-0-	-283	-0-	585	2	31	9	N	28	49	1			128
06	990	N	521	-0-	-469	-0-	486	2	35	9	N	32					160
07	527	N	271	-0-	-256	-0-	260	2	11	9	N	10	68	1			102
08	620	N	226	-0-	-394	-0-	190	2	36	9	N	33	69	1			66
09	510	N	143	-0-	-367	-0-	130	2	13	9	N	12					78

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
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					158
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					158
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					158
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					158
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					158
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					158

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
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					143
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					143
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	105	2	2	9	N	2					145
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					145
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					145
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					145

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS WELL #: 3 RRCID -> 280051 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226

04	4740	X	2353	-0-	-2387	-0-	15	1	2151	2	N	165	159	0			217
							5	3	182	9							
05	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					217
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					217
07	5270	X	316	-0-	-4954	-0-	292	2	24	9	N	22	22	1			217
*08	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4495	2	364	9	N	331	13	0	528	1	7
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					7

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

04	3810	X	3205	-0-	-605	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3017	-0-	-703	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3038	-0-	-352	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	2999	-0-	-504	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2791	-0-	-526	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	3060	-0-	-150	-0-	3060	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

04	3960	X	3137	-0-	-823	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	2928	-0-	-823	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2995	-0-	-215	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2975	-0-	-342	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2719	-0-	-536	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	3132	-0-	-18	-0-	3132	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017

04	3060	X	2619	-0-	-441	-0-	2619	3			N	-0-					41
05	2883	X	2681	-0-	-202	-0-	2677	3	4	9	N	4					45
06	2580	X	2363	-0-	-217	-0-	2360	3	3	9	N	3					48
07	2697	X	2532	-0-	-165	-0-	2526	3	6	9	N	5					53
08	2697	X	2653	-0-	-44	-0-	2606	3	47	9	N	43					96
09	2610	X	2503	-0-	-107	-0-	2497	3	6	9	N	5					101

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 2RU RRCID -> 113887 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6032 - 6036

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	174	1	4	2	N	20	20	0			-0-
							22	9									
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-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	2250	N	2122	-0-	-128	-0-	101	1	2021	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2010	-0-	-191	-0-	98	1	1912	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1815	-0-	-255	-0-	85	1	1730	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	1997	-0-	-204	-0-	92	1	1905	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1807	-0-	-208	-0-	90	1	1717	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1696	-0-	-134	-0-	79	1	1617	2	N	-0-					-0-

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
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	13	1	253	2	N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	N	-0-					-0-
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	11	1	217	2	N	-0-					-0-

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
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-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-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
04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2831	-0-	-52	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
06	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6621	-0-	3521	3521	6621	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5031	-0-	1931	5452	5031	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	2662					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3747	-0-	-345	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11760	X	10341	-0-	-1419	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9931	-0-	-237	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	8946	-0-	-1674	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	9782	-0-	-1192	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	9579	-0-	-1116	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3803	-0-	-692	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3421	-0-	-869	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
07	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	3670	-0-	-1972	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	249	-0-	-111	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					7
05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					7
06	2070	X	854	-0-	-1216	-0-	854	2			N	-0-					7
07	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					7
08	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					7
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					7

DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	5820	-0-	-900	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6098	-0-	-536	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5458	-0-	-752	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5458	-0-	-494	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5775	-0-	-239	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	3982	-0-	-1133	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4665	-0-	-285	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	3915	-0-	-1200	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	3885	-0-	-1230	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8820	X	8384	-0-	-436	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8504	-0-	-362	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7851	-0-	-729	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8693	-0-	-173	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
08	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					13
05	2201	X	2077	-0-	-124	-0-	2077	2			N	-0-					13
06	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					13
07	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					13
08	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					13
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					13

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
04	2520	N	1554	-0-	-966	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

04	3780	X	3416	-0-	-364	-0-	3416	2			N	-0-					3
05	3906	X	1309	-0-	-2597	-0-	1309	2			N	-0-					3
06	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					3
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					3
08	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					3
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					3

LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

04	6600	X	4638	-0-	-1962	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	4960	-0-	-1860	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	4939	-0-	-1331	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
07	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
08	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3266	2	6	9	N	5					18
05	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					18
06	2850	X	2657	-0-	-193	-0-	2657	2			N	-0-					18
07	2945	X	2791	-0-	-154	-0-	2791	2			N	-0-					18
08	2945	X	2575	-0-	-370	-0-	2575	2			N	-0-					18
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					18

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
06	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

04	1980	N	1711	-0-	-269	-0-	1711	2			N	-0-					5
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					5
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					5
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					5
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					5
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					5

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
05	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
06	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
07	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
08	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOLCOMB, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	2	-0-	-718	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	32	1	167	2	N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	67	1	315	2	N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	32	1	140	2	N	-0-					-0-
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	31	1	146	2	N	-0-					-0-

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
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	180	N	198	-0-	18	-0-	34	1	164	2	N	-0-					48
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	30	1	151	2	N	-0-					48
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	31	1	158	2	N	-0-					48
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	31	1	148	2	N	-0-					48
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	36	1	156	2	N	-0-					48
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	37	1	173	2	N	-0-					48

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
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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	32	1	158	2	N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

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-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

04	870	X	214	-0-	-656	-0-	214	2			N	-0-					42
05	899	X	717	-0-	-182	-0-	717	2			N	-0-					42
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					42
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					42
08	713	N	156	-0-	-557	-0-	156	2			N	-0-					42
09	450	N	196	-0-	-254	-0-	196	2			N	-0-					42

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

04	1410	N	1533	-0-	123	-0-	261	1	1272	2	N	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	252	1	1256	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	245	1	1271	2	N	-0-					-0-
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	289	1	1352	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	399	-0-	-1120	-0-	75	1	324	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1280	-0-	-250	-0-	224	1	1056	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

04	30	N	66	-0-	36	-0-	11	1	55	2	N	-0-					40
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	N	-0-					40
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-					40
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	2	N	-0-					40
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	N	-0-					40
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-					40

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
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

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234353 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242872 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	3150 X	4162	-0-	1012	-0-	4162	2			N	-0-					12
05	4402 X	4050	-0-	-352	-0-	4050	2			N	-0-					12
06	4260 X	3443	-0-	-817	-0-	3443	2			N	-0-					12
07	4402 X	3849	-0-	-553	-0-	3849	2			N	-0-					12
08	4309 X	3930	-0-	-379	-0-	3930	2			N	-0-					12
09	4170 X	3476	-0-	-694	-0-	3476	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247668 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 10628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249400 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 276998 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
SGG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255393 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4350	X	3600	-0-	-750	-0-	3600	2			N	-0-					2
05	4402	X	4258	-0-	-144	-0-	4258	2			N	-0-					2
06	4290	X	4061	-0-	-229	-0-	4061	2			N	-0-					2
07	4433	X	4176	-0-	-257	-0-	4176	2			N	-0-					2
08	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					2
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					2

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8310	X	7835	-0-	-475	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7685	-0-	-685	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7575	-0-	-525	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7806	-0-	-316	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7749	-0-	-342	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	5780	-0-	-70	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5791	-0-	-254	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5663	-0-	-157	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5804	-0-	-210	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5836	-0-	-147	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3162	-0-	-138	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3204	-0-	-113	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2834	-0-	-376	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3158	-0-	-159	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3160	-0-	-126	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3369	-0-	-261	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3644	-0-	-14	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3375	-0-	-165	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3571	-0-	-87	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3465	-0-	-193	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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
04	1590	N	1432	-0-	-158	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1547	2	6	9	N	5					5
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					5

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2043	-0-	-87	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					8
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					8
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					8
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					8
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					8
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					8

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
06	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3991	-0-	-473	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
05	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4273	-0-	-98	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2735	-0-	-265	1316	2735	2			N	-0-					-0-
05	3076	N	1760	-0-	-1316	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
06	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
07	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
09	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
05	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
06	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
07	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
08	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
09	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	6327	-0-	297	-0-	6327	2			N	-0-					20
05	6944	X	5981	-0-	-963	-0-	5981	2			N	-0-					20
06	6720	X	6096	-0-	-624	-0-	6096	2			N	-0-					20
07	6944	X	6092	-0-	-852	-0-	6092	2			N	-0-					20
08	6944	X	6051	-0-	-893	-0-	6051	2			N	-0-					20
09	6330	X	5982	-0-	-348	-0-	5982	2			N	-0-					20

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	6276	-0-	66	-0-	6276	2			N	-0-					183
05	6417	X	5909	-0-	-508	-0-	5909	2			N	-0-					183
06	6150	X	5950	-0-	-200	-0-	5950	2			N	-0-					183
07	6479	X	6013	-0-	-466	-0-	6013	2			N	-0-					183
08	6479	X	5805	-0-	-674	-0-	5805	2			N	-0-					183
09	6270	X	6091	-0-	-179	-0-	6091	2			N	-0-					183

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					13
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					13
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					13
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					13
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					13
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					13

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

04	6540	X	5801	-0-	-739	-0-	988	1	4813	2	N	-0-					12
05	6758	X	5750	-0-	-1008	-0-	960	1	4790	2	N	-0-					12
06	6090	X	5731	-0-	-359	-0-	927	1	4804	2	N	-0-					12
07	6293	X	5772	-0-	-521	-0-	1015	1	4757	2	N	-0-					12
08	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	1155	1	5021	2	N	-0-					12
09	5790	X	5673	-0-	-117	-0-	992	1	4681	2	N	-0-					12

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

04	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	276	1	1345	2	N	-0-					33
05	1674	N	1527	-0-	-147	-0-	255	1	1272	2	N	-0-					33
06	1620	N	1501	-0-	-119	-0-	243	1	1258	2	N	-0-					33
07	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	280	1	1313	2	N	-0-					33
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	308	1	1341	2	N	-0-					33
09	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	260	1	1227	2	N	-0-					33

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

04	4710	X	4869	-0-	159	-0-	4869	2			N	-0-					70
05	4774	X	4748	-0-	-26	-0-	4748	2			N	-0-					70
06	4830	X	4652	-0-	-178	-0-	4652	2			N	-0-					70
07	5022	X	4754	-0-	-268	-0-	4754	2			N	-0-					70
08	5022	X	4687	-0-	-335	-0-	4687	2			N	-0-					70
09	4860	X	4123	-0-	-737	-0-	4123	2			N	-0-					70

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

04	660	N	1329	-0-	669	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
*09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
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-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

04	4680	X	5014	-0-	334	-0-	5014	2			N	-0-					175
05	5115	X	4958	-0-	-157	-0-	4958	2			N	-0-					175
06	5070	X	4690	-0-	-380	-0-	4656	2	34	9	N	31	186	1			20
07	5239	X	5041	-0-	-198	-0-	5041	2			N	-0-					20
08	5239	X	4849	-0-	-390	-0-	4849	2			N	-0-					20
09	5010	X	4810	-0-	-200	-0-	4810	2			N	-0-					20

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	2517	-0-	2217	-0-	2517	2			N	-0-					168
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					168
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					168
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					168
08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2418	2	30	9	N	27					195
*09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2224	2	64	9	N	58					253

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1566	-0-	216	-0-	1566	2			N	-0-					242
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					242
06	1560	N	1460	-0-	-100	-0-	1460	2			N	-0-					242
07	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	1494	2			N	-0-					242
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					242
09	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	1431	2			N	-0-					242

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	N	189	-0-	180	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	7650	X	6498	-0-	-1152	-0-	1107	1	5391	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	6460	-0-	-1383	-0-	1079	1	5381	2	N	-0-					-0-
06	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	1089	1	5644	2	N	-0-					-0-
07	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	1261	1	5909	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6544	-0-	-183	-0-	1224	1	5320	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	5998	-0-	-722	-0-	1049	1	4949	2	N	-0-					-0-

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
04	4080	X	4090	-0-	10	-0-	4090	2			N	-0-					78
05	4216	X	4047	-0-	-169	-0-	4047	2			N	-0-					78
06	4110	X	3995	-0-	-115	-0-	3995	2			N	-0-					78
07	4247	X	4121	-0-	-126	-0-	4121	2			N	-0-					78
08	4247	X	3992	-0-	-255	-0-	3992	2			N	-0-					78
09	4080	X	3807	-0-	-273	-0-	3807	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	136	-0-	136	136	23	1	113	2	N	-0-					65
06	14B2	EXT	21	-0-	21	157	3	1	18	2	N	-0-					65
07	14B2	EXT	19	-0-	19	176	3	1	16	2	N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	176					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	176					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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	58	1	753	2	Y	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	50	1	755	2	Y	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	46	1	631	2	Y	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	62	1	767	2	Y	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	68	1	740	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	331	-0-	-179	-0-	28	1	303	2	Y	-0-					-0-

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
04	5520	X	5469	-0-	-51	-0-	5441	2	28	9	N	25					169
05	5239	X	4200	-0-	-1039	-0-	4179	2	21	9	N	19					188
06	5070	X	4991	-0-	-79	-0-	4966	2	25	9	N	23					211
07	5642	X	4709	-0-	-933	-0-	4686	2	23	9	N	21	25	1			207
08	5642	X	4579	-0-	-1063	-0-	4556	2	23	9	N	21					228
09	5460	X	2363	-0-	-3097	-0-	2348	2	15	9	N	14					242

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
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3157	2	11	9	N	10					176
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3234	2	11	9	N	10					186
06	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3342	2	15	9	N	14					200
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3487	2	10	9	N	9	17	1			192
08	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2907	2	8	9	N	7					199
*09	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1416	2	7	9	N	6					205

DPMP ENERGY LLC 227740
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	531	-0-	-129	-0-	18	1	513	2	N	-0-					123
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					123
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	21	1	589	2	N	-0-					123
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	38	1	1068	2	N	-0-					123
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	11	1	294	2	N	-0-					123
09	600	N	476	-0-	-124	-0-	17	1	459	2	N	-0-					123

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13650	X	13128	-0-	-522	-0-	1221	1	11776	2	N	119					151
							131	9									
05	14012	X	13332	-0-	-680	-0-	1134	1	12022	2	N	160	157	1			154
							176	9									
06	13650	X	11785	-0-	-1865	-0-	1061	1	10652	2	N	65					219
							72	9									
07	14105	X	12852	-0-	-1253	-0-	1194	1	11594	2	N	58	155	1			122
							64	9									
08	14105	X	13612	-0-	-493	-0-	1306	1	12249	2	N	52					174
							57	9									
09	13140	X	5798	-0-	-7342	-0-	576	1	5200	3	N	20	137	1			57
							22	9									

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
04	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	789	1	7611	2	N	18					29
							20	9									
05	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	943	1	9994	2	N	28	29	1			28
							31	9									
06	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	882	1	8855	2	N	9					37
							10	9									
07	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	749	1	7279	2	N	24	34	1			27
							26	9									
08	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	771	1	7238	2	N	25					52
							28	9									
09	6300	X	3648	-0-	-2652	-0-	372	1	3265	3	N	10	43	1			19
							11	9									

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	794	1	10236	2	Y	102	53	1			89
							112	9									
05	10850	X	10234	-0-	-616	-0-	635	1	9515	2	Y	76	108	1			57
							84	9									
06	10500	X	10238	-0-	-262	-0-	694	1	9479	2	Y	59	46	1			70
							65	9									
07	10850	X	10397	-0-	-453	-0-	770	1	9549	2	Y	71	91	1			50
							78	9									
08	10850	X	10282	-0-	-568	-0-	854	1	9329	2	Y	90	46	1			94
							99	9									
09	10500	X	4448	-0-	-6052	-0-	374	1	4021	2	Y	48	93	1			49
							53	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13380	X	12344	-0-	-1036	-0-	873	1	11259	2	Y	193	74	1			189
							212	9									
05	15100	X	15100	-0-	-0-	-0-	934	1	14006	2	Y	145	219	1			115
							160	9									
06	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	964	1	13163	2	Y	126	97	1			144
							139	9									
07	12741	X	12534	-0-	-207	-0-	925	1	11475	2	Y	122	173	1			93
							134	9									
08	15097	X	14568	-0-	-529	-0-	1205	1	13166	2	Y	179	88	1			184
							197	9									
09	14610	X	7176	-0-	-7434	-0-	601	1	6465	2	Y	100	186	1			98
							110	9									

DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

04	4890	X	3427	-0-	-1463	-0-	247	1	3180	2	Y	-0-					-0-
05	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	325	1	4868	2	Y	-0-					-0-
06	4890	X	4878	-0-	-12	-0-	333	1	4545	2	Y	-0-					-0-
07	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	381	1	4727	2	Y	-0-					-0-
08	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	470	1	5139	2	Y	-0-					-0-
09	4890	X	2010	-0-	-2880	-0-	171	1	1839	2	Y	-0-					-0-

DELROSE GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 087426 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873

04	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	779	1	10048	2	Y	93	34	1			88
							102	9									
05	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	634	1	9510	2	Y	67	103	1			52
							74	9									
06	8490	X	5427	-0-	-3063	-0-	367	1	5012	2	Y	44	42	1			54
							48	9									
07	8773	X	7176	-0-	-1597	-0-	531	1	6583	2	Y	56	70	1			40
							62	9									
08	8773	X	5510	-0-	-3263	-0-	456	1	4987	2	Y	61	38	1			63
							67	9									
09	8490	X	7683	-0-	-807	-0-	650	1	6996	2	Y	34	67	1			30
							37	9									

DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

04	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	661	1	8526	2	Y	57	25	1			51
							63	9									
05	9300	X	6683	-0-	-2617	-0-	416	1	6235	2	Y	29	56	1			24
							32	9									
06	9000	X	8495	-0-	-505	-0-	577	1	7881	2	Y	34	21	1			37
							37	9									
07	9548	X	9201	-0-	-347	-0-	684	1	8480	2	Y	34	44	1			27
							37	9									
08	9982	X	7053	-0-	-2929	-0-	587	1	6420	2	Y	42	26	1			43
							46	9									
09	9240	X	4140	-0-	-5100	-0-	350	1	3762	2	Y	25	45	1			23
							28	9									

DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

04	4260	X	4253	-0-	-7	-0-	306	1	3947	2	Y	-0-					-0-
05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	282	1	4225	2	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3923	-0-	-7	-0-	268	1	3655	2	Y	-0-					-0-
07	4402	X	3829	-0-	-573	-0-	286	1	3543	2	Y	-0-					-0-
08	4495	X	3818	-0-	-677	-0-	320	1	3498	2	Y	-0-					-0-
09	4350	X	1798	-0-	-2552	-0-	153	1	1645	2	Y	-0-					-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	386	-0-	-244	-0-	336	2	50	9	Y	45					50
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	373	2	20	9	Y	18					68
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	328	2	14	9	Y	13					81
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	448	2	44	9	Y	40	85	1			36
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	368	2	4	9	Y	4					40
09	330	N	257	-0-	-73	-0-	211	2	46	9	Y	42	74	1			8

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850	X	2824	-0-	-26	-0-	203	1	2621	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2816	-0-	-160	-0-	176	1	2640	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2813	-0-	-67	-0-	192	1	2621	2	Y	-0-					-0-
07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	226	1	2806	2	Y	-0-					-0-
08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	254	1	2779	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	1247	-0-	-1573	-0-	106	1	1141	2	Y	-0-					-0-

DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15600	X	9178	-0-	-6422	-0-	644	1	8310	2	Y	204	195	1			152
							224	9									
05	18880	X	18880	-0-	-0-	-0-	1159	1	17376	2	Y	314	265	1			201
							345	9									
06	15600	X	15218	-0-	-382	-0-	1019	1	13907	2	Y	265	173	1			293
							292	9									
07	16120	X	12360	-0-	-3760	-0-	900	1	11166	2	Y	267	370	1			190
							294	9									
08	16120	X	6460	-0-	-9660	-0-	525	1	5739	2	Y	178	181	1			187
							196	9									
09	15600	X	3014	-0-	-12586	-0-	250	1	2695	2	Y	63	174	1			76
							69	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	570	1	621	2	N	25					117
							28	9									
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	775	1	601	2	N	14	108	1	1	8	22
							15	9									
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	722	1	571	2	N	11					33
							12	9									
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	652	1	663	2	N	17					50
							19	9									
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	640	1	613	2	N	15					65
							17	9									
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					65

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CRD OPERATING, LLC 186953
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HU RRCID -> 267350 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
04	4140	#	2193	-0-	-1947	-0-	2193	2			N	-0-					167
05	3441	#	3250	-0-	-191	-0-	3250	2			N	-0-					167
06	3330	#	2661	-0-	-669	-0-	2661	2			N	-0-					167
07	3441	#	2852	-0-	-589	-0-	2852	2			N	-0-					167
08	3255	#	2729	-0-	-526	-0-	2729	2			N	-0-					167
09	3150	#	2603	-0-	-547	-0-	2603	2			N	-0-					167

DOUGLASS (JAMES LIME) 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 211304 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8879 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	X	538	-0-	-62	-0-	38	1	500	2	Y	-0-					-0-
05	620	X	425	-0-	-195	-0-	30	1	395	2	Y	-0-					-0-
06	660	X	435	-0-	-225	-0-	31	1	404	2	Y	-0-					-0-
07	682	X	534	-0-	-148	-0-	40	1	494	2	Y	-0-					-0-
08	682	X	412	-0-	-270	-0-	30	1	382	2	Y	-0-					-0-
09	540	X	266	-0-	-274	-0-	20	1	246	2	Y	-0-					-0-

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
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	38	1	498	2	Y	-0-					6
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	98	1	1261	2	Y	-0-					6
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	47	1	593	2	Y	-0-					6
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	57	1	700	2	Y	-0-	6	1			-0-
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	80	1	1026	2	Y	-0-					-0-
*09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	53	1	644	2	Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					7
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					7
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					7
07	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	139	1	1716	2	Y	-0-					7
08	14B2 EXT		1778	-0-	1778	1778	131	1	1647	2	Y	-0-					7
09	14B2 EXT		1205	-0-	1205	2983	91	1	1114	2	Y	-0-					7

DOUGLASS (PETTIT) 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
DAVIS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 T RRCID -> 046331 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9085 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	265	-0-	-185	-0-	19	1	246	2	Y	-0-					4
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	26	1	326	2	Y	-0-					4
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	24	1	304	2	Y	-0-					4
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	20	1	247	2	Y	-0-					4
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	36	1	447	2	Y	-0-					4
*09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	42	1	507	2	Y	-0-					4

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966

04	3150 X	2862	-0-	-288	-0-	200	1	2662	2	Y	-0-					9
05	3255 X	1687	-0-	-1568	-0-	122	1	1565	2	Y	-0-					9
06	3150 X	2878	-0-	-272	-0-	212	1	2666	2	Y	-0-					9
07	2945 X	2746	-0-	-199	-0-	206	1	2540	2	Y	-0-					9
08	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	192	1	2427	2	Y	-0-					9
09	2880 X	2650	-0-	-230	-0-	202	1	2448	2	Y	-0-					9

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

04	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	15	1	3786	2	N	-0-					85
05	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	16	1	3628	2	N	-0-					85
06	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	15	1	3515	2	N	-0-					85
07	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	16	1	3583	2	N	-0-					85
08	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	16	1	3615	2	N	-0-					85
*09	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	15	1	3369	2	N	-0-					85

DOUGLASS (RODESSA) 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 198936 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

04	780	N	687	-0-	-93	-0-	138	1	549	2	N	-0-					162
05	992	N	922	-0-	-70	-0-	197	1	725	2	N	-0-					162
06	960	N	725	-0-	-235	-0-	148	1	577	2	N	-0-					162
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					162
08	930	N	666	-0-	-264	-0-	67	1	599	2	N	-0-					162
09	720	N	468	-0-	-252	-0-	468	2			N	-0-					162

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	3	N	-0-	-0-	-3	-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

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MARSHALL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 104537 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365

04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					112
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					112
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1	9	N	1	1	8			112
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					112
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					112
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					112

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					28
05	682	N	556	-0-	-126	-0-	556	2			N	-0-					28
06	690	N	537	-0-	-153	-0-	537	2			N	-0-					28
07	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					28
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					28
*09	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					28

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	134	1	1779	2	Y	5					39
							6	9									
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	142	1	1812	2	Y	-0-					39
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	137	1	1719	2	Y	-0-					39
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	151	1	1857	2	Y	-0-					39
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	146	1	1841	2	Y	-0-					39
*09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	135	1	1639	2	Y	-0-					39

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
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	119	1	1576	2	Y	5					36
							6	9									
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	108	1	1383	2	Y	-0-					36
06	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	120	1	1505	2	Y	-0-					36
07	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	125	1	1538	2	Y	-0-					36
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	119	1	1509	2	Y	-0-					36
09	1620	N	1525	-0-	-95	-0-	116	1	1409	2	Y	-0-					36

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
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	262	1	3289	2	Y	-0-					84
05	3100	X	2966	-0-	-134	-0-	230	1	2736	2	Y	-0-					84
06	3000	X	2577	-0-	-423	-0-	204	1	2373	2	Y	-0-					84
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	290	1	3385	2	Y	4					88
							4	9									
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	280	1	3346	2	Y	14	48	1			54
							15	9									
*09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	268	1	3061	2	Y	-0-					54

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
04	4170	X	3595	-0-	-575	-0-	263	1	3332	2	Y	-0-					85
05	4309	X	3437	-0-	-872	-0-	263	1	3174	2	Y	-0-					85
06	3480	X	3436	-0-	-44	-0-	267	1	3169	2	Y	-0-					85
07	3813	X	3565	-0-	-248	-0-	281	1	3280	2	Y	4					89
							4	9									
08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	282	1	3380	2	Y	15	49	1			55
							17	9									
09	3540	X	3297	-0-	-243	-0-	264	1	3033	2	Y	-0-					55

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
04	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	305	1	3856	2	Y	-0-					90
05	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	330	1	4024	2	Y	-0-					90
06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	312	1	3728	2	Y	-0-					90
07	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	339	1	3992	2	Y	4					94
							4	9									
08	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	342	1	4135	2	Y	15	52	1			57
							17	9									
09	3780	X	3323	-0-	-457	-0-	267	1	3056	2	Y	-0-					57

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	148	1	1966	2	Y	5					77
							6	9									
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	153	1	1956	2	Y	5	5	8			77
							6	9									
06	2100	N	2031	-0-	-69	-0-	150	1	1881	2	Y	-0-					77
07	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	156	1	1922	2	Y	4	4	8			77
							4	9									
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	144	1	1823	2	Y	3	3	8			77
							3	9									
09	1860	N	1519	-0-	-341	-0-	115	1	1402	2	Y	2	2	8			77
							2	9									

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	171	1	2079	2	Y	-0-					63
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	171	1	1981	2	Y	4	4	8			63
							4	9									
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	161	1	1837	2	Y	-0-					63
07	2108	N	2037	-0-	-71	-0-	166	1	1861	2	Y	9	5	8			67
							10	9									
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	160	1	1831	2	Y	18	37	1	3	8	45
							20	9									
*09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	164	1	1802	2	Y	1	1	8			45
							1	9									

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7742 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	752	-0-	-178	-0-	28	1	724	2	N	-0-					179
05	775	N	563	-0-	-212	-0-	563	2			N	-0-					179
06	720	N	511	-0-	-209	-0-	511	2			N	-0-					179
07	775	N	628	-0-	-147	-0-	628	2			N	-0-					179
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	117	1	511	2	N	-0-					179
09	510	N	366	-0-	-144	-0-	366	2			N	-0-					179

FAIR OIL, LTD. 258410
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 059298 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					8
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					8
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					8
07	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	2			N	-0-					8
08	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	2			N	-0-					8
*09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
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

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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-							150
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-							150
06	540	N	205	-0-	-335	-0-	205	2			N	-0-							150
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-							150
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-							150
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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

04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	N	-0-							-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	2	N	-0-							-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-							-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	6	1	82	2	N	-0-							-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-							-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	8	1	106	2	N	-0-							-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CROSSMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 053934 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 8972 - 8980

04	1770	N	1585	-0-	-185	-0-	1585	3			N	-0-							36
05	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1671	3	1	9	N	1	1	8					36
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-							36
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-							36
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-							36
*09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-							36

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) //CONT.// 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	440	1	1639	2	N	-0-					129
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	626	1	1705	2	N	-0-					129
06	2250	N	1962	-0-	-288	-0-	403	1	1558	2	N	1	1	8			129
							1	9									
07	2139	N	1666	-0-	-473	-0-	419	1	1243	2	N	4	1	8			132
							4	9									
08	2325	N	1721	-0-	-604	-0-	307	1	1412	2	N	2					134
							2	9									
*09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	328	1	1775	2	N	3					137
							3	9									

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

	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
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	112	1	1711	2	N	-0-					85
05	2015	N	1737	-0-	-278	-0-	156	1	1580	2	N	1	1	8			85
							1	9									
06	1950	N	1605	-0-	-345	-0-	60	1	1545	2	N	-0-					85
07	1891	N	1687	-0-	-204	-0-	70	1	1617	2	N	-0-					85
08	1736	N	1369	-0-	-367	-0-	92	1	1277	2	N	-0-					85
09	1620	N	1518	-0-	-102	-0-	63	1	1455	2	N	-0-					85

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

	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
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	385	1	1060	2	N	-0-					90
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	481	1	1978	2	N	-0-					90
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	231	1	1823	2	N	-0-					90
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	389	1	1153	2	N	1	1	8			90
							1	9									
08	2449	N	1005	-0-	-1444	-0-	1005	2			N	-0-					90
09	2040	N	1913	-0-	-127	-0-	1913	2			N	-0-					90

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

	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
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	152	1	457	2	N	-0-					220
05	527	N	400	-0-	-127	-0-	108	1	292	2	N	-0-					220
06	600	N	344	-0-	-256	-0-	66	1	277	2	N	1	1	8			220
							1	9									
07	620	N	343	-0-	-277	-0-	343	2			N	-0-					220
08	403	N	326	-0-	-77	-0-	33	1	293	2	N	-0-					220
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					220

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
04	2070	N	1984	-0-	-86	-0-	139	1	1844	2	N	1	1	8			119
							1	9									
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	20	1	2174	2	N	1	1	8			119
							1	9									
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	147	1	2080	2	N	-0-					119
07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	872	1	1638	2	N	10	1	8			128
							11	9									
08	2201	N	2079	-0-	-122	-0-	544	1	1535	2	N	-0-					128
09	2220	N	2037	-0-	-183	-0-	124	1	1913	2	N	-0-					128

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

04	3720	X	3434	-0-	-286	-0-	276	1	3157	2	N	1	1	8			172
							1	9									
05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	232	1	3641	2	N	-0-					172
06	3720	X	3622	-0-	-98	-0-	285	1	3334	2	N	3	1	8			174
							3	9									
07	3844	X	3089	-0-	-755	-0-	264	1	2821	2	N	4	1	8			177
							4	9									
08	3844	X	3085	-0-	-759	-0-	264	1	2821	2	N	-0-					177
09	3720	X	2461	-0-	-1259	-0-	141	1	2320	2	N	-0-					177

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	945	1	3004	2	N	2	2	8			31
							2	9									
05	3410	X	2906	-0-	-504	-0-	795	1	2105	2	N	5	3	8			33
							6	9									
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3615	2	1	9	N	1	1	8			33
07	3813	X	512	-0-	-3301	-0-	509	2	3	9	N	3	1	8			35
08	3813	X	3017	-0-	-796	-0-	3016	1	1	9	N	1	1	8			35
09	3690	X	3485	-0-	-205	-0-	3374	1	107	2	N	4	1	8			38
							4	9									

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	260	1	2974	2	N	1	1	8			145
							1	9									
05	3162	X	2489	-0-	-673	-0-	148	1	2339	2	N	2	2	8			145
							2	9									
06	3210	X	3154	-0-	-56	-0-	247	1	2904	2	N	3	1	8			147
							3	9									
07	3348	X	3315	-0-	-33	-0-	283	1	3029	2	N	3	1	8			149
							3	9									
08	3348	X	3312	-0-	-36	-0-	283	1	3029	2	N	-0-					149
09	3240	X	2117	-0-	-1123	-0-	121	1	1996	2	N	-0-					149

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
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	244	1	3721	2	N	1	1	8			109
							1	9									
05	4247	X	4175	-0-	-72	-0-	375	1	3800	2	N	-0-					109
06	4140	X	3399	-0-	-741	-0-	127	1	3272	2	N	-0-					109
07	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	180	1	4128	2	N	3	1	8			111
							3	9									
08	4278	X	3894	-0-	-384	-0-	262	1	3632	2	N	-0-					111
09	4050	X	3771	-0-	-279	-0-	156	1	3615	2	N	-0-					111

GLASS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 250146 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7080	X	6898	-0-	-182	-0-	554	1	6343	2	N	1	1	8			184
							1	9									
05	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	424	1	6636	2	N	3	3	8			184
							3	9									
06	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	540	1	6329	2	N	1	1	8			184
							1	9									
07	7130	X	7061	-0-	-69	-0-	604	1	6456	2	N	1	1	8			184
							1	9									
08	7130	X	7060	-0-	-70	-0-	604	1	6456	2	N	-0-					184
09	6900	X	6814	-0-	-86	-0-	390	1	6423	2	N	1	1	8			184
							1	9									

HELEN GLASS WELL #: 4 RRCID -> 261985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	370	1	4231	2	N	2	1	8			185
							2	9									
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	291	1	4565	2	N	4	2	8			187
							4	9									
06	5250	X	4272	-0-	-978	-0-	336	1	3933	2	N	3	1	8			189
							3	9									
07	5425	X	4946	-0-	-479	-0-	423	1	4522	2	N	1	1	8			189
							1	9									
08	5239	X	4945	-0-	-294	-0-	423	1	4522	2	N	-0-					189
09	4710	X	4407	-0-	-303	-0-	252	1	4155	2	N	-0-					189

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084139 COMPL. DATE 06/28/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9867 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	N	-0-					-0-
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	9	1	119	2	N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-					-0-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	315	2	N	-0-					-0-
05	434	N	175	-0-	-259	-0-	12	1	163	2	N	-0-					-0-
06	240	N	118	-0-	-122	-0-	7	1	111	2	N	-0-					-0-
07	341	N	85	-0-	-256	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
08	186	N	24	-0-	-162	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
*09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	N	-0-					-0-

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
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	59	1	750	2	N	-0-			-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	55	1	770	2	N	-0-			-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	730	2	N	-0-			-0-
07	837	N	777	-0-	-60	-0-	55	1	722	2	N	-0-			-0-
08	837	N	754	-0-	-83	-0-	44	1	710	2	N	-0-			-0-
09	780	N	728	-0-	-52	-0-	48	1	680	2	N	-0-			-0-

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	2			N	-0-			45
05	868	N	715	-0-	-153	-0-	715	2			N	-0-			45
06	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	2			N	-0-			45
07	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	2			N	-0-			45
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-			45
*09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			45

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-			-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	2	N	-0-			-0-
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	5	1	75	2	N	-0-			-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	-0-			-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-			-0-
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	3	1	43	2	N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	66	1	839	2	N	-0-			-0-
05	899	N	813	-0-	-86	-0-	54	1	759	2	N	-0-			-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	58	1	960	2	N	-0-			-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	80	1	1034	2	N	-0-			-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	56	1	891	2	N	-0-			-0-
09	1020	N	604	-0-	-416	-0-	40	1	564	2	N	-0-			-0-

SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	113	1	1452	2	N	-0-			-0-
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	95	1	1353	2	N	-0-			-0-
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	90	1	1508	2	N	-0-			-0-
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	113	1	1484	2	N	-0-			-0-
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	73	1	1195	2	N	-0-			-0-
*09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	83	1	1187	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	99	1	1270	2	N	-0-			18
05	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	81	1	1142	2	N	-0-			18
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	72	1	1204	2	N	-0-			18
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	107	1	1401	2	N	-0-			18
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	78	1	1259	2	N	-0-			18
09	1290	N	1036	-0-	-254	-0-	68	1	968	2	N	-0-			18

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
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-

FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

04	960	N	915	-0-	-45	-0-	68	1	847	2	N	-0-					-0-
05	992	N	835	-0-	-157	-0-	56	1	779	2	N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	59	1	972	2	N	-0-					-0-
07	961	N	909	-0-	-52	-0-	66	1	843	2	N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	55	1	875	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	826	-0-	-194	-0-	55	1	771	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

04	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	148	1	1897	2	N	-0-					-0-
05	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	125	1	1766	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1659	-0-	-171	-0-	94	1	1565	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1653	-0-	-238	-0-	117	1	1536	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1639	-0-	-252	-0-	95	1	1544	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1360	-0-	-290	-0-	89	1	1271	2	N	-0-					-0-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

04	330	N	272	-0-	-58	-0-	20	1	252	2	N	-0-					17
05	341	N	293	-0-	-48	-0-	19	1	274	2	N	-0-					17
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	2	N	-0-					17
07	279	N	178	-0-	-101	-0-	13	1	165	2	N	-0-					17
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	16	1	251	2	N	-0-					17
*09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	30	1	424	2	N	-0-					17

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976

04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	174	1	2232	2	N	-0-					5
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	86	1	1221	2	N	-0-					5
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	61	1	1021	2	N	-0-					5
07	1550	N	1043	-0-	-507	-0-	74	1	969	2	N	-0-					5
08	1302	N	968	-0-	-334	-0-	56	1	912	2	N	-0-					5
*09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	74	1	1050	2	N	-0-					5

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

04	1230	N	927	-0-	-303	-0-	68	1	859	2	N	-0-					165
05	1178	N	1005	-0-	-173	-0-	67	1	938	2	N	-0-					165
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	72	1	1196	2	N	-0-					165
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	84	1	1088	2	N	-0-					165
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	67	1	1070	2	N	-0-					165
09	1260	N	1151	-0-	-109	-0-	77	1	1074	2	N	-0-					165

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

04	1110	N	790	-0-	-320	-0-	57	1	733	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	68	1	957	2	N	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	55	1	914	2	N	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	61	1	799	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	932	-0-	-91	-0-	54	1	878	2	N	-0-					-0-
09	960	N	675	-0-	-285	-0-	44	1	631	2	N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	79	1	1007	2	N	-0-					22
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	72	1	1007	2	N	-0-					22
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	49	1	817	2	N	-0-					22
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	64	1	829	2	N	-0-					22
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	52	1	837	2	N	-0-					22
*09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	51	1	706	2	N	-0-					22

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	83	1	1061	2	N	-0-					48
05	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	70	1	987	2	N	-0-					48
06	1110	N	856	-0-	-254	-0-	49	1	807	2	N	-0-					48
07	1147	N	882	-0-	-265	-0-	63	1	819	2	N	-0-					48
08	1054	N	915	-0-	-139	-0-	54	1	861	2	N	-0-					48
09	870	N	805	-0-	-65	-0-	54	1	751	2	N	-0-					48

RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190

04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					32
05	744	N	539	-0-	-205	-0-	539	2			N	-0-					32
06	600	N	419	-0-	-181	-0-	419	2			N	-0-					32
07	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	2			N	-0-					32
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					32
*09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					32

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 6 RRCID -> 232074 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1367	-0-	-163	-0-	100	1	1267	2	N	-0-			25
05	1550	N	1396	-0-	-154	-0-	93	1	1303	2	N	-0-			25
06	1470	N	1366	-0-	-104	-0-	78	1	1288	2	N	-0-			25
07	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	94	1	1220	2	N	-0-			25
08	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	1293	2			N	-0-			25
09	1380	N	1099	-0-	-281	-0-	73	1	1026	2	N	-0-			25

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	48	1	613	2	N	-0-			40
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	39	1	553	2	N	-0-			40
06	810	N	659	-0-	-151	-0-	37	1	622	2	N	-0-			40
07	682	N	570	-0-	-112	-0-	40	1	530	2	N	-0-			40
08	589	N	519	-0-	-70	-0-	13	1	506	2	N	-0-			40
09	660	N	623	-0-	-37	-0-	41	1	582	2	N	-0-			40

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	810	N	672	-0-	-138	-0-	672	2			N	-0-			127
05	837	N	618	-0-	-219	-0-	618	2			N	-0-			127
06	660	N	610	-0-	-50	-0-	610	2			N	-0-			127
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-			127
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-			127
*09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-			127

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	39	1	495	2	N	-0-			110
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	35	1	487	2	N	-0-			110
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	38	1	627	2	N	-0-			110
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	63	1	810	2	N	-0-			110
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	31	1	494	2	N	-0-			110
*09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	377	2	N	-0-			110

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	2138	-0-	-202	-0-	156	1	1982	2	N	-0-			105
05	2418	X	2293	-0-	-125	-0-	153	1	2140	2	N	-0-			105
06	2340	X	2131	-0-	-209	-0-	121	1	2010	2	N	-0-			105
07	2263	X	1975	-0-	-288	-0-	142	1	1833	2	N	-0-			105
08	2294	X	2187	-0-	-107	-0-	129	1	2058	2	N	-0-			105
09	2130	N	2028	-0-	-102	-0-	136	1	1892	2	N	-0-			105

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
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	37	1	471	2	N	-0-			42
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	35	1	485	2	N	-0-			42
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	26	1	425	2	N	-0-			42
07	527	N	391	-0-	-136	-0-	28	1	363	2	N	-0-			42
08	527	N	448	-0-	-79	-0-	26	1	422	2	N	-0-			42
09	450	N	411	-0-	-39	-0-	27	1	384	2	N	-0-			42

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	173	1	2205	2	N	-0-					25
05	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	193	1	2713	2	N	-0-					25
06	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	148	1	2444	2	N	-0-					25
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	143	1	1845	2	N	-0-					25
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	125	1	2001	2	N	-0-					25
*09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	150	1	2086	2	N	-0-					25

ENERQUEST CORPORATION 252059
CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014

LITTLE ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2017 - P/A 09/29/17

PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

04	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12378	2	22	9	N	20					78
05	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	10833	2	13	9	N	12					90
06	14949	X	14949	-0-	-0-	-0-	14930	2	19	9	N	17					107
*07	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	13746	2	94	9	N	85	182	1			10
*08	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8445	2	21	9	N	19					29
*09	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	2			N	-0-					29

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

04	13857	X	5138	-0-	-8719	-0-	5138	2			N	-0-					193
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					193
06	2580	X	992	-0-	-1588	-0-	992	2			N	-0-					193
07	2666	X	1332	-0-	-1334	-0-	1328	2	4	9	N	4					197
08	2666	X	2180	-0-	-486	-0-	2165	2	15	9	N	14					211
09	2580	X	2194	-0-	-386	-0-	2194	2			N	-0-					211

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
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

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
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1808	2	19	9	N	17	5	8			69
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1230	2	37	9	N	34	6	8			97
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1650	2	4	9	N	4	4	8			97
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1135	2	18	9	N	16	3	8			110
08	899	N	804	-0-	-95	-0-	804	2			N	-0-					110
*09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	901	2	1	9	N	1	1	8			110

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2017 - P/A 11/20/17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234336 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9580 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	1290	N	915	-0-	-375	-0-	915	2			N	-0-					334
05	1240	N	596	-0-	-644	-0-	596	2			N	-0-					334
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					334
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					334
*08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					334
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					334

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
04	1170	N	988	-0-	-182	-0-	69	1	919	2	Y	-0-					16
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	78	1	995	2	Y	-0-					16
06	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	74	1	933	2	Y	-0-					16
07	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	76	1	944	2	Y	-0-					16
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	74	1	939	2	Y	-0-					16
*09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	75	1	905	2	Y	-0-					16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	X	118	-0-	-212	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
05	217	X	203	-0-	-14	-0-	14	1	189	2	Y	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	242	X	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	2	Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					-0-
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	Y	-0-					-0-

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
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	77	1	1018	2	Y	5					39
							6	9									
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	82	1	1047	2	Y	-0-					39
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	81	1	1017	2	Y	1					40
							1	9									
07	1116	N	935	-0-	-181	-0-	70	1	865	2	Y	-0-	40	1			-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	66	1	835	2	Y	-0-					-0-
*09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	75	1	917	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	993	X	993	-0-	-0-	-0-	69	1	924	2	Y	-0-					2
05	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	90	1	1140	2	Y	4					6
							4	9									
06	1290	X	1018	-0-	-272	-0-	75	1	943	2	Y	-0-					6
07	1333	X	1039	-0-	-294	-0-	78	1	959	2	Y	2					8
							2	9									
08	1240	N	872	-0-	-368	-0-	63	1	808	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
*09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	78	1	958	2	Y	-0-					2

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		19	-0-	19	19	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
08	19	X	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	86	1	1143	2	Y	-0-					56
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	98	1	1245	2	Y	25					81
							28	9									
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	94	1	1183	2	Y	-0-					81
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	100	1	1231	2	Y	-0-					81
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	101	1	1278	2	Y	-0-					81
*09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	101	1	1225	2	Y	-0-					81

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
04	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	135	1	1791	2	Y	-0-					4
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	156	1	1988	2	Y	4					8
							4	9									
06	2040	N	2021	-0-	-19	-0-	149	1	1872	2	Y	-0-					8
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	153	1	1884	2	Y	2					10
							2	9									
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	155	1	1955	2	Y	2	9	1	1	8	2
							2	9									
09	2010	N	1972	-0-	-38	-0-	150	1	1821	2	Y	1					3
							1	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	114	1	1457	2	Y	-0-					12
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	107	1	1344	2	Y	-0-					12
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	63	1	774	2	Y	-0-					12
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	72	1	910	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
09	1440	N	895	-0-	-545	-0-	68	1	827	2	Y	-0-					12

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	59	1	776	2	Y	-0-					11
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	70	1	888	2	Y	-0-					11
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	69	1	864	2	Y	-0-					11
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	72	1	884	2	Y	-0-	11	1			-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	66	1	835	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	906	-0-	-24	-0-	69	1	836	2	Y	1					1
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	228	-0-	-162	-0-	16	1	212	2	Y	-0-					31
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	116	1	1480	2	Y	31					62
							34	9									
06	390	N	81	-0-	-309	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					62
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	82	1	1013	2	Y	-0-					62
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					62
*09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	74	1	905	2	Y	-0-					62

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
04	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	113	1	1501	2	Y	-0-					32
05	3751	X	1744	-0-	-2007	-0-	125	1	1600	2	Y	17					49
							19	9									
06	3630	X	1510	-0-	-2120	-0-	111	1	1398	2	Y	1	33	1			17
							1	9									
07	3751	X	1268	-0-	-2483	-0-	95	1	1173	2	Y	-0-					17
08	1612	X	1520	-0-	-92	-0-	111	1	1409	2	Y	-0-					17
09	1500	N	1356	-0-	-144	-0-	103	1	1253	2	Y	-0-					17

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
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	127	1	1679	2	Y	-0-					16
05	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	131	1	1682	2	Y	-0-					16
06	1830	N	1822	-0-	-8	-0-	134	1	1687	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
07	1984	N	1867	-0-	-117	-0-	140	1	1727	2	Y	-0-					16
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	136	1	1717	2	Y	-0-					16
09	1830	N	1782	-0-	-48	-0-	136	1	1646	2	Y	-0-					16

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					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

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
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	Y	-0-					12
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	389	2	Y	-0-					12
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	Y	-0-					12
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	Y	-0-	12	1			-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	29	1	363	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	28	1	344	2	Y	-0-					-0-

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
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	79	1	1049	2	Y	-0-					16
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	106	1	1348	2	Y	-0-					16
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	117	1	1473	2	Y	-0-					16
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	98	1	1213	2	Y	-0-					16
08	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	105	1	1332	2	Y	-0-					16
09	1560	N	1459	-0-	-101	-0-	111	1	1348	2	Y	-0-					16

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
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	109	1	1447	2	Y	-0-					17
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	117	1	1491	2	Y	-0-					17
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	115	1	1447	2	Y	-0-					17
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	117	1	1447	2	Y	3	17	1			3
							3	9									
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	114	1	1442	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	111	1	1345	2	Y	-0-					3

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
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	106	1	1404	2	Y	5					14
							6	9									
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	109	1	1396	2	Y	2					16
							2	9									
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	116	1	1462	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	126	1	1551	2	Y	2	16	1			2
							2	9									
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	119	1	1509	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
09	1590	N	1426	-0-	-164	-0-	109	1	1317	2	Y	-0-					2

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
04	1290	N	955	-0-	-335	-0-	67	1	888	2	Y	-0-					5
05	1240	N	979	-0-	-261	-0-	71	1	908	2	Y	-0-					5
06	1140	N	808	-0-	-332	-0-	60	1	748	2	Y	-0-					5
07	992	N	813	-0-	-179	-0-	60	1	742	2	Y	10					15
							11	9									
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	57	1	715	2	Y	-0-					15
*09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	66	1	802	2	Y	-0-					15

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
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	129	1	1713	2	Y	-0-					16
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	138	1	1755	2	Y	-0-					16
06	1800	N	1562	-0-	-238	-0-	115	1	1446	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	140	1	1725	2	Y	-0-					16
08	1891	N	1837	-0-	-54	-0-	134	1	1702	2	Y	1	16	1	1	8	-0-
							1	9									
*09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	135	1	1636	2	Y	-0-					-0-

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
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	65	1	867	2	Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	28	1	360	2	Y	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	58	1	733	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	864	-0-	-97	-0-	64	1	800	2	Y	-0-					-0-
08	961	X	577	-0-	-384	-0-	41	1	536	2	Y	-0-					-0-
09	930	X	837	-0-	-93	-0-	64	1	773	2	Y	-0-					-0-

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
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	130	1	1731	2	Y	-0-					34
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	152	1	1937	2	Y	-0-					34
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	147	1	1847	2	Y	-0-					34
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	145	1	1789	2	Y	-0-	34	1			-0-
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	154	1	1954	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1995	-0-	-15	-0-	152	1	1843	2	Y	-0-					-0-

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
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-

RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478

04	T. A.		512	-0-	512	2097	36	1	476	2	Y	-0-					-0-
05	2393	X	296	-0-	-2097	-0-	21	1	275	2	Y	-0-					-0-
06	456	X	456	-0-	-0-	-0-	33	1	423	2	Y	-0-					-0-
07	837	X	658	-0-	-179	-0-	49	1	609	2	Y	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	40	1	506	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	243	-0-	-207	-0-	19	1	224	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

04	390	X	313	-0-	-77	-0-	22	1	291	2	Y	-0-					-0-
05	403	X	380	-0-	-23	-0-	28	1	352	2	Y	-0-					-0-
06	390	X	286	-0-	-104	-0-	21	1	265	2	Y	-0-					-0-
07	372	X	343	-0-	-29	-0-	26	1	317	2	Y	-0-					-0-
08	426	X	426	-0-	-0-	-0-	31	1	394	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	360	X	188	-0-	-172	-0-	14	1	174	2	Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	2	Y	-0-					15
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	36	1	465	2	Y	-0-					15
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	Y	-0-					15
07	341	N	152	-0-	-189	-0-	11	1	141	2	Y	-0-	15	1			-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	34	-0-	-146	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	78	1	1029	2	Y	-0-					8
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	80	1	1021	2	Y	-0-					8
06	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	77	1	965	2	Y	-0-					8
07	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	79	1	976	2	Y	-0-	8	1			-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	72	1	906	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	875	-0-	-175	-0-	67	1	808	2	Y	-0-					-0-

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
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	35	1	464	2	Y	-0-					4
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	40	1	506	2	Y	4					8
							4	9									
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	36	1	452	2	Y	-0-					8
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	38	1	469	2	Y	2					10
							2	9									
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	36	1	454	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
*09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	39	1	479	2	Y	1					3
							1	9									

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
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	108	1	1439	2	Y	-0-					4
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	115	1	1464	2	Y	4					8
							4	9									
06	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	110	1	1383	2	Y	-0-					8
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	122	1	1502	2	Y	2					10
							2	9									
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	114	1	1438	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
*09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	117	1	1426	2	Y	1					3
							1	9									

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
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	48	1	639	2	Y	-0-					4
05	713	N	513	-0-	-200	-0-	38	1	475	2	Y	-0-					4
06	690	N	277	-0-	-413	-0-	20	1	257	2	Y	-0-					4
07	713	N	261	-0-	-452	-0-	20	1	241	2	Y	-0-					4
08	372	N	325	-0-	-47	-0-	24	1	301	2	Y	-0-					4
*09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	52	1	628	2	Y	-0-					4

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
04	12280	X	2800	-0-	-9480	-0-	197	1	2603	2	Y	-0-					26
05	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	208	1	2661	2	Y	-0-					26
06	2010	X	1937	-0-	-73	-0-	143	1	1793	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
07	2077	X	1003	-0-	-1074	-0-	76	1	927	2	Y	-0-					26
08	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	247	1	3119	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
*09	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	295	1	3581	2	Y	-0-					26

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
04	1440	N	1172	-0-	-268	-0-	83	1	1089	2	Y	-0-					11
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	153	1	1949	2	Y	-0-					11
06	1590	N	1413	-0-	-177	-0-	104	1	1309	2	Y	-0-					11
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	115	1	1415	2	Y	-0-	11	1			-0-
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	110	1	1388	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	110	1	1333	2	Y	2					2
							2	9									

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
04	990	N	601	-0-	-389	-0-	42	1	559	2	Y	-0-					3
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	79	1	1007	2	Y	-0-					3
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	60	1	753	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	61	1	751	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	47	1	592	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	810	N	357	-0-	-453	-0-	27	1	329	2	Y	1					1
							1	9									

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
04	T. A.		447	-0-	447	1481	31	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	1908	X	427	-0-	-1481	-0-	31	1	396	2	Y	-0-					-0-
06	360	X	360	-0-	-0-	-0-	27	1	333	2	Y	-0-					-0-
07	620	X	458	-0-	-162	-0-	34	1	424	2	Y	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	33	1	409	2	Y	-0-					-0-
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	35	1	422	2	Y	-0-					-0-

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
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	124	1	1650	2	Y	-0-					10
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	135	1	1721	2	Y	1					11
							1	9									
06	1830	N	1827	-0-	-3	-0-	135	1	1692	2	Y	-0-					11
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	141	1	1740	2	Y	16					27
							18	9									
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	136	1	1723	2	Y	3	22	1	1	8	7
							3	9									
09	1830	N	1750	-0-	-80	-0-	133	1	1616	2	Y	1					8
							1	9									

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
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	116	1	1547	2	Y	-0-					4
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	111	1	1418	2	Y	4					8
							4	9									
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	113	1	1413	2	Y	-0-					8
07	1705	N	1558	-0-	-147	-0-	117	1	1439	2	Y	2					10
							2	9									
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	106	1	1336	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
*09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	125	1	1510	2	Y	1					3
							1	9									

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
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	66	1	881	2	Y	-0-					5
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	82	1	1047	2	Y	-0-					5
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	74	1	926	2	Y	-0-					5
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	66	1	804	2	Y	10					15
							11	9									
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	67	1	841	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
*09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	82	1	997	2	Y	-0-					15

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
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	32	1	425	2	Y	-0-					19
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	48	1	607	2	Y	10					29
							11	9									
06	570	N	520	-0-	-50	-0-	38	1	482	2	Y	-0-	19	1			10
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	53	1	651	2	Y	-0-					10
08	979	X	979	-0-	-0-	-0-	72	1	907	2	Y	-0-					10
*09	803	X	803	-0-	-0-	-0-	61	1	742	2	Y	-0-					10

PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430

04	1680	X	1598	-0-	-82	-0-	112	1	1486	2	Y	-0-					3
05	1736	X	1022	-0-	-714	-0-	75	1	947	2	Y	-0-					3
06	1680	X	1622	-0-	-58	-0-	119	1	1497	2	Y	5	5	8			3
							6	9									
07	1643	X	1440	-0-	-203	-0-	107	1	1326	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
08	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	118	1	1500	2	Y	14	3	8			17
							15	9									
*09	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	141	1	1715	2	Y	3					20
							3	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223

04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	128	1	1694	2	Y	-0-					25
05	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	111	1	1413	2	Y	-0-					25
06	1560	N	1468	-0-	-92	-0-	108	1	1360	2	Y	-0-					25
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	148	1	1820	2	Y	-0-					25
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	164	1	2079	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
09	1470	N	503	-0-	-967	-0-	38	1	465	2	Y	-0-					25

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

04	1170	X	674	-0-	-496	-0-	47	1	627	2	Y	-0-					-0-
05	1209	X	663	-0-	-546	-0-	48	1	615	2	Y	-0-					-0-
06	720	X	556	-0-	-164	-0-	41	1	515	2	Y	-0-					-0-
07	744	X	629	-0-	-115	-0-	48	1	581	2	Y	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	53	1	668	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	393	-0-	-177	-0-	30	1	363	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282

04	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	79	1	1051	2	Y	-0-					16
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	73	1	930	2	Y	-0-					16
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	74	1	926	2	Y	-0-					16
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	110	1	1361	2	Y	-0-					16
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	104	1	1312	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
*09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	106	1	1292	2	Y	-0-					16

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
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	84	1	1115	2	Y	-0-					11
05	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	81	1	1030	2	Y	-0-					11
06	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	78	1	982	2	Y	-0-					11
07	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	81	1	1004	2	Y	-0-	11	1			-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	67	1	845	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	73	1	888	2	Y	-0-					-0-

KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	144	1	1913	2	Y	-0-					47
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	110	1	1407	2	Y	-0-					47
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	113	1	1415	2	Y	-0-					47
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	117	1	1442	2	Y	-0-					47
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	117	1	1478	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
09	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	116	1	1411	2	Y	-0-					47

DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

04	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	76	1	1005	2	Y	-0-					8
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	86	1	1093	2	Y	-0-					8
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	106	1	1336	2	Y	-0-					8
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	92	1	1131	2	Y	-0-	8	1			-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	87	1	1097	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	129	1	1567	2	Y	2					2
							2	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	56	1	747	2	Y	-0-					5
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	56	1	709	2	Y	-0-					5
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	56	1	697	2	Y	-0-					5
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	55	1	681	2	Y	-0-					5
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	57	1	720	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
*09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	59	1	715	2	Y	-0-					5

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

04	T. A.		94	-0-	94	388	7	1	87	2	Y	-0-					8
05	898	X	510	-0-	-388	-0-	36	1	474	2	Y	-0-					8
06	130	X	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					8
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	2	Y	-0-					8
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					8
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					8

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

04	1170	X	804	-0-	-366	-0-	56	1	748	2	Y	-0-					1
05	1209	X	829	-0-	-380	-0-	61	1	768	2	Y	-0-					1
06	906	X	906	-0-	-0-	-0-	66	1	840	2	Y	-0-					1
07	892	X	892	-0-	-0-	-0-	66	1	826	2	Y	-0-					1
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	68	1	862	2	Y	-0-					1
09	900	N	829	-0-	-71	-0-	63	1	766	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	86	1	1138	2	Y	1	17	1			2
							1	9									
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	89	1	1131	2	Y	-0-					2
06	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	85	1	1063	2	Y	-0-					2
07	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	88	1	1089	2	Y	-0-					2
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	95	1	1205	2	Y	10					12
							11	9									
*09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	108	1	1316	2	Y	7	17	1			2
							8	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	75	1	992	2	Y	-0-					11
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	86	1	1091	2	Y	-0-					11
06	1080	N	795	-0-	-285	-0-	59	1	736	2	Y	-0-					11
07	1085	N	893	-0-	-192	-0-	67	1	826	2	Y	-0-	11	1			-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	90	1	1135	2	Y	-0-					-0-
*09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	88	1	1075	2	Y	2					2
							2	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	34	1	445	2	Y	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	34	1	427	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	25	1	313	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	249	-0-	-247	-0-	19	1	230	2	Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	330	N	120	-0-	-210	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					-0-

RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	78	1	1046	2	Y	-0-					15
05	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	77	1	978	2	Y	-0-					15
06	952	X	952	-0-	-0-	-0-	70	1	881	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
07	959	X	959	-0-	-0-	-0-	72	1	887	2	Y	-0-					15
08	1147	X	707	-0-	-440	-0-	52	1	653	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
*09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	77	1	935	2	Y	-0-					15

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	82	1	1094	2	Y	-0-					14
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	80	1	1024	2	Y	2	13	1			3
							2	9									
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	78	1	981	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	65	1	807	2	Y	-0-					3
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	58	1	735	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	1050	N	765	-0-	-285	-0-	58	1	707	2	Y	-0-					3

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					12
05	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	120	1	1588	2	Y	7					12
							8	9									
05	1798	N	1661	-0-	-137	-0-	121	1	1539	2	Y	1	11	1			2
							1	9									
06	1710	N	1632	-0-	-78	-0-	120	1	1511	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	1736	N	796	-0-	-940	-0-	59	1	737	2	Y	-0-					2
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	124	1	1574	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
09	1620	N	1261	-0-	-359	-0-	96	1	1165	2	Y	-0-					2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	136	1	1802	2	Y	-0-					-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	133	1	1703	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1230	-0-	-390	-0-	91	1	1139	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1171	-0-	-503	-0-	88	1	1083	2	Y	-0-					-0-
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	141	1	1782	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1230	N	490	-0-	-740	-0-	37	1	453	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1207	-0-	-173	-0-	84	1	1123	2	Y	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	100	1	1275	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	796	-0-	-584	-0-	59	1	737	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	892	-0-	-348	-0-	67	1	825	2	Y	-0-					-0-
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	114	1	1440	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	282	-0-	-528	-0-	21	1	261	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	112	1	1493	2	Y	-0-					4
05	1767	N	1486	-0-	-281	-0-	108	1	1378	2	Y	-0-					4
06	1680	N	1563	-0-	-117	-0-	115	1	1448	2	Y	-0-					4
07	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	121	1	1489	2	Y	-0-					4
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	117	1	1484	2	Y	-0-					4
*09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	116	1	1401	2	Y	-0-					4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	979	-0-	-41	-0-	69	1	910	2	Y	-0-					4
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	163	1	2078	2	Y	-0-					4
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	157	1	1968	2	Y	-0-					4
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	163	1	2013	2	Y	-0-					4
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	153	1	1940	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
09	2130	N	1453	-0-	-677	-0-	111	1	1342	2	Y	-0-					4

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
04	870	N	855	-0-	-15	-0-	60	1	795	2	Y	-0-					13
05	961	N	940	-0-	-21	-0-	68	1	872	2	Y	-0-					13
06	930	N	870	-0-	-60	-0-	64	1	806	2	Y	-0-					13
07	868	N	828	-0-	-40	-0-	62	1	766	2	Y	-0-	13	1			-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	61	1	774	2	Y	-0-					-0-
*09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	63	1	762	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	84	1	1120	2	Y	-0-					4
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	86	1	1103	2	Y	-0-					4
06	1110	N	982	-0-	-128	-0-	72	1	909	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	89	1	1097	2	Y	-0-					4
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	89	1	1126	2	Y	-0-					4
*09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	96	1	1170	2	Y	-0-					4

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	88	1	1161	2	Y	-0-					44
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	86	1	1107	2	Y	-0-					44
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	90	1	1130	2	Y	-0-					44
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	92	1	1134	2	Y	-0-					44
08	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	76	1	962	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
09	1230	N	890	-0-	-340	-0-	68	1	822	2	Y	-0-					44

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	45	1	549	2	Y	-0-					26
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	67	1	851	2	Y	-0-					26
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					26

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	125	1	1644	2	Y	2					3
							2	9									
05	3100	N	3287	-0-	187	187	239	1	3048	2	Y	-0-					3
06	2716	N	2529	-0-	-187	-0-	186	1	2336	2	Y	6	6	8			3
							7	9									
07	2790	X	2273	-0-	-517	-0-	170	1	2099	2	Y	4					7
							4	9									
08	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	155	1	1959	2	Y	4	4	8			7
							4	9									
*09	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	148	1	1797	2	Y	-0-					7

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1740	-0-	-60	-0-	122	1	1618	2	Y	-0-					49
05	1736	N	1586	-0-	-150	-0-	115	1	1468	2	Y	3					52
							3	9									
06	1740	N	1532	-0-	-208	-0-	113	1	1417	2	Y	2	1	8			53
							2	9									
07	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	129	1	1591	2	Y	-0-	48	1			5
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	127	1	1600	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
*09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	135	1	1640	2	Y	5					10
							6	9									

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
04	1770	N	1687	-0-	-83	-0-	118	1	1569	2	Y	-0-					16
05	1829	N	1742	-0-	-87	-0-	127	1	1615	2	Y	-0-					16
06	1770	N	1568	-0-	-202	-0-	116	1	1452	2	Y	-0-					16
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	134	1	1654	2	Y	-0-					16
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	130	1	1650	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
*09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	125	1	1520	2	Y	7					23
							8	9									

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
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	58	1	767	2	Y	-0-					12
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	80	1	1018	2	Y	-0-					12
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	95	1	1200	2	Y	-0-					12
07	775	N	732	-0-	-43	-0-	55	1	677	2	Y	-0-	12	1			-0-
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	56	1	710	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	714	-0-	-426	-0-	54	1	660	2	Y	-0-					-0-

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
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	107	1	1412	2	Y	-0-	40	1			4
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	110	1	1403	2	Y	-0-					4
06	1680	N	1432	-0-	-248	-0-	105	1	1326	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
07	1550	N	955	-0-	-595	-0-	70	1	868	2	Y	15					19
							17	9									
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	107	1	1349	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
*09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	108	1	1313	2	Y	-0-					19

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
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	37	1	511	2	Y	-0-					1
05	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	217	1	2822	2	Y	-0-					1
06	3000	N	4360	-0-	1360	1360	321	1	4037	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
07	3100	N	2956	-0-	-144	1216	221	1	2735	2	Y	-0-					1
08	4155	X	2939	-0-	-1216	-0-	215	1	2722	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
09	4380	X	2539	-0-	-1841	-0-	193	1	2346	2	Y	-0-					1

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
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	91	1	1216	2	Y	-0-					5
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	130	1	1671	2	Y	-0-					5
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	146	1	1836	2	Y	-0-					5
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	155	1	1914	2	Y	10					15
							11	9									
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	148	1	1876	2	Y	-0-					15
09	1980	N	1876	-0-	-104	-0-	143	1	1733	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2818	-0-	-422	-0-	197 9	1	2612	2	Y	8					9
05	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	194	1	2475	2	Y	-0-	7	1			2
06	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	186 1	1 9	2335	2	Y	1	1	8			2
07	2883	X	1174	-0-	-1709	-0-	87	1	1087	2	Y	-0-					2
08	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	211 2	1 9	2668	2	Y	2	2	8			2
*09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	180	1	2187	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	124 4	1 9	1640	2	Y	4					13
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	125 3	1 9	1595	2	Y	3					16
06	1860	N	1650	-0-	-210	-0-	122 1	1 9	1527	2	Y	1	1	8			16
07	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	122 1	1 9	1507	2	Y	1	15	1			2
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	131 2	1 9	1661	2	Y	2	2	8			2
*09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	170	1	2065	2	Y	-0-					2

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
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					20
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	123	1	1576	2	Y	-0-					20
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	131 1	1 9	1650	2	Y	1	1	8			20
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	126	1	1550	2	Y	-0-	20	1			-0-
08	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	122 2	1 9	1550	2	Y	2	2	8			-0-
09	1770	N	1522	-0-	-248	-0-	116 3	1 9	1403	2	Y	3					3

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
04	3360	X	1429	-0-	-1931	-0-	100	1	1329	2	Y	-0-					23
05	2852	X	1429	-0-	-1423	-0-	104	1	1325	2	Y	-0-					23
06	1980	X	1231	-0-	-749	-0-	91	1	1140	2	Y	-0-					23
07	1798	X	1135	-0-	-663	-0-	85	1	1050	2	Y	-0-					23
08	1426	N	1077	-0-	-349	-0-	79 1	1 9	997	2	Y	1	1	8			23
*09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	111	1	1355	2	Y	-0-					23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	115	1	1528	2	Y	5					19
							6	9									
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	125	1	1590	2	Y	2					21
							2	9									
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	115	1	1445	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
07	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	103	1	1270	2	Y	2	21	1			2
							2	9									
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	103	1	1301	2	Y	2	1	8			3
							2	9									
*09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	109	1	1325	2	Y	-0-					3

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
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	110	1	1458	2	Y	-0-					16
05	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	107	1	1372	2	Y	-0-					16
06	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	114	1	1429	2	Y	-0-					16
07	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	117	1	1442	2	Y	-0-					16
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	115	1	1452	2	Y	1	16	1	1	8	-0-
							1	9									
*09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	122	1	1474	2	Y	-0-					-0-

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
04	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	110	1	1464	2	Y	4					23
							4	9									
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	118	1	1499	2	Y	1					24
							1	9									
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	115	1	1440	2	Y	-0-					24
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	122	1	1508	2	Y	-0-	24	1			-0-
08	1612	N	1472	-0-	-140	-0-	108	1	1363	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	114	1	1381	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	4	-0-	-1136	-0-	4	2			Y	-0-					12
05	3100	N	3113	-0-	13	13	226	1	2886	2	Y	1					13
							1	9									
06	2013	N	2000	-0-	-13	-0-	147	1	1850	2	Y	3	2	8			14
							3	9									
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	127	1	1566	2	Y	-0-	12	1			2
08	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	109	1	1377	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
*09	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	148	1	1796	2	Y	5					7
							6	9									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 207689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	73	1	967	2	Y	-0-					8
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	76	1	964	2	Y	-0-					8
06	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	74	1	926	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	79	1	977	2	Y	41	20	1			29
							45	9									
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	74	1	931	2	Y	6	1	8			34
							7	9									
09	990	N	971	-0-	-19	-0-	74	1	895	2	Y	2					36
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	838	-0-	-632	-0-	59	1	779	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	411	-0-	-1015	-0-	30	1	381	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	781	-0-	-689	-0-	58	1	723	2	Y	-0-					-0-
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	94	1	1160	2	Y	-0-					-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	134	1	1698	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	780	N	328	-0-	-452	-0-	24	1	304	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	103	1	1377	2	Y	-0-					11
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	90	1	1143	2	Y	-0-					11
06	1530	N	1095	-0-	-435	-0-	81	1	1014	2	Y	-0-					11
07	1488	N	883	-0-	-605	-0-	66	1	817	2	Y	-0-					11
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	102	1	1285	2	Y	-0-					11
*09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	103	1	1244	2	Y	-0-					11

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	50	1	667	2	Y	-0-					13
05	837	N	822	-0-	-15	-0-	60	1	762	2	Y	-0-					13
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	64	1	798	2	Y	-0-					13
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	60	1	738	2	Y	-0-					13
08	837	N	742	-0-	-95	-0-	54	1	688	2	Y	-0-					13
09	870	N	853	-0-	-17	-0-	65	1	788	2	Y	-0-					13

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
04	1170	N	1090	-0-	-80	-0-	76	1	1014	2	Y	-0-	18	1			3
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	86	1	1097	2	Y	-0-					3
06	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	82	1	1032	2	Y	-0-					3
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	84	1	1037	2	Y	-0-					3
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	86	1	1091	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
*09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	85	1	1026	2	Y	-0-					3

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
04	2520	X	824	-0-	-1696	-0-	58	1	766	2	Y	-0-					2
05	2356	X	1073	-0-	-1283	-0-	78	1	995	2	Y	-0-					2
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	75	1	948	2	Y	2	1	8			3
							2	9									
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	72	1	883	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	85	1	1072	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
*09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	82	1	990	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	192	1	2553	2	Y	-0-					16
05	2883	N	2867	-0-	-16	-0-	208	1	2659	2	Y	-0-					16
06	2820	N	2471	-0-	-349	-0-	182	1	2289	2	Y	-0-					16
07	2821	N	2594	-0-	-227	-0-	194	1	2400	2	Y	-0-					16
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	194	1	2457	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
*09	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	200	1	2422	2	Y	7					23
							8	9									

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
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	222	1	2950	2	Y	-0-					4
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	255	1	3255	2	Y	4					8
							4	9									
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	248	1	3116	2	Y	-0-					8
07	3286	X	3115	-0-	-171	-0-	233	1	2880	2	Y	2					10
							2	9									
08	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	220	1	2781	2	Y	2	9	1	1	8	2
							2	9									
09	3390	X	2883	-0-	-507	-0-	220	1	2662	2	Y	1					3
							1	9									

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
04	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	104	1	1378	2	Y	-0-					30
05	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	111	1	1417	2	Y	-0-					30
06	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	109	1	1363	2	Y	-0-					30
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	116	1	1427	2	Y	69	72	1			27
							76	9									
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	108	1	1369	2	Y	2	1	8			28
							2	9									
09	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	107	1	1292	2	Y	-0-					28

DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	100	1	1329	2	Y	-0-					11
05	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	107	1	1370	2	Y	-0-					11
06	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	102	1	1278	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	108	1	1334	2	Y	41	23	1			29
							45	9									
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	106	1	1345	2	Y	6	1	8			34
							7	9									
*09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	106	1	1284	2	Y	2					36
							2	9									

MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	68	-0-	-292	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					26
05	310	N	56	-0-	-254	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					26
06	480	N	50	-0-	-430	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					26
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					26
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					26
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					26

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1775	-0-	-325	-0-	125	1	1650	2	Y	-0-					11
05	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	135	1	1718	2	Y	-0-					11
06	1800	N	1763	-0-	-37	-0-	130	1	1632	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	139	1	1711	2	Y	41	23	1			29
							45	9									
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	133	1	1682	2	Y	7	2	8			34
							8	9									
09	1770	N	1729	-0-	-41	-0-	131	1	1594	2	Y	4					38
							4	9									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	122	1	1619	2	Y	1	17	1			2
							1	9									
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	131	1	1668	2	Y	-0-					2
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	132	1	1655	2	Y	-0-					2
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	140	1	1729	2	Y	-0-					2
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	136	1	1722	2	Y	10					12
							11	9									
*09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	134	1	1629	2	Y	7	17	1			2
							8	9									

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
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	173	1	2303	2	Y	-0-					17
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	182	1	2320	2	Y	8	23	1			2
							9	9									
06	2400	N	2385	-0-	-15	-0-	176	1	2208	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	2511	N	2395	-0-	-116	-0-	180	1	2215	2	Y	-0-					2
08	2449	N	2389	-0-	-60	-0-	175	1	2212	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
09	2370	N	2305	-0-	-65	-0-	176	1	2129	2	Y	-0-					2

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
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	141	1	1877	2	Y	4					35
							4	9									
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	147	1	1875	2	Y	1					36
							1	9									
06	2010	N	1744	-0-	-266	-0-	129	1	1614	2	Y	1	1	8			36
							1	9									
07	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	153	1	1883	2	Y	3	36	1			3
							3	9									
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	147	1	1860	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
*09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	147	1	1784	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	109	1	1452	2	Y	5					37
							6	9									
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	116	1	1477	2	Y	2					39
							2	9									
06	1590	N	1517	-0-	-73	-0-	112	1	1404	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
07	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	117	1	1446	2	Y	2	38	1			3
							2	9									
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	113	1	1428	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
*09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	116	1	1407	2	Y	-0-					3

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
04	1470	N	1267	-0-	-203	-0-	89	1	1178	2	Y	-0-					11
05	1519	N	974	-0-	-545	-0-	71	1	903	2	Y	-0-					11
06	1410	N	1194	-0-	-216	-0-	88	1	1105	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	97	1	1199	2	Y	41	23	1			29
							45	9									
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	96	1	1211	2	Y	6	1	8			34
							7	9									
*09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	95	1	1157	2	Y	2					36
							2	9									

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
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	122	1	1616	2	Y	1					30
							1	9									
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	131	1	1668	2	Y	1					31
							1	9									
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	128	1	1611	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	138	1	1698	2	Y	-0-					31
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	130	1	1643	2	Y	2	2	8			31
							2	9									
09	1740	N	1684	-0-	-56	-0-	129	1	1555	2	Y	-0-					31

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
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	103	1	1363	2	Y	-0-					55
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	106	1	1349	2	Y	25					80
							28	9									
06	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	105	1	1325	2	Y	-0-					80
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	112	1	1381	2	Y	-0-					80
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	110	1	1392	2	Y	-0-					80
*09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	112	1	1363	2	Y	-0-					80

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
04	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	93	1	1234	2	Y	-0-					12
05	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	98	1	1247	2	Y	-0-					12
06	1440	N	1288	-0-	-152	-0-	95	1	1192	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	104	1	1287	2	Y	-0-					12
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	99	1	1251	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
*09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	98	1	1193	2	Y	-0-					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	218	1	2898	2	Y	1					30
							1	9									
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	190	1	2430	2	Y	1					31
							1	9									
06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	190	1	2381	2	Y	2	1	8			32
							2	9									
07	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	205	1	2528	2	Y	3					35
							3	9									
08	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	181	1	2291	2	Y	1	1	8			35
							1	9									
09	2850	X	2439	-0-	-411	-0-	186	1	2253	2	Y	-0-					35

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
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	96	1	1270	2	Y	10					16
							11	9									
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	101	1	1287	2	Y	-0-	13	1			3
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	96	1	1211	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	100	1	1233	2	Y	-0-					3
08	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	94	1	1190	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	1320	N	1141	-0-	-179	-0-	87	1	1054	2	Y	-0-					3

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
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-

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
04	T. A.		60	-0-	60	202	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	244	X	42	-0-	-202	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	68	X	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	79	1	1049	2	Y	8					12
							9	9									
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	82	1	1045	2	Y	-0-	10	1			2
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	80	1	1010	2	Y	-0-					2
07	1147	N	557	-0-	-590	-0-	41	1	516	2	Y	-0-					2
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	108	1	1377	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
09	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	79	1	964	2	Y	-0-					2

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
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	42	1	563	2	Y	-0-					12
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	45	1	569	2	Y	-0-					12
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	42	1	522	2	Y	-0-					12
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	45	1	560	2	Y	-0-	12	1			-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	43	1	547	2	Y	-0-					-0-
*09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	43	1	525	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
04	1920	N	1905	-0-	-15	-0-	133	1	1772	2	Y	-0-					11
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	143	1	1819	2	Y	-0-					11
06	1890	N	1872	-0-	-18	-0-	138	1	1733	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
07	1953	N	1856	-0-	-97	-0-	136	1	1675	2	Y	41	23	1			29
							45	9									
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	136	1	1722	2	Y	6	1	8			34
							7	9									
09	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	138	1	1669	2	Y	2					36
							2	9									

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
04	2190	N	2150	-0-	-40	-0-	151	1	1999	2	Y	-0-					8
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	171	1	2176	2	Y	-0-					8
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	167	1	2093	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	172	1	2117	2	Y	-0-					8
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	172	1	2176	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
*09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	172	1	2092	2	Y	-0-					8

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
04	960	N	214	-0-	-746	-0-	15	1	199	2	Y	-0-					4
05	1364	N	1066	-0-	-298	-0-	77	1	987	2	Y	2					6
							2	9									
06	1440	N	1094	-0-	-346	-0-	81	1	1012	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	78	1	961	2	Y	-0-					6
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	71	1	900	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
09	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	84	1	1010	2	Y	-0-					6

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
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	138	1	1834	2	Y	-0-	41	1			4
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	144	1	1842	2	Y	-0-					4
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	146	1	1840	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
07	2015	N	1884	-0-	-131	-0-	140	1	1727	2	Y	15					19
							17	9									
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	136	1	1721	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
09	1980	N	1852	-0-	-128	-0-	141	1	1711	2	Y	-0-					19

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
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	93	1	1239	2	Y	-0-					10
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	119	1	1521	2	Y	1					11
							1	9									
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	121	1	1522	2	Y	-0-					11
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	107	1	1323	2	Y	16					27
							18	9									
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	78	1	987	2	Y	3	22	1	1	8	7
							3	9									
09	1650	N	870	-0-	-780	-0-	66	1	803	2	Y	1					8
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	97	1	1292	2	Y	-0-					56
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	109	1	1394	2	Y	-0-					56
06	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	100	1	1252	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
07	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	106	1	1309	2	Y	-0-					56
08	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	102	1	1294	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
*09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	104	1	1257	2	Y	-0-					56

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
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	117	1	1555	2	Y	-0-					67
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	124	1	1580	2	Y	-0-	58	1			9
06	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	123	1	1542	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
07	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	120	1	1476	2	Y	-0-					9
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	124	1	1566	2	Y	-0-					9
09	1680	N	1568	-0-	-112	-0-	119	1	1449	2	Y	-0-					9

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
04	14B2 EXT		30	-0-	30	101	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	115	X	14	-0-	-101	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	28	X	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-

HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	72	1	956	2	Y	-0-					16
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	88	1	1120	2	Y	-0-					16
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	85	1	1070	2	Y	-0-					16
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	101	1	1250	2	Y	-0-					16
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	97	1	1231	2	Y	56	62	1	1	8	9
							62	9									
*09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	98	1	1192	2	Y	-0-					9

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
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	2	Y	-0-					-0-
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	138	1	1747	2	Y	-0-					-0-
*09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	124	1	1505	2	Y	-0-					-0-

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
04	T. A.		845	-0-	845	2464	59	1	786	2	Y	-0-					2
05	3364	X	900	-0-	-2464	-0-	65	1	833	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	872	X	872	-0-	-0-	-0-	64	1	807	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	868	N	835	-0-	-33	-0-	63	1	772	2	Y	-0-					2
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	63	1	799	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
*09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	62	1	756	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	82	1	1093	2	Y	-0-					28
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	85	1	1090	2	Y	-0-					28
06	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	82	1	1031	2	Y	-0-					28
07	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	87	1	1077	2	Y	-0-	28	1			-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	81	1	1020	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	80	1	966	2	Y	-0-					-0-

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
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	68	1	908	2	Y	-0-					4
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	79	1	1019	2	Y	-0-					4
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	84	1	1052	2	Y	-0-					4
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	83	1	1020	2	Y	-0-					4
08	1116	N	944	-0-	-172	-0-	69	1	874	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
09	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	78	1	949	2	Y	-0-					4

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
04	1680	N	1107	-0-	-573	-0-	77	1	1030	2	Y	-0-					20
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	128	1	1641	2	Y	8	26	1			2
							9	9									
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	115	1	1446	2	Y	-0-					2
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	125	1	1547	2	Y	-0-					2
08	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	121	1	1530	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
09	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	115	1	1388	2	Y	-0-					2

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
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	104	1	1375	2	Y	8					12
							9	9									
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	126	1	1600	2	Y	-0-	10	1			2
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	183	1	2303	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	1457	N	958	-0-	-499	-0-	71	1	887	2	Y	-0-					2
08	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	123	1	1557	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
09	2070	N	866	-0-	-1204	-0-	66	1	800	2	Y	-0-					2

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
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	152	1	2016	2	Y	-0-					16
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	148	1	1886	2	Y	-0-					16
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	146	1	1835	2	Y	-0-					16
07	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	151	1	1856	2	Y	-0-					16
08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	150	1	1899	2	Y	56	62	1	1	8	9
							62	9									
*09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	153	1	1857	2	Y	-0-					9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	94	1	1243	2	Y	16	45	1			18
							18	9									
05	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	105	1	1338	2	Y	-0-					18
06	1470	N	1321	-0-	-149	-0-	97	1	1223	2	Y	1					19
							1	9									
07	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	95	1	1173	2	Y	-0-					19
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	92	1	1170	2	Y	3	1	8			21
							3	9									
*09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	95	1	1155	2	Y	1					22
							1	9									

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
04	510	N	302	-0-	-208	-0-	21	1	281	2	Y	-0-					1
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	2	Y	-0-					1
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	2	Y	-0-					1
07	310	N	257	-0-	-53	-0-	19	1	238	2	Y	-0-					1
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	2	Y	-0-					1
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	12	1	140	2	Y	-0-					1

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
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-

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
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	91	1	1203	2	Y	-0-					19
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	106	1	1352	2	Y	8	25	1			2
							9	9									
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	99	1	1249	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	100	1	1234	2	Y	-0-					2
08	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	97	1	1230	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
09	1350	N	1276	-0-	-74	-0-	97	1	1179	2	Y	-0-					2

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
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	62	1	828	2	Y	-0-	59	1			10
05	961	N	890	-0-	-71	-0-	65	1	825	2	Y	-0-					10
06	960	N	842	-0-	-118	-0-	62	1	780	2	Y	-0-					10
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	68	1	839	2	Y	-0-					10
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	62	1	779	2	Y	-0-					10
*09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	64	1	774	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	188	1	2496	2	Y	-0-					4
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	199	1	2538	2	Y	4					8
							4	9									
06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	194	1	2438	2	Y	-0-					8
07	2728	N	2686	-0-	-42	-0-	201	1	2483	2	Y	2					10
							2	9									
08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	196	1	2486	2	Y	2	9	1	1	8	2
							2	9									
09	2640	N	2539	-0-	-101	-0-	193	1	2345	2	Y	1					3
							1	9									

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
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	139	1	1852	2	Y	1					29
							1	9									
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	148	1	1892	2	Y	-0-					29
06	1980	N	1942	-0-	-38	-0-	143	1	1792	2	Y	6	1	8			34
							7	9									
07	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	145	1	1789	2	Y	-0-					34
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	130	1	1647	2	Y	2	2	8			34
							2	9									
09	1920	N	1746	-0-	-174	-0-	133	1	1613	2	Y	-0-					34

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
04	2610	N	2570	-0-	-40	-0-	179	1	2373	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	193	1	2467	2	Y	-0-					3
06	2640	N	2548	-0-	-92	-0-	188	1	2360	2	Y	-0-					3
07	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	198	1	2443	2	Y	-0-					3
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	194	1	2456	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	2550	N	2533	-0-	-17	-0-	192	1	2332	2	Y	8	9	1			2
							9	9									

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
04	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	89	1	1178	2	Y	-0-	16	1			2
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	92	1	1167	2	Y	-0-					2
06	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	85	1	1071	2	Y	-0-					2
07	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	94	1	1165	2	Y	-0-					2
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	89	1	1120	2	Y	10					12
							11	9									
*09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	86	1	1039	2	Y	7	17	1			2
							8	9									

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
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	108	1	1435	2	Y	-0-					11
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	112	1	1430	2	Y	-0-					11
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	111	1	1396	2	Y	-0-					11
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	117	1	1440	2	Y	2	11	1			2
							2	9									
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	111	1	1403	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
09	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	114	1	1383	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1072	-0-	-158	-0-	75	1	997	2	Y	-0-					12
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	107	1	1370	2	Y	-0-					12
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	107	1	1347	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	119	1	1460	2	Y	-0-					12
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	87	1	1109	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
09	1470	N	914	-0-	-556	-0-	70	1	844	2	Y	-0-					12

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
04	1590	N	1386	-0-	-204	-0-	97	1	1289	2	Y	-0-					20
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	133	1	1702	2	Y	7	25	1			2
							8	9									
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	133	1	1676	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	129	1	1592	2	Y	-0-					2
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	135	1	1702	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
*09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	143	1	1733	2	Y	-0-					2

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
04	870	X	549	-0-	-321	-0-	39	1	510	2	Y	-0-	14	1			1
05	899	X	799	-0-	-100	-0-	59	1	740	2	Y	-0-					1
06	870	X	747	-0-	-123	-0-	55	1	692	2	Y	-0-					1
07	759	X	759	-0-	-0-	-0-	57	1	702	2	Y	-0-					1
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	45	1	572	2	Y	12	1	8			12
							13	9									
09	750	N	646	-0-	-104	-0-	48	1	591	2	Y	6	16	1			2
							7	9									

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
04	930	N	909	-0-	-21	-0-	64	1	845	2	Y	-0-					29
05	961	N	821	-0-	-140	-0-	60	1	760	2	Y	1	26	1			4
							1	9									
06	930	N	907	-0-	-23	-0-	67	1	840	2	Y	-0-					4
07	930	N	813	-0-	-117	-0-	61	1	752	2	Y	-0-					4
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	56	1	714	2	Y	-0-					4
*09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	60	1	728	2	Y	-0-					4

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
04	2100	N	2099	-0-	-1	-0-	147	1	1952	2	Y	-0-					22
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	159	1	2024	2	Y	1	20	1			3
							1	9									
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	152	1	1915	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	2139	N	2074	-0-	-65	-0-	155	1	1919	2	Y	-0-					3
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	158	1	1997	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	2070	N	1791	-0-	-279	-0-	136	1	1655	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	86	1	1143	2	Y	-0-					13
05	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	85	1	1089	2	Y	-0-					13
06	1230	N	1178	-0-	-52	-0-	87	1	1091	2	Y	-0-					13
07	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	89	1	1095	2	Y	-0-					13
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	83	1	1054	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
09	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	83	1	1002	2	Y	-0-					13

WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566

04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	96	1	1275	2	Y	8					13
							9	9									
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	94	1	1202	2	Y	-0-	11	1			2
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	78	1	983	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	992	N	640	-0-	-352	-0-	47	1	593	2	Y	-0-					2
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	104	1	1316	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
*09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	117	1	1415	2	Y	-0-					2

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156

04	760	X	760	-0-	-0-	-0-	54	1	706	2	Y	-0-	33	1			3
05	1209	X	1113	-0-	-96	-0-	80	1	1033	2	Y	-0-					3
06	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	88	1	1109	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	1209	X	1162	-0-	-47	-0-	86	1	1076	2	Y	-0-					3
08	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	91	1	1141	2	Y	12	2	8			13
							13	9									
09	1200	X	1039	-0-	-161	-0-	79	1	952	2	Y	7	18	1			2
							8	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362

04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	84	1	1110	2	Y	-0-					17
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	96	1	1218	2	Y	-0-					17
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	91	1	1147	2	Y	-0-					17
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	93	1	1142	2	Y	4	18	1			3
							4	9									
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	87	1	1102	2	Y	-0-					3
*09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	89	1	1084	2	Y	-0-					3

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	104	1	1378	2	Y	2					44
							2	9									
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	114	1	1457	2	Y	1					45
							1	9									
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	110	1	1386	2	Y	1	1	8			45
							1	9									
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	115	1	1417	2	Y	4					49
							4	9									
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	112	1	1414	2	Y	2	2	8			49
							2	9									
09	1500	N	1429	-0-	-71	-0-	109	1	1320	2	Y	-0-					49

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	2280	N	2057	-0-	-223	-0-	143	1	1901	2	Y	12					15
							13	9									
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	152	1	1943	2	Y	1	13	1			3
							1	9									
06	2070	N	1900	-0-	-170	-0-	140	1	1759	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	2108	N	1494	-0-	-614	-0-	112	1	1376	2	Y	5					8
							6	9									
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	140	1	1773	2	Y	2	1	8			9
							2	9									
*09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	138	1	1672	2	Y	-0-					9

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

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-

SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					-0-

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	67	1	892	2	N	-0-					77
05	1023	N	873	-0-	-150	-0-	63	1	810	2	N	-0-					77
06	960	N	854	-0-	-106	-0-	63	1	791	2	N	-0-					77
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	69	1	848	2	N	-0-					77
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	75	1	948	2	N	1	1	8			77
							1	9									
*09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	74	1	903	2	N	10					87
							11	9									

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

04	1740	N	1367	-0-	-373	-0-	96	1	1271	2	Y	-0-					8
05	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	99	1	1262	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
06	1470	N	1441	-0-	-29	-0-	106	1	1335	2	Y	-0-					2
07	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	100	1	1241	2	Y	-0-					2
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	92	1	1167	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
09	1440	N	1136	-0-	-304	-0-	87	1	1049	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	146	1	1940	2	Y	-0-					1
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	148	1	1883	2	Y	-0-					1
06	1890	N	1885	-0-	-5	-0-	138	1	1739	2	Y	7	1	8			7
							8	9									
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	148	1	1830	2	Y	-0-					7
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	150	1	1894	2	Y	2	2	8			7
							2	9									
*09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	149	1	1807	2	Y	1					8
							1	9									

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
04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	197	1	2610	2	Y	1	23	1			3
							1	9									
05	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	222	1	2838	2	Y	-0-					3
06	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	212	1	2661	2	Y	-0-					3
07	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	220	1	2712	2	Y	-0-					3
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	196	1	2477	2	Y	11	1	8			13
							12	9									
09	2880	N	2207	-0-	-673	-0-	167	1	2033	2	Y	6	17	1			2
							7	9									

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
04	2790	X	2332	-0-	-458	-0-	163	1	2169	2	Y	-0-					3
05	2883	X	2231	-0-	-652	-0-	162	1	2066	2	Y	3					6
							3	9									
06	2790	N	1550	-0-	-1240	-0-	114	1	1435	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	2387	N	1618	-0-	-769	-0-	121	1	1497	2	Y	-0-					6
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	113	1	1434	2	Y	-0-					6
09	1470	N	1207	-0-	-263	-0-	92	1	1115	2	Y	-0-					6

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
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	153	1	2029	2	Y	-0-					29
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	165	1	2105	2	Y	-0-					29
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	161	1	2017	2	Y	7	2	8			34
							8	9									
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	163	1	2011	2	Y	-0-					34
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	161	1	2033	2	Y	3	3	8			34
							3	9									
09	2130	N	2127	-0-	-3	-0-	162	1	1965	2	Y	-0-					34

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
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	101	1	1347	2	Y	1	17	1			2
							1	9									
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	108	1	1383	2	Y	-0-					2
06	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	104	1	1301	2	Y	-0-					2
07	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	108	1	1338	2	Y	-0-					2
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	107	1	1354	2	Y	10					12
							11	9									
*09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	107	1	1302	2	Y	7	17	1			2
							8	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267

04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	119	1	1581	2	Y	2					15
							2	9									
05	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	119	1	1519	2	Y	2					17
							2	9									
06	1680	N	1570	-0-	-110	-0-	116	1	1453	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	130	1	1607	2	Y	-0-	17	1			-0-
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	122	1	1543	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1560	N	1297	-0-	-263	-0-	99	1	1198	2	Y	-0-					-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

04	2430	X	2379	-0-	-51	-0-	166	1	2213	2	Y	-0-					6
05	2511	X	1676	-0-	-835	-0-	122	1	1554	2	Y	-0-					6
06	2370	X	1774	-0-	-596	-0-	131	1	1641	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
07	2449	X	2355	-0-	-94	-0-	177	1	2178	2	Y	-0-					6
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	164	1	2074	2	Y	12	1	8			17
							13	9									
*09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	152	1	1848	2	Y	-0-					17

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	265	1	3500	2	Y	-0-					13
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	283	1	3611	2	Y	1					14
							1	9									
06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	272	1	3415	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	280	1	3449	2	Y	-0-					14
08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	265	1	3356	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
09	3780	X	3276	-0-	-504	-0-	250	1	3026	2	Y	-0-					14

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3412	-0-	-218	-0-	239	1	3173	2	Y	-0-					65
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	274	1	3503	2	Y	-0-	56	1			9
06	3810	X	3367	-0-	-443	-0-	248	1	3118	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
07	3937	X	3098	-0-	-839	-0-	232	1	2866	2	Y	-0-					9
08	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	227	1	2873	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
09	3660	X	3022	-0-	-638	-0-	230	1	2792	2	Y	-0-					9

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	75	1	999	2	Y	10					15
							11	9									
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	85	1	1090	2	Y	-0-	12	1			3
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	105	1	1321	2	Y	-0-					3
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	113	1	1399	2	Y	-0-					3
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	108	1	1371	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	107	1	1297	2	Y	-0-					3

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	109	1	1445	2	Y	10					16
							11	9									
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	117	1	1492	2	Y	-0-	13	1			3
06	1650	N	1334	-0-	-316	-0-	98	1	1235	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	122	1	1504	2	Y	-0-					3
08	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	104	1	1310	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	1350	N	1316	-0-	-34	-0-	100	1	1216	2	Y	-0-					3

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	117	1	1556	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	111	1	1410	2	Y	-0-					3
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	107	1	1339	2	Y	-0-					3
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	101	1	1250	2	Y	-0-					3
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	90	1	1143	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	94	1	1139	2	Y	8	9	1			2
							9	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	82	1	1086	2	Y	-0-					15
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	93	1	1188	2	Y	-0-					15
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	89	1	1123	2	Y	-0-					15
07	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	82	1	1017	2	Y	-0-					15
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	88	1	1117	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
09	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	90	1	1089	2	Y	8					23
							9	9									

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
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	120	1	1598	2	Y	12					15
							13	9									
05	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	133	1	1699	2	Y	1	13	1			3
							1	9									
06	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	131	1	1650	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	131	1	1612	2	Y	5					8
							6	9									
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	144	1	1824	2	Y	3	2	8			9
							3	9									
09	1770	N	1615	-0-	-155	-0-	123	1	1492	2	Y	-0-					9

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
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	65	1	853	2	Y	-0-					4
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	63	1	802	2	Y	-0-					4
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	65	1	818	2	Y	-0-					4
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	51	1	634	2	Y	-0-					4
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	47	1	598	2	Y	-0-					4
09	870	N	604	-0-	-266	-0-	44	1	542	2	Y	16					20
							18	9									

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
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	78	1	1034	2	Y	-0-					29
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	87	1	1111	2	Y	1	26	1			4
							1	9									
06	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	86	1	1081	2	Y	-0-					4
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	89	1	1096	2	Y	-0-					4
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	85	1	1077	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
09	1170	N	1060	-0-	-110	-0-	81	1	979	2	Y	-0-					4

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
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	126	1	1678	2	Y	12					16
							13	9									
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	125	1	1597	2	Y	1	14	1			3
							1	9									
06	1770	N	1601	-0-	-169	-0-	118	1	1482	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	1829	N	1591	-0-	-238	-0-	119	1	1466	2	Y	5					8
							6	9									
08	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	125	1	1585	2	Y	2	1	8			9
							2	9									
*09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	123	1	1490	2	Y	-0-					9

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
04	780	N	142	-0-	-638	-0-	10	1	132	2	Y	-0-					15
05	217	N	151	-0-	-66	-0-	11	1	140	2	Y	-0-					15
06	180	N	115	-0-	-65	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					15
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	10	1	122	2	Y	-0-					15
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	-0-					15
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					15

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
04	2610	X	1687	-0-	-923	-0-	117	1	1557	2	Y	12					14
							13	9									
05	2697	X	1078	-0-	-1619	-0-	78	1	999	2	Y	1	12	1			3
							1	9									
06	2100	X	364	-0-	-1736	-0-	27	1	336	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	2170	X	2011	-0-	-159	-0-	150	1	1855	2	Y	5					8
							6	9									
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	121	1	1523	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
*09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	119	1	1444	2	Y	-0-					8

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
04	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	116	1	1543	2	Y	-0-					68
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	129	1	1648	2	Y	-0-					68
06	1590	N	1537	-0-	-53	-0-	113	1	1424	2	Y	-0-					68
07	1674	N	1477	-0-	-197	-0-	111	1	1366	2	Y	-0-					68
08	1767	N	1453	-0-	-314	-0-	106	1	1339	2	Y	7	1	8			74
							8	9									
09	1530	N	1353	-0-	-177	-0-	103	1	1250	2	Y	-0-					74

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
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	101	1	1336	2	Y	-0-					43
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	101	1	1293	2	Y	22					65
							24	9									
06	1410	N	1379	-0-	-31	-0-	102	1	1276	2	Y	1	43	1			23
							1	9									
07	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	109	1	1341	2	Y	-0-					23
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	105	1	1330	2	Y	-0-					23
*09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	105	1	1276	2	Y	-0-					23

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
04	2010	N	1632	-0-	-378	-0-	114	1	1518	2	Y	-0-					39
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	124	1	1582	2	Y	21					60
							23	9									
06	1650	N	1479	-0-	-171	-0-	109	1	1369	2	Y	1	40	1			21
							1	9									
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	151	1	1867	2	Y	-0-					21
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	134	1	1701	2	Y	-0-					21
*09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	114	1	1376	2	Y	-0-					21

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
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	108	1	1430	2	Y	12					15
							13	9									
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	108	1	1373	2	Y	1	13	1			3
							1	9									
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	95	1	1195	2	Y	-0-					3
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	101	1	1240	2	Y	5					8
							6	9									
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	120	1	1514	2	Y	2	1	8			9
							2	9									
*09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	119	1	1444	2	Y	-0-					9

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
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	84	1	1110	2	Y	10					16
							11	9									
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	94	1	1206	2	Y	-0-	13	1			3
06	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	81	1	1012	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	87	1	1078	2	Y	-0-					3
08	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	90	1	1142	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
*09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	88	1	1065	2	Y	-0-					3

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
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	108	1	1437	2	Y	-0-					6
05	1643	N	1332	-0-	-311	-0-	97	1	1235	2	Y	-0-					6
06	1590	N	1317	-0-	-273	-0-	97	1	1220	2	Y	-0-					6
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	129	1	1594	2	Y	-0-					6
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	126	1	1591	2	Y	13	1	8			18
							14	9									
*09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	132	1	1605	2	Y	-0-					18

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
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	207	1	2741	2	Y	-0-					4
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	220	1	2809	2	Y	4					8
							4	9									
06	2850	X	2655	-0-	-195	-0-	196	1	2458	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
07	2976	X	2365	-0-	-611	-0-	177	1	2186	2	Y	2					10
							2	9									
08	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	203	1	2565	2	Y	2	9	1	1	8	2
							2	9									
09	2850	X	2558	-0-	-292	-0-	195	1	2362	2	Y	1					3
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	X	362	-0-	-88	-0-	25	1	337	2	Y	-0-					31
05	744	X	434	-0-	-310	-0-	28	1	371	2	Y	32					63
							35	9									
06	720	X	189	-0-	-531	-0-	14	1	175	2	Y	-0-					63
07	744	X	497	-0-	-247	-0-	37	1	460	2	Y	-0-					63
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	33	1	423	2	Y	-0-					63
*09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	35	1	432	2	Y	-0-					63

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
04	2130	N	1289	-0-	-841	-0-	91	1	1198	2	Y	-0-					1
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	179	1	2288	2	Y	-0-					1
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	152	1	1906	2	Y	-0-					1
07	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	212	1	2607	2	Y	-0-					1
08	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	204	1	2575	2	Y	-0-					1
*09	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	201	1	2440	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2206	-0-	-254	-0-	155	1	2051	2	Y	-0-					2
05	2325	X	2269	-0-	-56	-0-	165	1	2104	2	Y	-0-					2
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	157	1	1967	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	2232	N	2183	-0-	-49	-0-	163	1	2017	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	177	1	2231	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
*09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	183	1	2218	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	84	1	1117	2	Y	1					19
							1	9									
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	99	1	1265	2	Y	-0-					19
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	100	1	1261	2	Y	-0-					19
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	111	1	1372	2	Y	4	20	1			3
							4	9									
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	121	1	1525	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
*09	3000	N	3168	-0-	168	168	242	1	2926	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	101	1	1339	2	Y	4					4
							4	9									
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	125	1	1593	2	Y	-0-					4
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	128	1	1613	2	Y	1					5
							1	9									
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	141	1	1746	2	Y	9	5	1			9
							10	9									
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	135	1	1704	2	Y	2	1	8			10
							2	9									
09	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	132	1	1603	2	Y	-0-					10

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264

04	3150	X	2350	-0-	-800	-0-	164	1	2175	2	Y	10					16
							11	9									
05	3255	X	2973	-0-	-282	-0-	216	1	2757	2	Y	-0-	13	1			3
06	3150	X	2942	-0-	-208	-0-	217	1	2724	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	3007	X	2898	-0-	-109	-0-	217	1	2681	2	Y	-0-					3
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	221	1	2791	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	2940	X	2809	-0-	-131	-0-	214	1	2595	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

04	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	80	1	1052	2	Y	3					4
							3	9									
05	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	201	1	2575	2	Y	1					5
							1	9									
06	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	195	1	2446	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	169	1	2079	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	141	1	1789	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
09	2640	N	1563	-0-	-1077	-0-	119	1	1444	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

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-

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	107	1	1433	2	N	-0-					112
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	102	1	1303	2	N	-0-					112
06	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	86	1	1074	2	N	-0-					112
07	1581	N	1119	-0-	-462	-0-	84	1	1035	2	N	-0-					112
08	1395	N	1071	-0-	-324	-0-	77	1	969	2	N	23					135
							25	9									
*09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	110	1	1338	2	N	-0-					135

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	75	1	993	2	Y	-0-					10
05	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	75	1	963	2	Y	1					11
							1	9									
06	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	74	1	926	2	Y	-0-					11
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	84	1	1033	2	Y	16					27
							18	9									
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	79	1	999	2	Y	2	22	1			7
							2	9									
*09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	83	1	1005	2	Y	1					8
							1	9									

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	2	N	-0-					40
05	341	N	269	-0-	-72	-0-	19	1	250	2	N	-0-					40
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	18	1	227	2	N	-0-					40
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	22	1	282	2	N	-0-					40
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	18	1	233	2	N	-0-					40
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	16	1	207	2	N	-0-					40

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

04	3660	X	3544	-0-	-116	-0-	249	1	3295	2	Y	-0-					2
05	3782	X	3493	-0-	-289	-0-	254	1	3239	2	Y	-0-					2
06	3630	X	3131	-0-	-499	-0-	231	1	2899	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	3720	X	3461	-0-	-259	-0-	259	1	3194	2	Y	7					9
							8	9									
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	249	1	3145	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
09	3180	X	3179	-0-	-1	-0-	242	1	2937	2	Y	-0-					9

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	103	1	1364	2	Y	-0-					2
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	107	1	1365	2	Y	-0-					2
06	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	100	1	1257	2	Y	8	1	8			9
							9	9									
07	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	107	1	1325	2	Y	-0-					9
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	110	1	1390	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
*09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	107	1	1300	2	Y	-0-					9

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	163	1	2172	2	Y	8					12
							9	9									
05	2418	N	2301	-0-	-117	-0-	167	1	2134	2	Y	-0-	10	1			2
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	166	1	2079	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	2387	N	1124	-0-	-1263	-0-	83	1	1041	2	Y	-0-					2
08	2294	N	2027	-0-	-267	-0-	148	1	1878	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
09	2250	N	1342	-0-	-908	-0-	102	1	1240	2	Y	-0-					2

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	97	1	1282	2	Y	-0-					4
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	106	1	1347	2	Y	1					5
							1	9									
06	1380	N	1255	-0-	-125	-0-	92	1	1162	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
07	1426	N	1179	-0-	-247	-0-	88	1	1091	2	Y	-0-					5
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	85	1	1070	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
09	1170	N	1076	-0-	-94	-0-	82	1	994	2	Y	-0-					5

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
04	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	134	1	1779	2	Y	-0-					3
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	159	1	2032	2	Y	-0-					3
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	157	1	1977	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	161	1	1987	2	Y	-0-					3
08	2201	N	2006	-0-	-195	-0-	147	1	1858	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	2130	N	2038	-0-	-92	-0-	155	1	1883	2	Y	-0-					3

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	867	-0-	-303	-0-	61	1	806	2	Y	-0-					3
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	76	1	972	2	Y	-0-					3
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	71	1	887	2	Y	-0-					3
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	75	1	927	2	Y	-0-					3
08	899	N	721	-0-	-178	-0-	53	1	668	2	Y	-0-					3
*09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	102	1	1238	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1589	-0-	-241	-0-	111	1	1478	2	Y	-0-					19
05	1767	N	1577	-0-	-190	-0-	114	1	1454	2	Y	8	25	1			2
							9	9									
06	1830	N	1473	-0-	-357	-0-	109	1	1364	2	Y	-0-					2
07	1612	N	1469	-0-	-143	-0-	110	1	1359	2	Y	-0-					2
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	120	1	1518	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
09	1470	N	1414	-0-	-56	-0-	108	1	1306	2	Y	-0-					2

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	102	1	1351	2	Y	-0-					8
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	120	1	1529	2	Y	-0-					8
06	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	97	1	1221	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
07	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	95	1	1171	2	Y	-0-					8
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	92	1	1159	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
09	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	98	1	1189	2	Y	-0-					8

LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	114	1	1519	2	Y	-0-					29
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	120	1	1537	2	Y	-0-					29
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	116	1	1461	2	Y	7	2	8			34
							8	9									
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	120	1	1484	2	Y	-0-					34
08	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	117	1	1482	2	Y	3	3	8			34
							3	9									
09	1590	N	1509	-0-	-81	-0-	115	1	1394	2	Y	-0-					34

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	X	888	-0-	-402	-0-	61	1	809	2	Y	16	13	1			3
							18	9									
05	1240	X	838	-0-	-402	-0-	61	1	777	2	Y	-0-					3
06	990	X	883	-0-	-107	-0-	65	1	818	2	Y	-0-					3
07	899	X	870	-0-	-29	-0-	65	1	805	2	Y	-0-					3
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	64	1	812	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
*09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	64	1	775	2	Y	8	9	1			2
							9	9									

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
04	14B2 EXT		74	-0-	74	151	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	188	X	37	-0-	-151	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	26	X	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	Y	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	2	Y	-0-					-0-
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	3072	-0-	-48	-0-	215	1	2857	2	Y	-0-					4
05	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	227	1	2890	2	Y	4					8
							4	9									
06	3060	X	2985	-0-	-75	-0-	220	1	2765	2	Y	-0-					8
07	3162	X	3054	-0-	-108	-0-	229	1	2823	2	Y	2					10
							2	9									
08	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	203	1	2571	2	Y	2	9	1	1	8	2
							2	9									
09	3000	X	2690	-0-	-310	-0-	205	1	2484	2	Y	1					3
							1	9									

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2296	-0-	-1064	-0-	146	1	2150	2	Y	-0-					4
05	3100	X	2362	-0-	-738	-0-	172	1	2188	2	Y	2					6
							2	9									
06	2730	X	2344	-0-	-386	-0-	173	1	2170	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	2790	X	1990	-0-	-800	-0-	149	1	1841	2	Y	-0-					6
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	171	1	2165	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
09	2340	N	2221	-0-	-119	-0-	169	1	2052	2	Y	-0-					6

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	175	1	2318	2	Y	4					9
							4	9									
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	181	1	2306	2	Y	4					13
							4	9									
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	178	1	2239	2	Y	11	3	8			21
							12	9									
07	2418	N	2342	-0-	-76	-0-	175	1	2159	2	Y	7					28
							8	9									
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	155	1	1967	2	Y	13	33	1	3	8	5
							14	9									
09	2310	N	2145	-0-	-165	-0-	163	1	1978	2	Y	4					9
							4	9									

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1140	-0-	-150	-0-	80	1	1060	2	Y	-0-					2
05	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	84	1	1066	2	Y	-0-					2
06	1230	N	1097	-0-	-133	-0-	80	1	1009	2	Y	7	1	8			8
							8	9									
07	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	86	1	1055	2	Y	-0-					8
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	72	1	911	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
*09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	83	1	1008	2	Y	1					9
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	148	1	1966	2	Y	-0-					17
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	159	1	2034	2	Y	-0-					17
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	154	1	1936	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
07	2170	N	2156	-0-	-14	-0-	162	1	1994	2	Y	-0-					17
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	157	1	1982	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
*09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	155	1	1885	2	Y	-0-					17

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1936	-0-	-44	-0-	136	1	1800	2	Y	-0-					3
05	1984	N	1895	-0-	-89	-0-	138	1	1757	2	Y	-0-					3
06	2160	N	1901	-0-	-259	-0-	140	1	1760	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	1984	N	1847	-0-	-137	-0-	138	1	1709	2	Y	-0-					3
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	115	1	1455	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
*09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	112	1	1356	2	Y	-0-					3

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					62
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					62
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					62
07	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	133	1	1644	2	Y	-0-					62
08	T. A.		2034	-0-	2034	2034	149	1	1884	2	Y	1	1	8			62
							1	9									
09	T. A.		1364	-0-	1364	3398	104	1	1260	2	Y	-0-					62

DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	399	X	399	-0-	-0-	-0-	28	1	371	2	Y	-0-					3
05	465	X	350	-0-	-115	-0-	25	1	324	2	Y	1					4
							1	9									
06	450	X	166	-0-	-284	-0-	12	1	154	2	Y	-0-					4
07	574	X	574	-0-	-0-	-0-	42	1	532	2	Y	-0-					4
08	329	X	329	-0-	-0-	-0-	24	1	305	2	Y	-0-					4
09	390	X	342	-0-	-48	-0-	26	1	316	2	Y	-0-					4

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
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	45	1	602	2	Y	-0-					19
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	22	1	287	2	Y	-0-					19
06	300	N	106	-0-	-194	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					19
07	310	N	63	-0-	-247	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					19
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					19
*09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
04	1530	N	1476	-0-	-54	-0-	103	1	1364	2	Y	8					12
							9	9									
05	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	101	1	1293	2	Y	-0-	10	1			2
06	1560	N	1483	-0-	-77	-0-	109	1	1374	2	Y	-0-					2
07	1488	N	732	-0-	-756	-0-	54	1	678	2	Y	-0-					2
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	123	1	1551	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
09	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	109	1	1328	2	Y	-0-					2

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
04	3090	X	2562	-0-	-528	-0-	180	1	2382	2	Y	-0-					6
05	2883	X	2725	-0-	-158	-0-	198	1	2527	2	Y	-0-					6
06	2820	X	2610	-0-	-210	-0-	192	1	2417	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	222	1	2742	2	Y	-0-					6
08	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	234	1	2959	2	Y	13	1	8			18
							14	9									
*09	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	225	1	2736	2	Y	-0-					18

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	33	1	440	2	Y	19					25
							21	9									
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	33	1	422	2	Y	5					30
							6	9									
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	32	1	401	2	Y	-0-	20	1			10
07	496	N	462	-0-	-34	-0-	35	1	427	2	Y	-0-					10
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	2	Y	-0-					10
*09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	33	1	398	2	Y	-0-					10

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	4020	X	1819	-0-	-2201	-0-	127	1	1690	2	Y	2					53
							2	9									
05	4154	X	1872	-0-	-2282	-0-	136	1	1735	2	Y	1					54
							1	9									
06	3120	X	1771	-0-	-1349	-0-	131	1	1639	2	Y	1	1	8			54
							1	9									
07	2604	X	1859	-0-	-745	-0-	139	1	1720	2	Y	-0-					54
08	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	142	1	1801	2	Y	2	2	8			54
							2	9									
09	1830	X	1794	-0-	-36	-0-	137	1	1657	2	Y	-0-					54

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	156	1	2074	2	Y	10					16
							11	9									
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	163	1	2085	2	Y	-0-	13	1			3
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	142	1	1786	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	2263	N	2013	-0-	-250	-0-	151	1	1862	2	Y	-0-					3
08	2170	N	1205	-0-	-965	-0-	88	1	1116	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	1920	N	698	-0-	-1222	-0-	53	1	645	2	Y	-0-					3

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	117	1	1558	2	Y	-0-					3
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	127	1	1619	2	Y	13					16
							14	9									
06	1770	N	1768	-0-	-2	-0-	130	1	1637	2	Y	1	16	1	1	8	-0-
							1	9									
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	135	1	1671	2	Y	-0-					-0-
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	108	1	1365	2	Y	3	2	8			1
							3	9									
09	1650	N	1390	-0-	-260	-0-	106	1	1281	2	Y	3					4
							3	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1098	-0-	-582	-0-	78	1	1020	2	Y	-0-					1
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	178	1	2270	2	Y	-0-					1
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	163	1	2045	2	Y	-0-					1
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	150	1	1857	2	Y	-0-					1
08	2449	X	1088	-0-	-1361	-0-	80	1	1007	2	Y	1					2
							1	9									
09	2370	X	1568	-0-	-802	-0-	120	1	1448	2	Y	-0-					2

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1104	-0-	-156	-0-	77	1	1027	2	Y	-0-					3
05	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	80	1	1018	2	Y	3					6
							3	9									
06	1260	N	1023	-0-	-237	-0-	75	1	947	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	81	1	1003	2	Y	-0-					6
08	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	77	1	975	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
*09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	80	1	975	2	Y	-0-					6

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
04	3690	X	3232	-0-	-458	-0-	227	1	3005	2	Y	-0-					2
05	3782	X	3640	-0-	-142	-0-	265	1	3375	2	Y	-0-					2
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	267	1	3351	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	278	1	3430	2	Y	8					10
							9	9									
08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	303	1	3829	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
*09	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	281	1	3406	2	Y	-0-					10

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	1345	-0-	-935	-0-	94	1	1251	2	Y	-0-					1
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	101	1	1287	2	Y	-0-					1
06	1710	N	1569	-0-	-141	-0-	116	1	1452	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	222	1	2742	2	Y	-0-					1
08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	199	1	2519	2	Y	4	3	8			2
							4	9									
*09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	163	1	1981	2	Y	-0-					2

SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	137	1	1822	2	Y	-0-					4
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	140	1	1788	2	Y	-0-					4
06	1950	N	1781	-0-	-169	-0-	131	1	1641	2	Y	8	1	8			11
							9	9									
07	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	143	1	1763	2	Y	-0-					11
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	150	1	1897	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
*09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	148	1	1793	2	Y	1					12
							1	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2239	-0-	-71	-0-	156	1	2072	2	Y	10					16
							11	9									
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	165	1	2107	2	Y	-0-	13	1			3
06	2280	N	2113	-0-	-167	-0-	156	1	1956	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	177	1	2179	2	Y	-0-					3
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	169	1	2131	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
*09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	166	1	2013	2	Y	-0-					3

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1458	-0-	-462	-0-	102	1	1356	2	Y	-0-					1
05	2015	N	1984	-0-	-31	-0-	144	1	1840	2	Y	-0-					1
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	144	1	1804	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	143	1	1765	2	Y	-0-					1
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	115	1	1452	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
09	1950	N	1854	-0-	-96	-0-	141	1	1713	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	99	1	1317	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	110	1	1408	2	Y	-0-					2
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	111	1	1394	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	110	1	1351	2	Y	2					4
							2	9									
08	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	109	1	1376	2	Y	5	3	8			6
							6	9									
*09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	116	1	1403	2	Y	-0-					6

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
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	169	1	2239	2	Y	-0-					4
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	174	1	2217	2	Y	-0-					4
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	166	1	2088	2	Y	9	2	8			11
							10	9									
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	174	1	2151	2	Y	-0-					11
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	171	1	2169	2	Y	2	2	8			11
							2	9									
09	2280	N	2233	-0-	-47	-0-	170	1	2062	2	Y	1					12
							1	9									

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
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	127	1	1691	2	Y	-0-					6
05	1581	N	1416	-0-	-165	-0-	103	1	1313	2	Y	-0-					6
06	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	211	1	2651	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	141	1	1728	2	Y	-0-					6
08	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	208	1	2629	2	Y	13	1	8			18
							14	9									
09	2880	X	2450	-0-	-430	-0-	186	1	2264	2	Y	-0-					18

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
04	1830	N	1822	-0-	-8	-0-	128	1	1694	2	Y	-0-					2
05	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	134	1	1706	2	Y	-0-					2
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	135	1	1697	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	148	1	1828	2	Y	8					10
							9	9									
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	128	1	1625	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
09	1800	N	1560	-0-	-240	-0-	119	1	1441	2	Y	-0-					10

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
04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	249	1	3290	2	Y	-0-					2
05	3596	X	3581	-0-	-15	-0-	260	1	3321	2	Y	-0-					2
06	3480	X	3284	-0-	-196	-0-	242	1	3041	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	3596	X	3568	-0-	-28	-0-	267	1	3292	2	Y	8					10
							9	9									
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	259	1	3277	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
*09	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	256	1	3110	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	194	1	2572	2	Y	2					13
							2	9									
05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	202	1	2577	2	Y	-0-					13
06	2820	N	2757	-0-	-63	-0-	203	1	2554	2	Y	-0-					13
07	2821	N	2727	-0-	-94	-0-	205	1	2522	2	Y	-0-					13
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	200	1	2532	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
*09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	205	1	2493	2	Y	-0-					13

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	2940	X	2838	-0-	-102	-0-	197	1	2627	2	Y	13					16
							14	9									
05	3038	X	2151	-0-	-887	-0-	156	1	1994	2	Y	1	14	1			3
							1	9									
06	2940	X	585	-0-	-2355	-0-	43	1	542	2	Y	-0-					3
07	3038	X	38	-0-	-3000	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	Y	-0-					1
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	2	Y	-0-					1
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	2	Y	-0-					1
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	Y	-0-					1
08	217	N	166	-0-	-51	-0-	12	1	154	2	Y	-0-					1
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	15	1	189	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	110	1	1461	2	Y	-0-					3
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	104	1	1325	2	Y	-0-					3
06	1410	N	966	-0-	-444	-0-	71	1	892	2	Y	3	3	8			3
							3	9									
07	1612	N	448	-0-	-1164	-0-	34	1	414	2	Y	-0-					3
08	1178	N	451	-0-	-727	-0-	33	1	417	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	960	N	550	-0-	-410	-0-	42	1	508	2	Y	-0-					3

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	73	1	974	2	Y	8					12
							9	9									
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	92	1	1170	2	Y	-0-	10	1			2
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	93	1	1167	2	Y	-0-					2
07	682	N	537	-0-	-145	-0-	40	1	497	2	Y	-0-					2
08	775	N	612	-0-	-163	-0-	45	1	566	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
*09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	105	1	1277	2	Y	-0-					2

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
04	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	96	1	1280	2	Y	-0-					14
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	99	1	1262	2	Y	-0-					14
06	1470	N	1356	-0-	-114	-0-	100	1	1256	2	Y	-0-					14
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	106	1	1301	2	Y	-0-					14
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	94	1	1186	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
09	1350	N	1179	-0-	-171	-0-	90	1	1089	2	Y	-0-					14

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
04	4350	X	4297	-0-	-53	-0-	302	1	3995	2	Y	-0-					2
05	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	326	1	4160	2	Y	-0-					2
06	4350	X	4123	-0-	-227	-0-	304	1	3818	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	4495	X	4412	-0-	-83	-0-	330	1	4073	2	Y	8					10
							9	9									
08	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	310	1	3916	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
09	4140	X	4050	-0-	-90	-0-	308	1	3742	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	144	1	1912	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	159	1	2025	2	Y	-0-					3
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	153	1	1921	2	Y	-0-					3
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	155	1	1909	2	Y	-0-					3
08	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	214	1	2710	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
*09	3000	N	3116	-0-	116	116	237	1	2870	2	Y	8	9	1			2
							9	9									

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
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	114	1	1507	2	Y	-0-					1
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	126	1	1610	2	Y	-0-					1
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	126	1	1588	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	130	1	1608	2	Y	-0-					1
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	94	1	1190	2	Y	-0-					1
09	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	124	1	1507	2	Y	-0-					1

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
04	2910	X	2163	-0-	-747	-0-	152	1	2011	2	Y	-0-					20
05	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	215	1	2747	2	Y	8	26	1			2
							9	9									
06	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	204	1	2566	2	Y	-0-					2
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	205	1	2532	2	Y	-0-					2
08	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	203	1	2564	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
*09	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	196	1	2377	2	Y	-0-					2

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
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	332	1	4406	2	Y	-0-					13
05	4867	X	4807	-0-	-60	-0-	349	1	4457	2	Y	1					14
							1	9									
06	4710	X	4506	-0-	-204	-0-	332	1	4173	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
07	4836	X	4734	-0-	-102	-0-	355	1	4379	2	Y	-0-					14
08	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	294	1	3724	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
09	4650	X	4041	-0-	-609	-0-	308	1	3733	2	Y	-0-					14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	95	1	1264	2	Y	-0-					3
05	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	87	1	1114	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	1440	N	1116	-0-	-324	-0-	82	1	1034	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1221	-0-	-174	-0-	90	1	1125	2	Y	5					5
							6	9									
08	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	113	1	1433	2	Y	2	1	8			6
							2	9									
*09	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	112	1	1363	2	Y	-0-					6

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	130	1	1722	2	Y	-0-					4
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	140	1	1786	2	Y	-0-					4
06	1890	N	1793	-0-	-97	-0-	132	1	1652	2	Y	8	1	8			11
							9	9									
07	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	138	1	1702	2	Y	-0-					11
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	135	1	1710	2	Y	2	2	8			11
							2	9									
09	1710	N	1595	-0-	-115	-0-	122	1	1472	2	Y	1					12
							1	9									

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
04	2250	X	1989	-0-	-261	-0-	139	1	1850	2	Y	-0-					4
05	2139	X	1955	-0-	-184	-0-	142	1	1806	2	Y	6					10
							7	9									
06	2040	N	2019	-0-	-21	-0-	149	1	1870	2	Y	-0-					10
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	160	1	1979	2	Y	15					25
							17	9									
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	157	1	1986	2	Y	15	19	1	2	8	19
							17	9									
09	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	139	1	1691	2	Y	-0-					19

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
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	95	1	1266	2	Y	-0-					10
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	103	1	1308	2	Y	1					11
							1	9									
06	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	101	1	1263	2	Y	-0-					11
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	107	1	1322	2	Y	16					27
							18	9									
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	103	1	1300	2	Y	3	22	1	1	8	7
							3	9									
09	1350	N	1280	-0-	-70	-0-	97	1	1182	2	Y	1					8
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
04	1230	N	1158	-0-	-72	-0-	81	1	1071	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	95	1	1212	2	Y	-0-					2
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	115	1	1441	2	Y	-0-					2
07	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	86	1	1065	2	Y	2					4
							2	9									
08	1302	N	886	-0-	-416	-0-	65	1	820	2	Y	1					5
							1	9									
09	1530	N	973	-0-	-557	-0-	74	1	899	2	Y	-0-					5

DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		49	-0-	49	208	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	208					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	208					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		27	-0-	27	235	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
*08	245	N	10	-0-	-235	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-

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
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	131	1	1740	2	Y	-0-					3
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	134	1	1713	2	Y	13					16
							14	9									
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	129	1	1621	2	Y	-0-	16	1			-0-
07	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	136	1	1678	2	Y	-0-					-0-
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	134	1	1701	2	Y	3	2	8			1
							3	9									
*09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	135	1	1638	2	Y	6					7
							7	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
04	1620	N	1530	-0-	-90	-0-	107	1	1416	2	Y	6					10
							7	9									
05	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	112	1	1430	2	Y	9					19
							10	9									
06	1590	N	1428	-0-	-162	-0-	105	1	1321	2	Y	2	18	1			3
							2	9									
07	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	110	1	1360	2	Y	-0-					3
08	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	105	1	1331	2	Y	-0-					3
09	1440	N	1314	-0-	-126	-0-	100	1	1214	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	114	1	1513	2	Y	12					15
							13	9									
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	130	1	1657	2	Y	1	13	1			3
							1	9									
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	120	1	1509	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	133	1	1638	2	Y	5					8
							6	9									
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	130	1	1645	2	Y	2	1	8			9
							2	9									
*09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	124	1	1510	2	Y	-0-					9

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	160	1	2117	2	Y	-0-					6
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	160	1	2046	2	Y	-0-					6
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	151	1	1897	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	168	1	2077	2	Y	-0-					6
08	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	153	1	1939	2	Y	13	1	8			18
							14	9									
*09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	158	1	1917	2	Y	-0-					18

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
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	135	1	1792	2	Y	12					12
							13	9									
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	141	1	1805	2	Y	-0-					12
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	139	1	1748	2	Y	10					22
							11	9									
07	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	148	1	1822	2	Y	-0-	20	1			2
08	1953	N	1874	-0-	-79	-0-	137	1	1737	2	Y	-0-					2
09	1890	N	1881	-0-	-9	-0-	142	1	1727	2	Y	11					13
							12	9									

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
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	97	1	1290	2	Y	8					12
							9	9									
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	102	1	1308	2	Y	-0-	10	1			2
06	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	101	1	1271	2	Y	-0-					2
07	1426	N	681	-0-	-745	-0-	50	1	631	2	Y	-0-					2
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	118	1	1498	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
09	1380	N	1164	-0-	-216	-0-	89	1	1075	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	149	1	1976	2	Y	-0-					3
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	168	1	2145	2	Y	13					16
							14	9									
06	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	152	1	1904	2	Y	2	16	1	2	8	-0-
							2	9									
07	3100	N	3173	-0-	73	73	239	1	2934	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3895	-0-	795	868	284	1	3599	2	Y	11	3	8			8
							12	9									
*09	3000	N	3622	-0-	622	1490	276	1	3344	2	Y	2					10
							2	9									

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
04	2886	N	2481	-0-	-405	-0-	174	1	2307	2	Y	-0-					3
05	2418	X	2310	-0-	-108	-0-	168	1	2139	2	Y	3					6
							3	9									
06	2340	X	2310	-0-	-30	-0-	170	1	2138	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
07	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	198	1	2444	2	Y	-0-					6
08	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	201	1	2549	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
09	2400	X	2307	-0-	-93	-0-	176	1	2131	2	Y	-0-					6

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
04	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	279	1	3700	2	Y	-0-					3
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	284	1	3620	2	Y	13					16
							14	9									
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	268	1	3367	2	Y	2	16	1	2	8	-0-
							2	9									
07	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	303	1	3735	2	Y	-0-					-0-
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	280	1	3541	2	Y	4	3	8			1
							4	9									
09	3690	X	3604	-0-	-86	-0-	274	1	3324	2	Y	5					6
							6	9									

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
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	111	1	1478	2	Y	-0-					34
05	1054	N	6	-0-	-1048	-0-	6	2			Y	-0-					34
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					34
07	1054	N	41	-0-	-1013	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					34
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	Y	-0-					34
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	-0-					34

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
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	175	1	2321	2	Y	-0-					3
05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	196	1	2504	2	Y	13					16
							14	9									
06	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	196	1	2464	2	Y	2	16	1	2	8	-0-
							2	9									
07	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	201	1	2471	2	Y	-0-					-0-
08	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	195	1	2467	2	Y	4	3	8			1
							4	9									
09	2670	N	2474	-0-	-196	-0-	188	1	2283	2	Y	3					4
							3	9									

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
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	143	1	1895	2	Y	-0-					6
05	2356	N	878	-0-	-1478	-0-	64	1	814	2	Y	-0-					6
06	2040	N	228	-0-	-1812	-0-	17	1	211	2	Y	-0-	4	1			2
07	2077	N	528	-0-	-1549	-0-	40	1	488	2	Y	-0-					2
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	93	1	1179	2	Y	-0-					2
*09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	103	1	1251	2	Y	-0-					2

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
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	148	1	1969	2	Y	11					41
							12	9									
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	152	1	1943	2	Y	20					61
							22	9									
06	2070	N	1934	-0-	-136	-0-	142	1	1783	2	Y	8	58	1	2	8	9
							9	9									
07	2170	N	1998	-0-	-172	-0-	149	1	1845	2	Y	4					13
							4	9									
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	157	1	1982	2	Y	4	2	8			15
							4	9									
*09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	160	1	1941	2	Y	10					25
							11	9									

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
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	106	1	1402	2	Y	-0-					4
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	119	1	1513	2	Y	6					10
							7	9									
06	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	110	1	1378	2	Y	3	3	8			10
							3	9									
07	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	131	1	1610	2	Y	15					25
							17	9									
08	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	127	1	1611	2	Y	18	19	1	5	8	19
							20	9									
*09	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	119	1	1449	2	Y	-0-					19

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
04	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	91	1	1206	2	Y	-0-					1
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	113	1	1440	2	Y	-0-					1
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	102	1	1286	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	104	1	1288	2	Y	-0-					1
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	89	1	1133	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
09	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	104	1	1263	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	70	1	928	2	Y	-0-					3
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	76	1	967	2	Y	-0-					3
06	960	N	939	-0-	-21	-0-	69	1	870	2	Y	-0-					3
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	77	1	950	2	Y	-0-					3
08	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	74	1	936	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
*09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	75	1	911	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310

04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	92	1	1227	2	Y	-0-					5
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	106	1	1348	2	Y	-0-					5
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	138	1	1729	2	Y	-0-					5
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	125	1	1538	2	Y	10					15
							11	9									
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	106	1	1347	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
09	1860	N	1624	-0-	-236	-0-	124	1	1500	2	Y	-0-					15

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370

04	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	124	1	1640	2	Y	-0-					18
05	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	126	1	1606	2	Y	-0-					18
06	1740	N	1533	-0-	-207	-0-	113	1	1419	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
07	1798	N	1568	-0-	-230	-0-	118	1	1450	2	Y	-0-					18
08	1705	N	1624	-0-	-81	-0-	119	1	1503	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
*09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	126	1	1533	2	Y	-0-					18

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592

04	1230	N	1034	-0-	-196	-0-	72	1	962	2	Y	-0-					15
05	1147	N	975	-0-	-172	-0-	71	1	904	2	Y	-0-					15
06	1110	N	857	-0-	-253	-0-	63	1	794	2	Y	-0-					15
07	1054	N	821	-0-	-233	-0-	62	1	759	2	Y	-0-					15
08	961	N	796	-0-	-165	-0-	58	1	737	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
09	870	N	711	-0-	-159	-0-	54	1	657	2	Y	-0-					15

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422

04	1440	N	1102	-0-	-338	-0-	77	1	1025	2	Y	-0-					26
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	101	1	1283	2	Y	-0-					26
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	104	1	1306	2	Y	-0-					26
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	115	1	1416	2	Y	-0-					26
08	1395	N	507	-0-	-888	-0-	37	1	470	2	Y	-0-					26
09	1410	N	1008	-0-	-402	-0-	76	1	932	2	Y	-0-					26

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
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	108	1	1441	2	Y	4					9
							4	9									
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	128	1	1639	2	Y	4					13
							4	9									
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	125	1	1565	2	Y	9	1	8			21
							10	9									
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	122	1	1503	2	Y	7					28
							8	9									
08	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	120	1	1524	2	Y	13	33	1	3	8	5
							14	9									
09	1710	N	1441	-0-	-269	-0-	110	1	1329	2	Y	2					7
							2	9									

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
04	3210	X	2210	-0-	-1000	-0-	155	1	2055	2	Y	-0-					5
05	3286	X	2986	-0-	-300	-0-	217	1	2769	2	Y	-0-					5
06	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	255	1	3205	2	Y	-0-					5
07	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	253	1	3118	2	Y	10					15
							11	9									
08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	242	1	3058	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
*09	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	259	1	3139	2	Y	-0-					15

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
04	1020	N	969	-0-	-51	-0-	68	1	901	2	Y	-0-					4
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	75	1	962	2	Y	-0-					4
06	960	N	957	-0-	-3	-0-	71	1	886	2	Y	-0-					4
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	76	1	934	2	Y	-0-					4
*08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	82	1	1035	2	Y	-0-	3	1			1
*09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	77	1	929	2	Y	-0-					1

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
04	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	191	1	2533	2	Y	8					12
							9	9									
05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	195	1	2484	2	Y	-0-	10	1			2
06	2730	N	2640	-0-	-90	-0-	195	1	2444	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	2790	N	1249	-0-	-1541	-0-	92	1	1157	2	Y	-0-					2
08	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	214	1	2709	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
09	2640	N	2430	-0-	-210	-0-	185	1	2245	2	Y	-0-					2

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
04	1320	X	613	-0-	-707	-0-	43	1	570	2	Y	-0-					3
05	1271	X	367	-0-	-904	-0-	26	1	337	2	Y	4					7
							4	9									
06	1230	X	306	-0-	-924	-0-	22	1	284	2	Y	-0-					7
07	1271	X	273	-0-	-998	-0-	20	1	251	2	Y	2					9
							2	9									
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
09	300	N	167	-0-	-133	-0-	13	1	153	2	Y	1					3
							1	9									

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
04	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	355	1	4693	2	Y	-0-					2
05	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	383	1	4885	2	Y	-0-					2
06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	375	1	4715	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	387	1	4770	2	Y	8					10
							9	9									
08	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	385	1	4870	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
09	5100	X	5002	-0-	-98	-0-	381	1	4621	2	Y	-0-					10

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
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	128	1	1698	2	Y	6					21
							7	9									
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	124	1	1579	2	Y	9					30
							10	9									
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	142	1	1782	2	Y	7	29	1	2	8	6
							8	9									
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	169	1	2082	2	Y	3					9
							3	9									
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	168	1	2122	2	Y	5	3	8			11
							6	9									
*09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	159	1	1930	2	Y	10					21
							11	9									

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
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					12
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					12
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	2	N	-0-					12
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
08	93	N	43	-0-	-50	-0-	3	1	40	2	N	-0-					12
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					12

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	31	-0-	-59	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-

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
04	780	X	633	-0-	-147	-0-	43	1	569	2	Y	19					19
							21	9									
05	806	X	576	-0-	-230	-0-	41	1	528	2	Y	6					25
							7	9									
06	1320	X	793	-0-	-527	-0-	58	1	733	2	Y	2	17	1	1	8	9
							2	9									
07	1364	X	593	-0-	-771	-0-	45	1	548	2	Y	-0-					9
08	589	N	560	-0-	-29	-0-	41	1	516	2	Y	3	2	8			10
							3	9									
09	810	N	186	-0-	-624	-0-	14	1	172	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	117	1	1561	2	Y	-0-					-0-
05	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	130	1	1653	2	Y	-0-					-0-
06	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	116	1	1450	2	Y	-0-					-0-
07	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	102	1	1266	2	Y	-0-					-0-
08	1581	X	1102	-0-	-479	-0-	80	1	1018	2	Y	4	2	8			2
							4	9									
09	1530	X	1067	-0-	-463	-0-	82	1	985	2	Y	-0-					2

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
04	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	94	1	1245	2	Y	-0-					17
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	111	1	1419	2	Y	-0-					17
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	110	1	1379	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	110	1	1357	2	Y	-0-					17
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	110	1	1394	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
*09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	111	1	1340	2	Y	-0-					17

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	72	1	959	2	Y	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	74	1	944	2	Y	13					13
							14	9									
06	1080	N	998	-0-	-82	-0-	74	1	923	2	Y	1	13	1	1	8	-0-
							1	9									
07	1023	N	959	-0-	-64	-0-	72	1	887	2	Y	-0-					-0-
08	1116	X	1091	-0-	-25	-0-	80	1	1009	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
*09	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	77	1	933	2	Y	3					4
							3	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1289	-0-	-361	-0-	90	1	1199	2	Y	-0-					26
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	116	1	1482	2	Y	-0-					26
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	135	1	1695	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	147	1	1807	2	Y	-0-					26
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	150	1	1893	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
09	1830	N	1751	-0-	-79	-0-	133	1	1618	2	Y	-0-					26

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	156	1	2073	2	Y	4					9
							4	9									
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	193	1	2451	2	Y	4					13
							4	9									
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	174	1	2179	2	Y	9	1	8			21
							10	9									
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	194	1	2395	2	Y	7					28
							8	9									
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	188	1	2377	2	Y	13	33	1	3	8	5
							14	9									
*09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	181	1	2202	2	Y	4					9
							4	9									

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180

04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	94	1	1244	2	Y	-0-					3
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	97	1	1231	2	Y	-0-					3
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	132	1	1654	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	140	1	1724	2	Y	-0-					-0-
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	126	1	1596	2	Y	6	5	8			1
							7	9									
09	1800	N	1671	-0-	-129	-0-	127	1	1541	2	Y	3					4
							3	9									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084

04	3150	X	1570	-0-	-1580	-0-	109	1	1457	2	Y	4					7
							4	9									
05	2666	X	2241	-0-	-425	-0-	163	1	2075	2	Y	3					10
							3	9									
06	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	155	1	1951	2	Y	13	2	8			21
							14	9									
07	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	158	1	1945	2	Y	15					36
							17	9									
08	2232	N	2028	-0-	-204	-0-	147	1	1857	2	Y	22	45	1	4	8	9
							24	9									
09	2130	N	1950	-0-	-180	-0-	148	1	1796	2	Y	5					14
							6	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

04	3000	X	2248	-0-	-752	-0-	157	1	2091	2	Y	-0-					30
05	2914	X	2170	-0-	-744	-0-	156	1	1996	2	Y	16					46
							18	9									
06	2700	X	1958	-0-	-742	-0-	144	1	1813	2	Y	1	31	1			16
							1	9									
07	2387	X	1936	-0-	-451	-0-	145	1	1791	2	Y	-0-					16
08	2170	N	1905	-0-	-265	-0-	140	1	1765	2	Y	-0-					16
09	1950	N	1743	-0-	-207	-0-	133	1	1610	2	Y	-0-					16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	191	1	2532	2	Y	-0-					3
05	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	201	1	2571	2	Y	-0-					3
06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	199	1	2498	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	2697	N	2641	-0-	-56	-0-	198	1	2443	2	Y	-0-					3
08	2790	N	2588	-0-	-202	-0-	189	1	2397	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
09	2700	N	2648	-0-	-52	-0-	202	1	2446	2	Y	-0-					3

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
04	3810	X	3782	-0-	-28	-0-	265	1	3517	2	Y	-0-					6
05	3937	X	3883	-0-	-54	-0-	282	1	3601	2	Y	-0-					6
06	3810	X	3715	-0-	-95	-0-	274	1	3440	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	3875	X	3567	-0-	-308	-0-	267	1	3300	2	Y	-0-					6
08	3875	X	3337	-0-	-538	-0-	243	1	3080	2	Y	13	1	8			18
							14	9									
09	3750	X	3033	-0-	-717	-0-	231	1	2802	2	Y	-0-					18

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
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	98	1	1295	2	Y	-0-					1
05	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	97	1	1237	2	Y	-0-					1
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	98	1	1225	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	100	1	1235	2	Y	-0-					1
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	97	1	1228	2	Y	4	3	8			2
							4	9									
09	1320	N	1212	-0-	-108	-0-	92	1	1120	2	Y	-0-					2

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
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	2	Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	240	2	Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	233	-0-	-67	-0-	18	1	215	2	Y	-0-					-0-

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
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	140	1	1863	2	Y	-0-	42	1			4
05	2046	N	1933	-0-	-113	-0-	141	1	1792	2	Y	-0-					4
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	149	1	1874	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
07	2046	N	1886	-0-	-160	-0-	140	1	1729	2	Y	15					19
							17	9									
08	T. A.		1846	-0-	1846	1846	135	1	1710	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
09	T. A.		1794	-0-	1794	3640	137	1	1657	2	Y	-0-					19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2882	-0-	-448	-0-	202	1	2680	2	Y	-0-					2
05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	247	1	3157	2	Y	-0-					2
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	249	1	3129	2	Y	-0-					2
07	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	256	1	3156	2	Y	7					9
							8	9									
08	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	242	1	3064	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
09	3390	X	2966	-0-	-424	-0-	226	1	2740	2	Y	-0-					9

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
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	205	1	2723	2	Y	-0-					6
05	3007	X	2782	-0-	-225	-0-	203	1	2579	2	Y	-0-					6
06	2910	X	2890	-0-	-20	-0-	213	1	2676	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	3007	X	2956	-0-	-51	-0-	221	1	2735	2	Y	-0-					6
08	3193	X	2947	-0-	-246	-0-	215	1	2718	2	Y	13	1	8			18
							14	9									
09	2880	X	2823	-0-	-57	-0-	215	1	2608	2	Y	-0-					18

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
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	51	1	677	2	Y	-0-					70
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	60	1	766	2	Y	-0-					70
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	54	1	678	2	Y	-0-					70
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	65	1	795	2	Y	-0-					70
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	55	1	694	2	Y	7	1	8			76
							8	9									
*09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	55	1	669	2	Y	-0-					76

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
04	2790	X	2678	-0-	-112	-0-	188	1	2490	2	N	-0-					147
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	204	1	2601	2	N	-0-					147
06	2730	X	2173	-0-	-557	-0-	160	1	2012	2	N	1	1	8			147
							1	9									
07	2821	X	2600	-0-	-221	-0-	195	1	2405	2	N	-0-					147
08	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	211	1	2667	2	N	67	2	8			212
							74	9									
*09	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	208	1	2527	2	N	7	184	1			35
							8	9									

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
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					1
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					1
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					1
07	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			Y	-0-					1
08	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					1
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	132	1	1754	2	Y	-0-					19
05	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	123	1	1565	2	Y	-0-					19
06	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	123	1	1539	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
07	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	130	1	1600	2	Y	-0-					19
08	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	115	1	1453	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
*09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	137	1	1662	2	Y	-0-					19

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
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	141	1	1868	2	Y	-0-					42
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	155	1	1981	2	Y	2					44
							2	9									
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	151	1	1901	2	Y	12					56
							13	9									
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	179	1	2207	2	Y	1	51	1			6
							1	9									
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	173	1	2185	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
09	2070	N	1932	-0-	-138	-0-	146	1	1780	2	Y	5					11
							6	9									

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
04	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	484	1	6427	2	N	96	98	1			10
							106	9									
05	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	559	1	7126	2	N	-0-					10
06	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	530	1	6657	2	N	2	2	8			10
							2	9									
07	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	576	1	7108	2	N	63	63	1			10
							69	9									
08	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	572	1	7241	2	N	4	4	8			10
							4	9									
09	7320	X	7267	-0-	-53	-0-	546	1	6632	2	N	81	59	1			32
							89	9									

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
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	137	1	1814	2	N	3					85
							3	9									
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	140	1	1783	2	N	2					87
							2	9									
06	2070	N	1631	-0-	-439	-0-	120	1	1511	2	N	-0-					87
07	1984	N	1745	-0-	-239	-0-	131	1	1614	2	N	-0-					87
*08	1922	N	1734	-0-	-188	-0-	127	1	1606	2	N	1	1	8			87
							1	9									
09	1620	N	1427	-0-	-193	-0-	109	1	1318	2	N	-0-					87

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
04	2910	X	1209	-0-	-1701	-0-	86	1	1123	2	Y	-0-					3
05	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	229	1	2926	2	Y	13					16
							14	9									
06	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	221	1	2773	2	Y	2	16	1	2	8	-0-
							2	9									
07	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	228	1	2810	2	Y	-0-					-0-
08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	228	1	2879	2	Y	5	3	8			2
							6	9									
09	3060	X	2911	-0-	-149	-0-	222	1	2689	2	Y	-0-					2

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
04	3630	X	2969	-0-	-661	-0-	205	1	2722	2	Y	38					46
							42	9									
05	3751	X	2760	-0-	-991	-0-	201	1	2559	2	Y	-0-					46
06	3390	X	2271	-0-	-1119	-0-	168	1	2103	2	Y	-0-					46
07	3503	X	2317	-0-	-1186	-0-	174	1	2143	2	Y	-0-					46
08	3503	X	2135	-0-	-1368	-0-	155	1	1963	2	Y	15					61
							17	9									
09	2940	X	1830	-0-	-1110	-0-	139	1	1691	2	Y	-0-					61

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
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	211	1	2804	2	Y	-0-					2
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	227	1	2922	2	Y	-0-					2
06	2580	X	2134	-0-	-446	-0-	157	1	1976	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	207	1	2548	2	Y	8					10
							9	9									
08	3100	X	2736	-0-	-364	-0-	200	1	2534	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
09	3000	X	2675	-0-	-325	-0-	204	1	2471	2	Y	-0-					10

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
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	124	1	1640	2	Y	3					11
							3	9									
05	1922	N	1834	-0-	-88	-0-	133	1	1701	2	Y	-0-					11
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	143	1	1790	2	Y	-0-					11
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	147	1	1806	2	Y	-0-					11
08	1829	N	1617	-0-	-212	-0-	117	1	1483	2	Y	15					26
							17	9									
*09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	142	1	1722	2	Y	-0-					26

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
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	133	1	1758	2	Y	20					27
							22	9									
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	140	1	1788	2	Y	-0-					27
06	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	133	1	1668	2	Y	3	24	1	1	8	5
							3	9									
07	1984	N	1910	-0-	-74	-0-	141	1	1738	2	Y	28					33
							31	9									
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	121	1	1530	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
09	1800	N	1693	-0-	-107	-0-	128	1	1547	2	Y	16	47	1			2
							18	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	X	507	-0-	-153	-0-	36	1	471	2	Y	-0-					3
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	90	1	1159	2	Y	-0-					3
06	510	N	472	-0-	-38	-0-	35	1	437	2	Y	-0-					3
07	527	N	429	-0-	-98	-0-	32	1	397	2	Y	-0-					3
08	1240	N	368	-0-	-872	-0-	27	1	341	2	Y	-0-					3
*09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	41	1	493	2	Y	-0-					3

RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3416	-0-	-154	-0-	240	1	3176	2	Y	-0-					2
05	3596	X	3531	-0-	-65	-0-	257	1	3274	2	Y	-0-					2
06	3480	X	3305	-0-	-175	-0-	244	1	3060	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	3534	X	3370	-0-	-164	-0-	252	1	3109	2	Y	8					10
							9	9									
08	3255	X	3242	-0-	-13	-0-	237	1	3004	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
09	3150	X	3095	-0-	-55	-0-	236	1	2859	2	Y	-0-					10

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					15
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-	15	1			-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	Y	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	31	1	395	2	Y	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	44	1	554	2	Y	-0-					-0-
*09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	58	1	708	2	Y	-0-					-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	125	1	1664	2	Y	38	31	1			13
							42	9									
05	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	135	1	1719	2	Y	-0-					13
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	130	1	1632	2	Y	2	2	8			13
							2	9									
07	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	136	1	1679	2	Y	2					15
							2	9									
08	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	132	1	1666	2	Y	4	2	8			17
							4	9									
09	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	131	1	1584	2	Y	-0-					17

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
04	3780	X	3740	-0-	-40	-0-	262	1	3478	2	Y	-0-					6
05	3906	X	3814	-0-	-92	-0-	277	1	3537	2	Y	-0-					6
06	3870	X	3638	-0-	-232	-0-	268	1	3369	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	4123	X	3761	-0-	-362	-0-	282	1	3479	2	Y	-0-					6
08	3937	X	3732	-0-	-205	-0-	272	1	3446	2	Y	13	1	8			18
							14	9									
09	3690	X	3543	-0-	-147	-0-	270	1	3273	2	Y	-0-					18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	948	-0-	-102	-0-	67	1	881	2	Y	-0-					1
05	837	N	710	-0-	-127	-0-	52	1	658	2	Y	-0-					1
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	85	1	1066	2	Y	-0-					1
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	91	1	1128	2	Y	-0-					1
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	105	1	1335	2	Y	3	2	8			2
							3	9									
09	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	83	1	1008	2	Y	-0-					2

SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	179	1	2373	2	Y	-0-					4
05	2635	N	2524	-0-	-111	-0-	183	1	2341	2	Y	-0-					4
06	2640	N	2374	-0-	-266	-0-	175	1	2199	2	Y	-0-					4
07	2604	N	2439	-0-	-165	-0-	183	1	2256	2	Y	-0-					4
08	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	191	1	2417	2	Y	-0-					4
*09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	192	1	2330	2	Y	-0-					4

DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	259	1	3441	2	Y	-0-					41
05	3720	X	3667	-0-	-53	-0-	267	1	3400	2	Y	-0-	3	1			38
06	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	273	1	3434	2	Y	-0-					38
07	3751	X	3731	-0-	-20	-0-	280	1	3451	2	Y	-0-					38
08	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	270	1	3417	2	Y	-0-					38
*09	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	265	1	3220	2	Y	-0-					38

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	233	1	3093	2	Y	11					14
							12	9									
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	239	1	3051	2	Y	-0-					14
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	226	1	2842	2	Y	29					43
							32	9									
07	3317	X	2884	-0-	-433	-0-	216	1	2666	2	Y	2	38	1			7
							2	9									
08	3255	X	2917	-0-	-338	-0-	214	1	2703	2	Y	-0-					7
09	3150	X	2778	-0-	-372	-0-	210	1	2545	2	Y	21					28
							23	9									

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
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	93	1	3166	2	Y	-0-					3
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	222	1	2832	2	Y	3					6
							3	9									
06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	216	1	2709	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	223	1	2754	2	Y	-0-					6
08	3193	X	2772	-0-	-421	-0-	203	1	2567	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
09	3090	X	2545	-0-	-545	-0-	193	1	2352	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	69	1	904	2	Y	33					34
							36	9									
05	1829	N	1636	-0-	-193	-0-	119	1	1517	2	Y	-0-					34
06	1770	N	1154	-0-	-616	-0-	85	1	1069	2	Y	-0-					34
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	135	1	1675	2	Y	-0-					34
08	1860	X	93	-0-	-1767	-0-	6	1	81	2	Y	5	5	8			34
							6	9									
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					34

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
04	2010	N	1969	-0-	-41	-0-	138	1	1831	2	Y	-0-					3
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	151	1	1932	2	Y	-0-					3
06	1980	N	1903	-0-	-77	-0-	140	1	1762	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	149	1	1839	2	Y	-0-					3
08	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	142	1	1798	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
09	1920	N	1870	-0-	-50	-0-	142	1	1728	2	Y	-0-					3

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
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	131	1	1740	2	Y	19					25
							21	9									
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	124	1	1580	2	Y	5					30
							6	9									
06	1860	N	1597	-0-	-263	-0-	118	1	1477	2	Y	2	20	1	2	8	10
							2	9									
07	1922	N	1661	-0-	-261	-0-	125	1	1536	2	Y	-0-					10
08	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	118	1	1494	2	Y	4	2	8			12
							4	9									
09	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	118	1	1426	2	Y	-0-					12

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
04	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	356	1	4724	2	Y	-0-					6
05	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	364	1	4644	2	Y	-0-					6
06	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	331	1	4159	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	371	1	4575	2	Y	-0-					6
08	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	380	1	4801	2	Y	14	2	8			18
							15	9									
09	4950	X	4859	-0-	-91	-0-	370	1	4489	2	Y	-0-					18

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
04	2040	N	1832	-0-	-208	-0-	128	1	1704	2	Y	-0-					26
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	181	1	2312	2	Y	-0-					26
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	169	1	2123	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	184	1	2263	2	Y	-0-					26
08	2511	N	2472	-0-	-39	-0-	181	1	2289	2	Y	2	2	8			26
							2	9									
09	2310	N	2265	-0-	-45	-0-	173	1	2092	2	Y	-0-					26

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	66	1	876	2	Y	-0-					3
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	76	1	971	2	Y	-0-					3
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	82	1	1025	2	Y	-0-					3
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	84	1	1037	2	Y	-0-					3
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	86	1	1084	2	Y	-0-					3
09	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	81	1	982	2	Y	-0-					3

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208

04	5400	X	5025	-0-	-375	-0-	351	1	4665	2	Y	8					77
							9	9									
05	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	379	1	4832	2	Y	22	81	1			18
							24	9									
06	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	366	1	4594	2	Y	12	2	8			28
							13	9									
07	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	389	1	4796	2	Y	2					30
							2	9									
08	5208	X	5119	-0-	-89	-0-	375	1	4742	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
09	5040	X	4327	-0-	-713	-0-	329	1	3998	2	Y	-0-					30

SMITH, J. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455

04	4320	X	3365	-0-	-955	-0-	235	1	3130	2	N	-0-					90
05	4464	X	3787	-0-	-677	-0-	275	1	3512	2	N	-0-					90
06	3960	X	3243	-0-	-717	-0-	239	1	3004	2	N	-0-					90
07	4092	X	2347	-0-	-1745	-0-	176	1	2171	2	N	-0-					90
08	3999	X	2729	-0-	-1270	-0-	200	1	2528	2	N	1	1	8			90
							1	9									
09	3660	X	2349	-0-	-1311	-0-	179	1	2170	2	N	-0-					90

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	71	1	945	2	Y	5					31
							6	9									
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	66	1	844	2	Y	-0-					31
06	930	N	893	-0-	-37	-0-	66	1	827	2	Y	-0-					31
07	1023	N	916	-0-	-107	-0-	69	1	847	2	Y	-0-					31
08	899	N	816	-0-	-83	-0-	60	1	756	2	Y	-0-					31
09	900	N	703	-0-	-197	-0-	53	1	650	2	Y	-0-					31

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 3 RRCID -> 244230 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		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
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	3270	X	2999	-0-	-271	-0-	131	1	2868	2	N	-0-					-0-
05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	239	1	3462	2	N	-0-					-0-
06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	427	1	5249	2	N	-0-					-0-
07	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	284	1	3769	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	2532	-0-	-1157	-0-	177	1	2355	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	2082	-0-	-1698	-0-	148	1	1934	2	N	-0-					-0-

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
04	1950	N	1941	-0-	-9	-0-	106	1	1835	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1936	-0-	-296	-0-	169	1	1767	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1827	-0-	-183	-0-	210	1	1617	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	192	1	1770	2	N	-0-					-0-
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	191	1	1900	2	N	-0-					-0-
*09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	180	1	1688	2	N	-0-					-0-

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
04	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	130	1	2253	2	N	-0-					-0-
05	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	175	1	1834	2	N	-0-					-0-
06	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	270	1	2077	2	N	-0-					-0-
07	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	298	1	2749	2	N	-0-					-0-
08	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	258	1	2568	2	N	-0-					-0-
*09	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	269	1	2519	2	N	-0-					-0-

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
04	3210	X	2392	-0-	-818	-0-	105	1	2287	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2893	-0-	-672	-0-	187	1	2706	2	N	-0-					-0-
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	319	1	3917	2	N	-0-					-0-
07	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	259	1	3438	2	N	-0-					-0-
08	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	246	1	3285	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3434	-0-	-586	-0-	244	1	3190	2	N	-0-					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 212417 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3304	-0-	-116	-0-	146	1	3158	2	Y	-0-					9
05	3751	X	3591	-0-	-160	-0-	177	1	3414	2	Y	-0-					9
06	3630	X	3486	-0-	-144	-0-	172	1	3314	2	Y	-0-					9
07	3751	X	3587	-0-	-164	-0-	205	1	3382	2	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		3516	-0-	3516	3516	202	1	3314	2	Y	-0-					9
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3516					Y	NO RPT					9

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
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	104	1	2280	2	N	-0-					90
05	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	144	1	2775	2	N	-0-					90
06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	135	1	2495	2	N	-0-					90
07	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	163	1	2691	2	N	-0-					90
08	2914	N	2797	-0-	-117	-0-	160	1	2624	2	N	12					102
							13	9									
09	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					102

SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	4184	-0-	-76	-0-	193	1	3991	2	Y	-0-					38
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	213	1	4103	2	Y	-0-					38
06	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	205	1	3952	2	Y	-0-					38
07	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	251	1	4142	2	Y	-0-					38
08	DLQ G-10		4344	-0-	4344	4344	249	1	4094	2	Y	1					39
							1	9									
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4344					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
04	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	138	1	2808	2	N	-0-					39
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	139	1	2685	2	N	-0-					39
06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	137	1	2631	2	N	-0-					39
07	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	161	1	2655	2	N	-0-					39
08	3038	X	2697	-0-	-341	-0-	155	1	2542	2	N	-0-					39
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					39

HILL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 225944 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2502	-0-	-408	-0-	110	1	2392	2	Y	-0-					85
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	151	1	2900	2	Y	-0-					85
06	2790	X	2662	-0-	-128	-0-	136	1	2526	2	Y	-0-					85
07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	172	1	2839	2	Y	-0-					85
08	DLQ G-10		2948	-0-	2948	2948	169	1	2778	2	Y	1					86
							1	9									
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2948					Y	NO RPT					86

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 225946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11725 PERF.10600 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4114	-0-	-926	-0-	82	1	4032	2	N	-0-					79
05	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	119	1	4972	2	N	-0-					79
06	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	107	1	4889	2	N	1					80
							1	9									
07	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	73	1	5101	2	N	-0-					80
08	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	35	1	5078	2	N	1					81
							1	9									
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					81

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

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
04	4170	X	3254	-0-	-916	-0-	146	1	3108	2	Y	-0-					56
05	4433	X	4120	-0-	-313	-0-	202	1	3918	2	Y	-0-					56
06	4290	X	3607	-0-	-683	-0-	181	1	3426	2	Y	-0-					56
07	4433	X	4284	-0-	-149	-0-	244	1	4040	2	Y	-0-					56
*08	DLQ G-10		4315	-0-	4315	4315	248	1	4067	3	Y	-0-					56
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4315					Y	NO RPT					56

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
04	3090	X	2888	-0-	-202	-0-	127	1	2761	2	Y	-0-					7
05	3162	X	3130	-0-	-32	-0-	155	1	2975	2	Y	-0-					7
06	3060	X	3055	-0-	-5	-0-	151	1	2904	2	Y	-0-					7
07	3162	X	3138	-0-	-24	-0-	179	1	2959	2	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		3077	-0-	3077	3077	177	1	2899	2	Y	1					8
							1	9									
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3077					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
04	1560	X	1468	-0-	-92	-0-	66	1	1402	2	Y	-0-					24
05	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	101	1	1949	2	Y	-0-					24
06	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	182	1	1470	2	Y	-0-					24
07	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	111	1	1831	2	Y	-0-					24
08	DLQ G-10		1873	-0-	1873	1873	107	1	1760	2	Y	5					29
							6	9									
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1873					Y	NO RPT					29

SESSIONS HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 230163 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3802	-0-	-128	-0-	164	1	3638	2	N	-0-					30
05	4433	X	4122	-0-	-311	-0-	204	1	3918	2	N	-0-					30
06	4290	X	3639	-0-	-651	-0-	186	1	3453	2	N	-0-					30
07	4433	X	2902	-0-	-1531	-0-	127	1	2775	2	N	-0-					30
08	4123	X	3951	-0-	-172	-0-	227	1	3724	2	N	-0-					30
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					30

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	185	1	1784	2	Y	-0-					21
05	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	99	1	1993	2	Y	-0-					21
06	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	100	1	1924	2	Y	-0-					21
07	2077	X	1983	-0-	-94	-0-	113	1	1870	2	Y	-0-					21
08	DLQ G-10		1683	-0-	1683	1683	95	1	1587	2	Y	1					22
							1	9									
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1683					Y	NO RPT					22

SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
HILL, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10893 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1168	-0-	-332	-0-	50	1	1118	2	Y	-0-					54
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	93	1	1773	2	Y	-0-					54
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	93	1	1722	2	Y	-0-					54
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	116	1	1919	2	Y	-0-					54
08	DLQ G-10		2118	-0-	2118	2118	122	1	1996	2	Y	-0-					54
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2118					Y	NO RPT					54

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	23	1	1147	2	N	-0-					126
05	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	31	1	1315	2	N	-0-					126
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	23	1	1043	2	N	-0-					126
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	16	1	1125	2	N	-0-					126
08	1333	N	1143	-0-	-190	-0-	8	1	1135	2	N	-0-					126
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					126

SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	1788	-0-	-432	-0-	79	1	1709	2	Y	-0-					9
05	2201	X	2182	-0-	-19	-0-	108	1	2074	2	Y	-0-					9
06	2130	X	1831	-0-	-299	-0-	91	1	1740	2	Y	-0-					9
07	2201	X	1839	-0-	-362	-0-	105	1	1734	2	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		1832	-0-	1832	1832	104	1	1727	2	Y	1					10
							1	9									
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1832					Y	NO RPT					10

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 232183 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12078 PERF.10954 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	1426	-0-	-284	-0-	27	1	1399	2	Y	-0-					5
05	1767	X	1691	-0-	-76	-0-	39	1	1652	2	Y	-0-					5
06	1710	X	1406	-0-	-304	-0-	28	1	1378	2	Y	-0-					5
07	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	24	1	1797	2	Y	1					6
							1	9									
*08	DLQ G-10		1868	-0-	1868	1868	12	1	1856	2	Y	-0-					6
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1868					Y	NO RPT					6

SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	68	1	3493	2	Y	-0-					7
05	3906	X	3776	-0-	-130	-0-	87	1	3689	2	Y	-0-					7
06	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	95	1	4330	2	Y	-0-					7
07	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	64	1	4248	2	Y	1					8
							1	9									
*08	DLQ G-10		4501	-0-	4501	4501	30	1	4471	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4501					Y	NO RPT					8

SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 232201 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11801 PERF.10588 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	64	1	1361	2	Y	-0-					8
05	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	78	1	1508	2	Y	-0-					8
06	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	82	1	1593	2	Y	-0-					8
07	1519	X	1273	-0-	-246	-0-	73	1	1200	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		1181	-0-	1181	1181	65	1	1115	2	Y	1					9
							1	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1181					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
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	92	1	2018	2	Y	-0-					9
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	116	1	2237	2	Y	-0-					9
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	113	1	2159	2	Y	-0-					9
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	135	1	2223	2	Y	1					10
							1	9									
08	DLQ G-10		1942	-0-	1942	1942	109	1	1833	2	Y	-0-					10
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1942					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
04	3510	X	1993	-0-	-1517	-0-	85	1	1908	2	Y	-0-					10
05	3720	X	3431	-0-	-289	-0-	165	1	3266	2	Y	-0-					10
06	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	190	1	3643	2	Y	-0-					10
07	3720	X	3523	-0-	-197	-0-	201	1	3321	2	Y	1					11
							1	9									
08	DLQ G-10		3319	-0-	3319	3319	190	1	3129	2	Y	-0-					11
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3319					Y	NO RPT					11

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
04	3420	X	3148	-0-	-272	-0-	139	1	3009	2	Y	-0-					13
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	183	1	3532	2	Y	-0-					13
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	178	1	3429	2	Y	-0-					13
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	206	1	3388	2	Y	19					32
							21	9									
08	DLQ G-10		3361	-0-	3361	3361	192	1	3169	2	Y	-0-					32
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3361					Y	NO RPT					32

SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	864	-0-	-546	-0-	39	1	825	2	Y	-0-					9
05	1426	X	1002	-0-	-424	-0-	50	1	952	2	Y	-0-					9
06	1230	X	925	-0-	-305	-0-	46	1	879	2	Y	-0-					9
07	1178	X	793	-0-	-385	-0-	44	1	749	2	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		741	-0-	741	741	42	1	699	2	Y	-0-					9
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	741					Y	NO RPT					9

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
04	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	115	1	6936	2	N	-0-					67
05	5394	X	5340	-0-	-54	-0-	126	1	5214	2	N	-0-					67
06	4950	X	4885	-0-	-65	-0-	105	1	4780	2	N	-0-					67
07	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	76	1	5137	2	N	-0-					67
08	5921	X	5212	-0-	-709	-0-	35	1	5176	2	N	1					68
							1	9									
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					68

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	127	1	1533	2	Y	-0-					55
05	1891	X	1853	-0-	-38	-0-	118	1	1735	2	Y	-0-					55
06	1830	X	1262	-0-	-568	-0-	120	1	1142	2	Y	-0-					55
07	1891	X	1712	-0-	-179	-0-	163	1	1549	2	Y	-0-					55
08	DLQ G-10		2061	-0-	2061	2061	178	1	1883	2	Y	-0-					55
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2061					Y	NO RPT					55

SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					15
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					15
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					15
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	21					36
							23	9									
08	DLQ G-10		98	-0-	98	98	6	1	91	2	Y	1					37
							1	9									
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	98					Y	NO RPT					37

SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	5374	-0-	-806	-0-	254	1	5120	2	Y	-0-					17
05	6386	X	5869	-0-	-517	-0-	291	1	5578	2	Y	-0-					17
06	6150	X	5947	-0-	-203	-0-	294	1	5653	2	Y	-0-					17
07	6355	X	5818	-0-	-537	-0-	331	1	5463	2	Y	22					39
							24	9									
08	DLQ G-10		5472	-0-	5472	5472	314	1	5157	2	Y	1					40
							1	9									
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	5472					Y	NO RPT					40

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	11	1	588	2	Y	-0-					5
05	806	N	430	-0-	-376	-0-	10	1	420	2	Y	-0-					5
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	9	1	404	2	Y	-0-					5
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	7	1	542	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		464	-0-	464	464	3	1	461	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	464					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
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	79	1	4104	2	Y	-0-					6
05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	109	1	4500	2	Y	-0-					6
06	4320	X	4080	-0-	-240	-0-	87	1	3993	2	Y	-0-					6
07	4464	X	4351	-0-	-113	-0-	61	1	4290	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		4261	-0-	4261	4261	29	1	4232	2	Y	-0-					6
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4261					Y	NO RPT					6

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
04	2940	X	2658	-0-	-282	-0-	54	1	2604	2	Y	-0-					6
05	3162	X	2987	-0-	-175	-0-	70	1	2917	2	Y	-0-					6
06	3060	X	2685	-0-	-375	-0-	57	1	2628	2	Y	-0-					6
07	3162	X	3069	-0-	-93	-0-	43	1	3026	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		2895	-0-	2895	2895	20	1	2875	2	Y	-0-					6
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2895					Y	NO RPT					6

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					75
05	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1342	2			N	-0-					75
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					75
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					75
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					75
09	1380	N	1342	-0-	-38	-0-	1342	2			N	-0-					75

SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

*11	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					87
*12	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					87
*01	14B2 EXT		30	-0-	30	32	30	2			N	-0-					87
*02	14B DENY		30	-0-	30	62	30	2			N	-0-					87
*03	14B DENY		1	-0-	1	63	1	2			N	-0-					87
*04	14B DENY		1	-0-	1	64	1	2			N	-0-					87
*05	14B DENY		1	-0-	1	65	1	2			N	-0-					87
*06	14B DENY		1	-0-	1	66	1	2			N	-0-					87
07	14B DENY		12	-0-	12	78	12	2			N	-0-					87
08	14B DENY		13	-0-	13	91	13	2			N	-0-					87
09	14B DENY		12	-0-	12	103	12	2			N	-0-					87

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SESSIONS WELL #: 1 RRCID -> 230584 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11053 - 13073

04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	22	1	1979	2	N	-0-					-0-
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	198	1	1862	2	N	-0-					-0-
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	200	1	1732	2	N	-0-					-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	209	1	1789	2	N	-0-					-0-
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	239	1	1868	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

04	5670	X	4693	-0-	-977	-0-	55	1	4638	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5604	-0-	-255	-0-	538	1	5066	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	5155	-0-	-245	-0-	536	1	4619	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4934	-0-	-57	-0-	522	1	4412	2	N	-0-					-0-
08	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	547	1	4331	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	10	1	1184	2	N	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	105	1	985	2	N	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	109	1	934	2	N	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	114	1	973	2	N	-0-					-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	113	1	1020	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	6	1	581	2	N	-0-	22	1			-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	56	1	522	2	N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	55	1	477	2	N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	57	1	484	2	N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	61	1	475	2	N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-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
04	600	N	957	-0-	357	-0-	957	2			N	-0-					8
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					8
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					8
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					8
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					8
*09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					8

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	3187	-0-	457	-0-	139	1	3048	2	N	-0-					-0-
05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	207	1	3006	2	N	-0-					-0-
06	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	269	1	3310	2	N	-0-					-0-
07	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	269	1	3576	2	N	-0-					-0-
08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	262	1	3491	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3339	-0-	-231	-0-	237	1	3102	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	5242	-0-	1132	-0-	229	1	5013	2	N	-0-					-0-
05	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	290	1	4201	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	300	1	3690	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3293	-0-	-1078	-0-	230	1	3063	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3569	-0-	-802	-0-	249	1	3320	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3477	-0-	-753	-0-	247	1	3230	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	6227	-0-	497	-0-	272	1	5955	2	N	-0-					-0-
05	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	423	1	6135	2	N	-0-					-0-
06	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	487	1	5978	2	N	-0-					-0-
07	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	494	1	6568	2	N	-0-					-0-
08	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	471	1	6279	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	6183	-0-	-147	-0-	440	1	5743	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	810	N	793	-0-	-17	-0-	43	1	750	2	N	-0-			-0-
05	992	N	770	-0-	-222	-0-	67	1	703	2	N	-0-			-0-
06	840	N	675	-0-	-165	-0-	78	1	597	2	N	-0-			-0-
07	837	N	716	-0-	-121	-0-	70	1	646	2	N	-0-			-0-
08	806	N	740	-0-	-66	-0-	68	1	672	2	N	-0-			-0-
*09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	67	1	628	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749

04	3750	X	3546	-0-	-204	-0-	3546	2			N	-0-			10
05	3875	X	3703	-0-	-172	-0-	3703	2			N	-0-			10
06	3570	X	3557	-0-	-13	-0-	3557	2			N	-0-			10
07	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-			10
08	3689	X	3590	-0-	-99	-0-	3590	2			N	-0-			10
*09	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-			10

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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

04	3090	X	2527	-0-	-563	-0-	138	1	2389	2	N	-0-			-0-
05	3193	X	2648	-0-	-545	-0-	231	1	2417	2	N	-0-			-0-
06	3090	X	2258	-0-	-832	-0-	260	1	1998	2	N	-0-			-0-
07	3193	X	2690	-0-	-503	-0-	263	1	2427	2	N	-0-			-0-
08	3007	X	2815	-0-	-192	-0-	257	1	2558	2	N	-0-			-0-
09	2550	X	2520	-0-	-30	-0-	243	1	2277	2	N	-0-			-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

04	4680	X	4559	-0-	-121	-0-	249	1	4310	2	N	-0-			-0-
05	4743	X	4506	-0-	-237	-0-	393	1	4113	2	N	-0-			-0-
06	4590	X	4318	-0-	-272	-0-	496	1	3822	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	4641	-0-	-226	-0-	454	1	4187	2	N	-0-			-0-
08	4867	X	4808	-0-	-59	-0-	440	1	4368	2	N	-0-			-0-
*09	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	453	1	4254	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	4910	-0-	3020	-0-	215	1	4695	2	N	-0-					-0-
05	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	347	1	5027	2	N	-0-					-0-
06	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	458	1	5625	2	N	-0-					-0-
07	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	420	1	5575	2	N	-0-					-0-
08	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	396	1	5283	2	N	-0-					-0-
*09	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	402	1	5253	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 235289 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	1550	-0-	1520	-0-	68	1	1482	2	N	-0-					-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	106	1	1540	2	N	-0-					-0-
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	163	1	2005	2	N	-0-					-0-
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	140	1	1860	2	N	-0-					-0-
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	121	1	1610	2	N	-0-					-0-
*09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	133	1	1739	2	N	-0-					-0-

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
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	89	1	1546	2	N	-0-					-0-
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	157	1	1645	2	N	-0-					-0-
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	193	1	1489	2	N	-0-					-0-
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	178	1	1642	2	N	-0-					-0-
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	170	1	1693	2	N	-0-					-0-
*09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	164	1	1541	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	5544	-0-	2454	-0-	243	1	5301	2	N	-0-					-0-
05	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	379	1	5493	2	N	-0-					-0-
06	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	478	1	5869	2	N	-0-					-0-
07	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	396	1	5260	2	N	-0-					-0-
08	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	403	1	5381	2	N	-0-					-0-
*09	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	413	1	5400	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	2569	-0-	889	-0-	112	1	2457	2	N	-0-					-0-
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	164	1	2383	2	N	-0-					-0-
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	189	1	2328	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2067	-0-	-599	-0-	145	1	1922	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2191	-0-	-351	-0-	153	1	2038	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	2483	-0-	-37	-0-	177	1	2306	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3869	-0-	-301	-0-	211	1	3658	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3871	-0-	-190	-0-	337	1	3534	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3706	-0-	-44	-0-	426	1	3280	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3977	-0-	-146	-0-	389	1	3588	2	N	-0-					-0-
08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	378	1	3761	2	N	-0-					-0-
*09	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	381	1	3575	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2565	-0-	-165	-0-	112	1	2453	2	N	-0-					-0-
05	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	251	1	3646	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2638	-0-	-32	-0-	199	1	2439	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	256	1	3402	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	3180	-0-	-75	-0-	222	1	2958	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	3026	-0-	-124	-0-	215	1	2811	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	116	1	2011	2	N	-0-					-0-
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	226	1	2369	2	N	-0-					-0-
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	273	1	2098	2	N	-0-					-0-
07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	259	1	2384	2	N	-0-					-0-
08	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	251	1	2491	2	N	-0-					-0-
*09	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	249	1	2339	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3903	-0-	-177	-0-	171	1	3732	2	N	-0-					-0-
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	270	1	3909	2	N	-0-					-0-
06	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	349	1	4292	2	N	-0-					-0-
07	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	322	1	4273	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	307	1	4095	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4426	-0-	-44	-0-	315	1	4111	2	N	-0-					-0-

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
04	3240	X	3126	-0-	-114	-0-	171	1	2955	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3497	-0-	-99	-0-	305	1	3192	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3011	-0-	-469	-0-	346	1	2665	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3181	-0-	-415	-0-	311	1	2870	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	2796	-0-	-831	-0-	256	1	2540	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	2568	-0-	-822	-0-	247	1	2321	2	N	-0-					-0-

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
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	112	1	2457	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2550	-0-	-147	-0-	165	1	2385	2	N	-0-					-0-
06	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	225	1	2761	2	N	-0-					-0-
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	174	1	2309	2	N	-0-					-0-
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	161	1	2148	2	N	-0-					-0-
09	2640	N	2292	-0-	-348	-0-	163	1	2129	2	N	-0-					-0-

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
04	1980	N	1863	-0-	-117	-0-	102	1	1761	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1863	-0-	-431	-0-	162	1	1701	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1787	-0-	-193	-0-	205	1	1582	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1961	-0-	-23	-0-	192	1	1769	2	N	-0-					-0-
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	187	1	1858	2	N	-0-					-0-
*09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	191	1	1794	2	N	-0-					-0-

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
04	2160	X	2036	-0-	-124	-0-	111	1	1925	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	1760	-0-	-441	-0-	153	1	1607	2	N	-0-					-0-
06	2130	X	1490	-0-	-640	-0-	171	1	1319	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	1327	-0-	-874	-0-	130	1	1197	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	1634	-0-	-536	-0-	149	1	1485	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	1804	-0-	-236	-0-	174	1	1630	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 244958 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	159	1	2754	2	N	-0-					-0-
05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	260	1	2719	2	N	-0-					-0-
06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	311	1	2390	2	N	-0-					-0-
07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	286	1	2635	2	N	-0-					-0-
08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	288	1	2858	2	N	-0-					-0-
*09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	283	1	2657	2	N	-0-					-0-

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
04	1170	N	911	-0-	-259	-0-	50	1	861	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	774	-0-	-683	-0-	67	1	707	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	877	-0-	-863	-0-	101	1	776	2	N	-0-					-0-
07	961	N	930	-0-	-31	-0-	91	1	839	2	N	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	89	1	888	2	N	-0-					-0-
*09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	103	1	963	2	N	-0-					-0-

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
04	1980	N	1920	-0-	-60	-0-	105	1	1815	2	N	-0-					-0-
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	199	1	2088	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1601	-0-	-409	-0-	184	1	1417	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	2003	-0-	-43	-0-	196	1	1807	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2342	-0-	-14	-0-	214	1	2128	2	N	-0-					-0-
*09	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	270	1	2531	2	N	-0-					-0-

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
04	1620	N	1323	-0-	-297	-0-	58	1	1265	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	1731	-0-	-780	-0-	112	1	1619	2	N	-0-					-0-
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	167	1	2047	2	N	-0-					-0-
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	144	1	1911	2	N	-0-					-0-
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	138	1	1837	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	1785	-0-	-435	-0-	127	1	1658	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 245665 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1953	-0-	903	-0-	85	1	1868	2	N	-0-					-0-
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	101	1	1462	2	N	-0-					-0-
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	149	1	1834	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	115	1	1528	2	N	-0-					-0-
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	98	1	1309	2	N	-0-					-0-
*09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	115	1	1498	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 246407 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	85	1	1472	2	N	-0-					-0-
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	136	1	1420	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	894	-0-	-516	-0-	103	1	791	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1164	-0-	-510	-0-	114	1	1050	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1338	-0-	-274	-0-	122	1	1216	2	N	-0-					-0-
09	900	N	793	-0-	-107	-0-	76	1	717	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 47 RRCID -> 246408 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4048	-0-	-902	-0-	221	1	3827	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4210	-0-	-1091	-0-	367	1	3843	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	3930	-0-	-1200	-0-	452	1	3478	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4243	-0-	-1058	-0-	415	1	3828	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4258	-0-	-361	-0-	389	1	3869	2	N	-0-					-0-
*09	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	399	1	3744	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 246409 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3700	-0-	-590	-0-	202	1	3498	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3555	-0-	-630	-0-	310	1	3245	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3346	-0-	-704	-0-	385	1	2961	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3662	-0-	-523	-0-	358	1	3304	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3753	-0-	-215	-0-	343	1	3410	2	N	-0-					-0-
*09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	363	1	3400	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	877	-0-	-1253	-0-	48	1	829	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	1139	-0-	-1062	-0-	99	1	1040	2	N	-0-					-0-
06	2130	X	1660	-0-	-470	-0-	191	1	1469	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	1566	-0-	-635	-0-	153	1	1413	2	N	-0-					-0-
08	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	126	1	1249	2	N	-0-					-0-
09	1650	X	1624	-0-	-26	-0-	156	1	1468	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 246507 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3481	-0-	-179	-0-	152	1	3329	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3407	-0-	-375	-0-	220	1	3187	2	N	-0-					-0-
06	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	342	1	4196	2	N	-0-					-0-
07	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	286	1	3804	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	275	1	3662	2	N	-0-					-0-
*09	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	287	1	3753	2	N	-0-					-0-

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
04	4050	X	4003	-0-	-47	-0-	175	1	3828	2	N	-0-					-0-
05	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	289	1	4194	2	N	-0-					-0-
06	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	512	1	6291	2	N	-0-					-0-
07	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	409	1	5431	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	4020	-0-	-258	-0-	280	1	3740	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3544	-0-	-596	-0-	252	1	3292	2	N	-0-					-0-

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
04	3330	X	2823	-0-	-507	-0-	154	1	2669	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	2324	-0-	-1117	-0-	203	1	2121	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	2073	-0-	-1257	-0-	238	1	1835	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2310	-0-	-1131	-0-	226	1	2084	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2688	-0-	-319	-0-	246	1	2442	2	N	-0-					-0-
*09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	298	1	2796	2	N	-0-					-0-

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
04	4440	X	4372	-0-	-68	-0-	239	1	4133	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4477	-0-	-886	-0-	390	1	4087	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4111	-0-	-1079	-0-	473	1	3638	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4514	-0-	-849	-0-	442	1	4072	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4662	-0-	-329	-0-	426	1	4236	2	N	-0-					-0-
*09	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	427	1	4006	2	N	-0-					-0-

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
04	2460	X	1765	-0-	-695	-0-	96	1	1669	2	N	-0-					-0-
05	2294	X	1643	-0-	-651	-0-	143	1	1500	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	1503	-0-	-657	-0-	173	1	1330	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	1337	-0-	-895	-0-	131	1	1206	2	N	-0-					-0-
08	1891	X	1370	-0-	-521	-0-	125	1	1245	2	N	-0-					-0-
09	1770	X	1513	-0-	-257	-0-	146	1	1367	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	93	1	1609	2	N	-0-					-0-
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	173	1	1813	2	N	-0-					-0-
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	244	1	1878	2	N	-0-					-0-
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	221	1	2038	2	N	-0-					-0-
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	193	1	1920	2	N	-0-					-0-
*09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	200	1	1880	2	N	-0-					-0-

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
04	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	129	1	2234	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	2133	-0-	-68	-0-	186	1	1947	2	N	-0-					-0-
06	2130	X	2091	-0-	-39	-0-	240	1	1851	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	2163	-0-	-38	-0-	212	1	1951	2	N	-0-					-0-
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	226	1	2243	2	N	-0-					-0-
*09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	217	1	2033	2	N	-0-					-0-

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
04	9390	X	6661	-0-	-2729	-0-	291	1	6370	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	7597	-0-	-1858	-0-	490	1	7107	2	N	-0-					-0-
06	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	723	1	8883	2	N	-0-					-0-
07	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	678	1	9013	2	N	-0-					-0-
08	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	675	1	9003	2	N	-0-					-0-
09	9390	X	9208	-0-	-182	-0-	655	1	8553	2	N	-0-					-0-

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
04	5100	X	4182	-0-	-918	-0-	228	1	3954	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4157	-0-	-741	-0-	362	1	3795	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	3700	-0-	-1040	-0-	425	1	3275	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	3891	-0-	-1007	-0-	381	1	3510	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4028	-0-	-436	-0-	368	1	3660	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3956	-0-	-214	-0-	381	1	3575	2	N	-0-					-0-

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
04	5100	X	4614	-0-	-486	-0-	202	1	4412	2	N	-0-					-0-
05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	340	1	4927	2	N	-0-					-0-
06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	425	1	5219	2	N	-0-					-0-
07	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	375	1	4981	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	3881	-0-	-1389	-0-	271	1	3610	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5478	-0-	-162	-0-	390	1	5088	2	N	-0-					-0-

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
04	4140	X	3805	-0-	-335	-0-	166	1	3639	2	N	-0-					-0-
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	292	1	4232	2	N	-0-					-0-
06	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	482	1	5916	2	N	-0-					-0-
07	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	423	1	5616	2	N	-0-					-0-
08	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	342	1	4555	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	4969	-0-	-521	-0-	353	1	4616	2	N	-0-					-0-

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
04	3540	X	566	-0-	-2974	-0-	25	1	541	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	2491	-0-	-1167	-0-	161	1	2330	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	2756	-0-	-784	-0-	207	1	2549	2	N	-0-					-0-
07	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	133	1	1767	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	2088	-0-	-392	-0-	146	1	1942	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2092	-0-	-668	-0-	149	1	1943	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	3140	-0-	3110	-0-	137	1	3003	2	N	-0-					-0-
05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	282	1	4095	2	N	-0-					-0-
06	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	415	1	5095	2	N	-0-					-0-
07	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	341	1	4529	2	N	-0-					-0-
08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	279	1	3723	2	N	-0-					-0-
*09	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	261	1	3409	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

04	4530	X	3530	-0-	-1000	-0-	154	1	3376	2	N	-0-					-0-
05	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	311	1	4507	2	N	-0-					-0-
06	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	392	1	4810	2	N	-0-					-0-
07	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	345	1	4589	2	N	-0-					-0-
08	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	338	1	4513	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4773	-0-	-417	-0-	339	1	4434	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

04	7830	X	6734	-0-	-1096	-0-	367	1	6367	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	6195	-0-	-1555	-0-	540	1	5655	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	5420	-0-	-2080	-0-	623	1	4797	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	6509	-0-	-1241	-0-	637	1	5872	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6311	-0-	-881	-0-	577	1	5734	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	5974	-0-	-746	-0-	576	1	5398	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

04	4740	X	4189	-0-	-551	-0-	229	1	3960	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4226	-0-	-424	-0-	368	1	3858	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3896	-0-	-604	-0-	448	1	3448	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4258	-0-	-392	-0-	417	1	3841	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4463	-0-	-1	-0-	408	1	4055	2	N	-0-					-0-
*09	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	411	1	3856	2	N	-0-					-0-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3616 - 3628

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

EARNEST HILL //CONT.// 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) //CONT.// 018874
CRANE A95 WELL #: 4 RRCID -> 119906 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3254 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CRANE A-95 WELL #: 2 RRCID -> 120274 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3662 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3278 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	3	N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	3	N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	4	1	115	3	N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	3	1	93	3	N	-0-					-0-
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	3	N	-0-					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280167 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	642	X	642	-0-	-0-	-0-	231	2	411	9	Y	374	401	1			238
05	496	X	223	-0-	-273	-0-	189	2	34	9	Y	31					269
06	480	X	59	-0-	-421	-0-	50	2	9	9	Y	8					277
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					277
08	92	X	92	-0-	-0-	-0-	49	2	43	9	Y	39	207	1			109
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	185	208	1			86

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282778 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7320	X	3898	-0-	-3422	-0-	3304	2	594	9	N	540	540	1			29
05	7564	X	3615	-0-	-3949	-0-	2793	2	822	9	N	747	732	1			44
06	6720	X	2566	-0-	-4154	-0-	2157	2	409	9	N	372	365	1			51
07	6944	X	1920	-0-	-5024	-0-	1725	2	195	9	N	177	178	1			50
08	5084	X	2560	-0-	-2524	-0-	1867	2	693	9	N	630	534	1			146
09	3900	X	2090	-0-	-1810	-0-	1646	2	444	9	N	404	369	1			181

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282800 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11970	X	5008	-0-	-6962	-0-	4603	2	405	9	N	368	369	1			6
05	8494	X	4812	-0-	-3682	-0-	4201	2	611	9	N	555	554	1			7
06	5910	X	3883	-0-	-2027	-0-	3472	2	411	9	N	374	374	1			7
07	6107	X	3538	-0-	-2569	-0-	3015	2	523	9	N	475	182	1			300
08	6107	X	3104	-0-	-3003	-0-	2718	2	386	9	N	351	369	1			282
09	5010	X	2641	-0-	-2369	-0-	2360	2	281	9	N	255	365	1			172

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283770 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

04	12870	X	2807	-0-	-10063	-0-	2343	2	464	9	N	422	373	1			69
05	13299	X	3010	-0-	-10289	-0-	2869	2	141	9	N	128	177	1			20
06	6240	X	2924	-0-	-3316	-0-	2520	2	404	9	N	367	367	1			20
07	4092	X	2636	-0-	-1456	-0-	2237	2	399	9	N	363	363	1			20
08	4092	X	2113	-0-	-1979	-0-	1665	2	448	9	N	407	186	1			241
09	2910	X	1855	-0-	-1055	-0-	1606	2	249	9	N	226	189	1			278

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284263 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102

04	4980	X	2168	-0-	-2812	-0-	1420	2	748	9	N	680	708	1			290
05	5146	X	3485	-0-	-1661	-0-	2594	2	891	9	N	810	886	1			214
06	4980	X	2739	-0-	-2241	-0-	1983	2	756	9	N	687	721	1			180
07	5146	X	2442	-0-	-2704	-0-	1694	2	748	9	N	680	523	1			337
08	3999	X	2258	-0-	-1741	-0-	1547	2	711	9	N	646	716	1			267
09	3360	X	1458	-0-	-1902	-0-	975	2	483	9	N	439	373	1			333

BARR WELL #: 2 RRCID -> 284470 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277

04	4110	X	1695	-0-	-2415	-0-	1332	2	363	9	N	330	188	1			250
05	4247	X	1944	-0-	-2303	-0-	1583	2	361	9	N	328	367	1			211
06	4110	X	1999	-0-	-2111	-0-	1702	2	297	9	N	270	317	1			164
07	4247	X	2036	-0-	-2211	-0-	1707	2	329	9	N	299	359	1			104
08	4247	X	2140	-0-	-2107	-0-	1843	2	297	9	N	270	186	1			188
*09	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	1755	2	278	9	N	253	187	1			254

ORO RESOURCES, LLC 626507
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

04	2250	X	1415	-0-	-835	-0-	1332	3	83	9	Y	75	165	1			22
05	2325	X	2078	-0-	-247	-0-	1566	3	512	9	Y	465	343	1			144
06	2250	X	1537	-0-	-713	-0-	1297	3	240	9	Y	218	176	1			186
07	2170	X	1055	-0-	-1115	-0-	944	3	111	9	Y	101	172	1			115
08	DLQ G-10		1050	-0-	1050	1050	942	3	108	9	Y	98					213
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1050					Y	NO RPT					213

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2010	3	134	9	N	122					264
06	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1289	3	98	9	N	89	191	1			162
07	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	1			N	-0-					162
08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					162
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					162

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
04	DLQ G-10		3683	-0-	3683	8862	482	1	2968	3	Y	212	212	1			113
							233	9									
05	DLQ G-10		4715	-0-	4715	13577	447	1	3984	3	Y	258	320	1			51
							284	9									
06	16657	X	3080	-0-	-13577	-0-	394	1	2394	3	Y	265	301	1			15
							292	9									
07	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	351	1	2628	3	Y	292	290	1			17
							321	9									
08	4712	X	3270	-0-	-1442	-0-	333	1	2633	3	Y	276	272	1			21
							304	9									
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					21

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

04	DLQ G-10		29	-0-	29	29	5	1	24	9	Y	22					199
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	29					Y	7					206
06	34	N	5	-0-	-29	-0-	2	1	3	9	Y	3					209
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	9	Y	13					222
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					222
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					222

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

04	DLQ G-10		4493	-0-	4493	18531	914	1	2240	3	Y	1217	1170	1			363
							1339	9									
05	DLQ G-10		5217	-0-	5217	23748	610	1	3157	3	Y	1318	1327	1			354
							1450	9									
06	30728	X	6980	-0-	-23748	-0-	672	1	4594	3	Y	1558	1547	1			365
							1714	9									
07	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	685	1	4295	3	Y	1502	1705	1			162
							1652	9									
*08	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	574	1	1995	3	Y	1509	1329	1			342
							1660	9									
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					342

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

04	DLQ G-10		1745	-0-	1745	2738	898	1	847	9	Y	770	923	1			57
05	DLQ G-10		1560	-0-	1560	4298	680	1	227	3	Y	594	547	1			104
							653	9									
06	2700	N	1581	-0-	-1119	3179	619	1	268	3	Y	631	373	1			362
							694	9									
07	3100	N	1227	-0-	-1873	1306	583	1	644	9	Y	585	730	1			217
*08	2553	N	1247	-0-	-1306	-0-	595	1	652	9	Y	593	738	1			72
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565

04	DLQ G-10		990	-0-	990	2430	408	1	253	3	Y	299	312	1			555
							329	9									
05	DLQ G-10		1968	-0-	1968	4398	367	1	1272	3	Y	299	365	1			489
							329	9									
06	6410	X	2012	-0-	-4398	-0-	353	1	1263	3	Y	360	412	1			437
							396	9									
07	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	325	1	1448	3	Y	334	405	1			366
							367	9									
*08	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	328	1	1786	3	Y	430	514	1			282
							473	9									
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					282

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
04	DLQ G-10		1033	-0-	1033	4529	421 248	1 9	364	3	Y	225	187	1			120
05	DLQ G-10		2104	-0-	2104	6633	383 470	1 9	1251	3	Y	427	534	1			13
06	8263	X	1630	-0-	-6633	-0-	334 496	1 9	800	3	Y	451	422	1			42
07	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	289 392	1 9	750	3	Y	356	344	1			54
08	2108	X	1507	-0-	-601	-0-	324 374	1 9	809	3	Y	340	373	1			21
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	DLQ G-10		2140	-0-	2140	10199	816 321	1 9	1003	3	Y	292	197	1			277
05	DLQ G-10		2133	-0-	2133	12332	674 215	1 9	1244	3	Y	195	189	1			283
06	13945	X	1613	-0-	-12332	-0-	586 222	1 9	805	3	Y	202	182	1			303
07	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	585 260	1 9	883	3	Y	236	363	1			176
08	2573	X	2033	-0-	-540	-0-	603 317	1 9	1113	3	Y	288	197	1			267
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					267

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
04	DLQ G-10		2530	-0-	2530	5493	573 356	1 9	1601	3	Y	324	300	1			314
05	DLQ G-10		2196	-0-	2196	7689	475 435	1 9	1286	3	Y	395	561	1			148
06	9366	X	1677	-0-	-7689	-0-	525 426	1 9	726	3	Y	387	225	1			310
07	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	456 327	1 9	1771	3	Y	297	367	1			240
08	2604	X	2321	-0-	-283	-0-	418 365	1 9	1538	3	Y	332	380	1			192
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					192

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
04	DLQ G-10		2838	-0-	2838	9147	398 615	1 9	1825	3	Y	559	449	1			579
05	DLQ G-10		3001	-0-	3001	12148	414 613	1 9	1974	3	Y	557	776	1			360
06	14897	X	2749	-0-	-12148	-0-	391 447	1 9	1911	3	Y	406	469	1			297
07	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	380 547	1 9	1507	3	Y	497	468	1			326
08	3007	X	2997	-0-	-10	-0-	407 578	1 9	2012	3	Y	525	522	1			329
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					329

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
04	DLQ G-10		662	-0-	662	2620	548	1	114	9	Y	104	194	1			100
05	DLQ G-10		456	-0-	456	3076	348	1	108	9	Y	98					198
06	2700	N	484	-0-	-2216	860	362	1	122	9	Y	111	156	1			153
07	1434	N	574	-0-	-860	-0-	445	1	129	9	Y	117					270
*08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	476	1	129	9	Y	117	192	1			195
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					195

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	1421	-0-	1421	4338	311	1	974	3	Y	124	7	1			312
							136	9									
05	DLQ	G-10	844	-0-	844	5182	244	1	559	3	Y	37	189	1			160
							41	9									
06	2700	N	795	-0-	-1905	3277	285	1	504	3	Y	5	3	1			162
							6	9									
*07	3100	N	853	-0-	-2247	1030	285	1	513	3	Y	50	3	1			209
							55	9									
*08	1946	N	916	-0-	-1030	-0-	364	1	493	3	Y	54	186	1			77
							59	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

04	DLQ	G-10	2172	-0-	2172	5120	384	1	1443	3	Y	314	386	1			466
							345	9									
05	DLQ	G-10	1735	-0-	1735	6855	43	1	1359	3	Y	303	393	1			376
							333	9									
06	2700	N	1890	-0-	-810	6045	371	1	1156	3	Y	330	578	1			128
							363	9									
07	3100	N	1452	-0-	-1648	4397	374	1	844	3	Y	213	190	1			151
							234	9									
*08	3100	N	1032	-0-	-2068	2329	362	1	397	3	Y	248	189	1			210
							273	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2329					Y	NO RPT					210

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	46	1	977	3	N	560	549	1			193
							616	9									
05	1891	N	1345	-0-	-546	-0-	34	1	941	3	N	336	334	1			195
							370	9									
06	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	33	1	970	3	N	368	361	1			202
							405	9									
07	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	37	1	1030	3	N	347	394	1			155
							382	9									
08	1705	X	1459	-0-	-246	-0-	36	1	1030	3	N	357	315	1			197
							393	9									
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					197

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 276855 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		5408	-0-	5408	14684	512 636	1 9	4260	3	Y	578	594	1			432
05	DLQ G-10		5700	-0-	5700	20384	439 550	1 9	4711	3	Y	500	609	1			323
06	23704	X	3320	-0-	-20384	-0-	390 420	1 9	2510	3	Y	382	436	1			269
07	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	366 396	1 9	3025	3	Y	360	401	1			228
08	5580	X	3331	-0-	-2249	-0-	360 316	1 9	2655	3	Y	287	320	1			195
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					195

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		91	-0-	91	116	68	1	23	9	Y	21	184	1			291
05	DLQ G-10		169	-0-	169	285	111	1	58	9	Y	53					344
06	341	N	56	-0-	-285	-0-	36	1	20	9	Y	18					362
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	35	1	61	9	Y	55					417
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	35 28	1 9	34	3	Y	25	183	1			259
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					259

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17850	X	2116	-0-	-15734	-0-	543 12	1 9	1561	3	N	11	11	1			-0-
05	18445	X	4747	-0-	-13698	-0-	502 162	1 9	4083	3	N	147	139	1			8
06	4173	X	4032	-0-	-141	-0-	457 112	1 9	3463	3	N	102	99	1			11
07	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	447 106	1 9	1800	3	N	96	88	1			19
*08	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	62 112	1 9	2211	3	N	102	117	1			4
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					4

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1602	-0-	1602	8013	611 766	1 9	225	3	Y	696	550	1			573
05	DLQ G-10		3246	-0-	3246	11259	578 745	1 9	1923	3	Y	677	815	1			435
06	13734	X	2475	-0-	-11259	-0-	486 564	1 9	1425	3	Y	513	495	1			453
07	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	517 607	1 9	3748	3	Y	552	508	1			497
*08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	536 627	1 9	3684	3	Y	570	662	1			405
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					405

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1658	-0-	1658	5013	509	1	733	3	Y	378	303	1			599
							416	9									
05	DLQ G-10		2304	-0-	2304	7317	466	1	1463	3	Y	341	507	1			433
							375	9									
06	9341	X	2024	-0-	-7317	-0-	395	1	1331	3	Y	271	337	1			367
							298	9									
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	366	1	1025	3	Y	341	393	1			315
							375	9									
08	2294	N	2247	-0-	-47	-0-	425	1	1461	3	Y	328	421	1			222
							361	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					222

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1435	-0-	1435	4330	54	1	1147	3	Y	213	13	1			502
							234	9									
05	DLQ G-10		1521	-0-	1521	5851	48	1	1319	3	Y	140	368	1			274
							154	9									
06	2700	N	1436	-0-	-1264	4587	42	1	1261	3	Y	121	196	1			199
							133	9									
07	3100	N	1472	-0-	-1628	2959	46	1	1264	3	Y	147	10	1			336
							162	9									
*08	3100	N	1477	-0-	-1623	1336	46	1	1304	3	Y	115	204	1			247
							127	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1336					Y	NO RPT					247

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		580	-0-	580	2053	7	1	303	3	Y	245	2	1			461
							270	9									
05	DLQ G-10		178	-0-	178	2231	6	1	131	3	Y	37	1	1			497
							41	9									
06	2700	N	740	-0-	-1960	271	215	1	375	3	Y	136	384	1			249
							150	9									
07	3100	N	3905	-0-	805	1076	497	1	3024	3	Y	349	199	1			399
							384	9									
*08	3100	N	6142	-0-	3042	4118	612	1	5209	3	Y	292	428	1			263
							321	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4118					Y	NO RPT					263

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
04	DLQ G-10		2869	-0-	2869	10003	632	1	1324	3	Y	830	649	1			282
							913	9									
05	DLQ G-10		5437	-0-	5437	15440	409	1	4255	3	Y	703	711	1			274
							773	9									
06	20612	X	5172	-0-	-15440	-0-	463	1	4194	3	Y	468	442	1			300
							515	9									
07	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	466	1	3786	3	Y	649	703	1			246
							714	9									
*08	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	484	1	3544	3	Y	572	523	1			295
							629	9									
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					295

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2863	-0-	2863	8943	453 374	1 9	2036	3	Y	340	316	1			207
05	DLQ G-10		3411	-0-	3411	12354	403 306	1 9	2702	3	Y	278	391	1			94
06	15974	X	3620	-0-	-12354	-0-	400 288	1 9	2932	3	Y	262	160	1			196
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	360 358	1 9	2657	3	Y	325	404	1			117
*08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	367 370	1 9	2831	3	Y	336	383	1			70
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					70

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					312
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					312
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					312
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					312
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					312
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					312

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

04	DLQ G-10		5458	-0-	5458	17069	636 934	1 9	3888	3	Y	849	692	1			161
05	DLQ G-10		6149	-0-	6149	23218	585 1151	1 9	4413	3	Y	1046	1193	1			14
06	29278	X	6060	-0-	-23218	-0-	495 875	1 9	4690	3	Y	795	799	1			10
*07	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	456 1022	1 9	4158	3	Y	929	810	1			129
08	6138	X	5938	-0-	-200	-0-	514 1007	1 9	4417	3	Y	915	909	1			135
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					135

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350

04	DLQ G-10		3920	-0-	3920	12716	416 631	1 9	2873	3	Y	574	767	1			302
05	DLQ G-10		4683	-0-	4683	17399	489 835	1 9	3359	3	Y	759	934	1			127
06	21987	X	4588	-0-	-17399	-0-	460 827	1 9	3301	3	Y	752	578	1			301
07	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	478 1038	1 9	3478	3	Y	944	1120	1			125
*08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	486 1003	1 9	3678	3	Y	912	777	1			260
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					260

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		5151	-0-	5151	14313	555	1	4234	3	Y	329	304	1			160
							362	9									
05	DLQ G-10		5199	-0-	5199	19512	470	1	4198	3	Y	483	635	1			8
							531	9									
06	24316	X	4804	-0-	-19512	-0-	425	1	3870	3	Y	463	388	1			83
							509	9									
07	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	394	1	3535	3	Y	459	496	1			46
							505	9									
08	5332	X	4544	-0-	-788	-0-	395	1	3654	3	Y	450	473	1			23
							495	9									
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	DLQ G-10		4095	-0-	4095	12245	614	1	2712	3	Y	699	748	1			382
							769	9									
05	DLQ G-10		4607	-0-	4607	16852	572	1	3228	3	Y	734	957	1			159
							807	9									
06	21733	X	4881	-0-	-16852	-0-	478	1	3574	3	Y	754	581	1			332
							829	9									
07	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	468	1	3695	3	Y	682	942	1			72
							750	9									
*08	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	495	1	3651	3	Y	553	384	1			241
							608	9									
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					241

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
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	345	1	94	9	Y	85					214
05	651	N	594	-0-	-57	-0-	306	1	171	3	Y	106	173	1			147
							117	9									
06	432	X	367	-0-	-65	-0-	287	1	80	9	Y	73					220
07	349	X	349	-0-	-0-	-0-	273	1	76	9	Y	69	174	1			115
08	589	X	327	-0-	-262	-0-	248	1	79	9	Y	72					187
09	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					187

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		44	-0-	44	784	44	1			Y	-0-					118
05	DLQ G-10		47	-0-	47	831	47	3			Y	-0-					118
06	878	N	47	-0-	-831	-0-	47	3			Y	-0-					118
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					118
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-	51	1			67
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4387	-0-	4387	12911	454	1	3322	3	Y	555	505	1			466
							611	9									
05	DLQ G-10		4310	-0-	4310	17221	388	1	3271	3	Y	592	890	1			168
							651	9									
06	20398	X	3177	-0-	-17221	-0-	385	1	2296	3	Y	451	376	1			243
							496	9									
07	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	352	1	2971	3	Y	479	464	1			258
							527	9									
08	4526	X	3529	-0-	-997	-0-	335	1	2728	3	Y	424	523	1			159
							466	9									
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					159

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		15519	-0-	15519	45271	535 689	1 9	14295	3	Y	626	677	1			206
05	DLQ G-10		15883	-0-	15883	61154	466 585	1 9	14832	3	Y	532	509	1			229
06	76393	X	15239	-0-	-61154	-0-	393 502	1 9	14344	3	Y	456	468	1			217
07	15477	X	15477	-0-	-0-	-0-	400 518	1 9	14559	3	Y	471	479	1			209
08	16027	X	15353	-0-	-674	-0-	406 496	1 9	14451	3	Y	451	471	1			189
09	15510	X	NO RPT	-0-	-15510	-0-					Y	NO RPT					189

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
04	DLQ G-10		1294	-0-	1294	4801	45 39	1 9	1210	3	Y	35	197	1			194
05	DLQ G-10		2466	-0-	2466	7267	92 462	1 9	1912	3	Y	420	389	1			225
06	9721	X	2454	-0-	-7267	-0-	85 407	1 9	1962	3	Y	370	385	1			210
07	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	84 304	1 9	1890	3	Y	276	206	1			280
*08	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	89 349	1 9	2043	3	Y	317	394	1			203
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					203

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
04	DLQ G-10		2340	-0-	2340	9990	445 957	1 9	938	3	Y	870	939	1			266
05	DLQ G-10		4360	-0-	4360	14350	451 1375	1 9	2534	3	Y	1250	1316	1			200
06	18679	X	4329	-0-	-14350	-0-	469 1219	1 9	2641	3	Y	1108	945	1			363
07	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	453 1478	1 9	2119	3	Y	1344	1417	1			290
*08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	458 1250	1 9	2674	3	Y	1136	1150	1			276
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					276

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
04	DLQ G-10		8235	-0-	8235	25559	375 1150	1 9	6710	3	Y	1045	1147	1			268
05	DLQ G-10		9104	-0-	9104	34663	304 1134	1 9	7666	3	Y	1031	1049	1			250
06	42246	X	7583	-0-	-34663	-0-	282 1059	1 9	6242	3	Y	963	909	1			304
07	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	352 1469	1 9	7619	3	Y	1335	1446	1			193
*08	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	349 1291	1 9	6795	3	Y	1174	1074	1			293
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					293

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		236	-0-	236	728	10	1	223	3	Y	3	3	1			247
							3	9									
05	DLQ G-10		197	-0-	197	925	7	1	187	3	Y	3	3	1			247
							3	9									
06	1685	X	760	-0-	-925	-0-	19	1	556	3	Y	168	166	1			249
							185	9									
07	951	X	951	-0-	-0-	-0-	23	1	625	3	Y	275	365	1			159
							303	9									
*08	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	26	1	736	3	Y	218	180	1			197
							240	9									
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					197

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 278385 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		6690	-0-	6690	22679	906	1	5068	3	Y	651	793	1			348
							716	9									
05	DLQ G-10		6609	-0-	6609	29288	210	1	5672	3	Y	661	594	1			415
							727	9									
06	35692	X	6404	-0-	-29288	-0-	180	1	5443	3	Y	710	940	1			185
							781	9									
07	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	200	1	6138	3	Y	744	777	1			152
							818	9									
08	7130	X	7007	-0-	-123	-0-	203	1	6104	3	Y	636	615	1			173
							700	9									
09	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					173

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		6088	-0-	6088	18621	170	1	5742	3	Y	160	47	1			238
							176	9									
05	DLQ G-10		5808	-0-	5808	24429	133	1	5532	3	Y	130	226	1			142
							143	9									
06	29477	X	5048	-0-	-24429	-0-	120	1	4797	3	Y	119	34	1			227
							131	9									
07	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	104	1	4460	3	Y	140	210	1			157
							154	9									
08	6479	X	4856	-0-	-1623	-0-	100	1	4497	3	Y	235	230	1			162
							259	9									
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					162

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		7383	-0-	7383	21753	263	1	7028	3	Y	84	215	1			188
							92	9									
05	DLQ G-10		7158	-0-	7158	28911	217	1	6896	3	Y	41	198	1			31
							45	9									
06	35912	X	7001	-0-	-28911	-0-	186	1	6789	3	Y	24	17	1			38
							26	9									
07	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	181	1	6599	3	Y	45	17	1			66
							50	9									
08	7626	X	7054	-0-	-572	-0-	191	1	6798	3	Y	59	19	1			106
							65	9									
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					106

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		10870	-0-	10870	21261	425 743	1 9	9702	3	Y	675	700	1			513
05	DLQ G-10		1716	-0-	1716	22977	441 450	1 9	825	3	Y	409	570	1			352
06	23914	X	937	-0-	-22977	-0-	404 237	1 9	296	3	Y	215	185	1			382
07	650	X	650	-0-	-0-	-0-	269 88	1 9	293	3	Y	80	3	1			459
08	6200	X	466	-0-	-5734	-0-	179 172	1 9	115	3	Y	156	194	1			421
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					421

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
04	DLQ G-10		1719	-0-	1719	6489	69 183	1 9	1467	3	Y	166	18	1			652
05	DLQ G-10		3294	-0-	3294	9783	87 812	1 9	2395	3	Y	738	929	1			461
06	12550	X	2767	-0-	-9783	-0-	71 563	1 9	2133	3	Y	512	587	1			386
07	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	71 374	1 9	1959	3	Y	340	402	1			324
08	3286	X	2386	-0-	-900	-0-	67 420	1 9	1899	3	Y	382	396	1			310
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					310

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
04	DLQ G-10		5737	-0-	5737	17007	504 304	1 9	4929	3	Y	276	399	1			178
05	DLQ G-10		4738	-0-	4738	21745	351 239	1 9	4148	3	Y	217	32	1			363
06	24495	X	2750	-0-	-21745	-0-	359 164	1 9	2227	3	Y	149	207	1			305
07	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	418 187	1 9	1498	3	Y	170	195	1			280
08	6200	X	3862	-0-	-2338	-0-	389 222	1 9	3251	3	Y	202	206	1			276
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					276

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
04	DLQ G-10		1189	-0-	1189	3603	357 120	1 9	712	3	Y	109	88	1			101
05	DLQ G-10		745	-0-	745	4348	358 198	1 9	189	3	Y	180	254	1			27
06	2700	N	553	-0-	-2147	2201	231 128	1 9	194	3	Y	116	134	1			9
07	3025	N	824	-0-	-2201	-0-	357 234	1 9	233	3	Y	213	201	1			21
*08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	362 185	1 9	395	3	Y	168	167	1			22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		719	-0-	719	2363	326	1	384	3	Y	8	5	1			152
							9	9									
05	DLQ G-10		2277	-0-	2277	4640	404	1	1404	3	Y	426	386	1			192
							469	9									
06	2700	N	2158	-0-	-542	4098	385	1	1303	3	Y	427	387	1			232
							470	9									
07	3100	N	1873	-0-	-1227	2871	390	1	1004	3	Y	435	370	1			297
							479	9									
*08	3100	N	1647	-0-	-1453	1418	372	1	868	3	Y	370	556	1			111
							407	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1418					Y	NO RPT					111

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
04	DLQ G-10		2079	-0-	2079	7639	434	1	1289	3	Y	324	262	1			509
							356	9									
05	DLQ G-10		4779	-0-	4779	12418	461	1	3645	3	Y	612	782	1			339
							673	9									
06	16190	X	3772	-0-	-12418	-0-	435	1	2844	3	Y	448	607	1			180
							493	9									
07	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	411	1	2511	3	Y	517	500	1			197
							569	9									
08	4774	X	3742	-0-	-1032	-0-	411	1	2701	3	Y	573	629	1			141
							630	9									
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					141

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
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	198	1	621	3	N	190	191	1			158
							209	9									
05	1178	N	888	-0-	-290	-0-	203	1	502	3	N	166	202	1			122
							183	9									
06	972	X	655	-0-	-317	-0-	191	1	270	3	N	176	203	1			95
							194	9									
07	702	X	702	-0-	-0-	-0-	198	1	308	3	N	178	198	1			75
							196	9									
08	1116	X	669	-0-	-447	-0-	195	1	229	3	N	223	249	1			49
							245	9									
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					49

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
04	DLQ G-10		1212	-0-	1212	3438	241	1	842	3	Y	117	362	1			94
							129	9									
05	DLQ G-10		1111	-0-	1111	4549	339	1	666	3	Y	96	6	1			184
							106	9									
06	5971	X	1422	-0-	-4549	-0-	361	1	808	3	Y	230	322	1			92
							253	9									
07	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	368	1	651	3	Y	75	5	1			162
							83	9									
*08	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	296	1	864	3	Y	112	150	1			124
							123	9									
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					124

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279431 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		771	-0-	771	3743	617	1	154	9	Y	140					302
05	DLQ G-10		658	-0-	658	4401	516	1	142	9	Y	129	188	1			243
06	2700	N	613	-0-	-2087	2314	466	1	147	9	Y	134	185	1			192
07	2879	N	565	-0-	-2314	-0-	452	1	113	9	Y	103	173	1			122
*08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	497	1	431	3	Y	123	3	1			242
							135	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					242

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 279448 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		924	-0-	924	2347	27	1	889	3	Y	7	7	1			51
							8	9									
05	DLQ G-10		927	-0-	927	3274	21	1	898	3	Y	7	7	1			51
							8	9									
06	2700	N	764	-0-	-1936	1338	19	1	739	3	Y	5	5	1			51
							6	9									
07	2122	N	784	-0-	-1338	-0-	20	1	758	3	Y	5	5	1			51
							6	9									
08	775	N	675	-0-	-100	-0-	18	1	653	3	Y	4	4	1			51
							4	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3297	-0-	3297	10377	749	1	2287	3	Y	237	197	1			422
							261	9									
05	DLQ G-10		4370	-0-	4370	14747	683	1	3446	3	Y	219	376	1			265
							241	9									
06	18391	X	3644	-0-	-14747	-0-	556	1	2848	3	Y	218	196	1			287
							240	9									
07	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	495	1	2232	3	Y	170	200	1			257
							187	9									
08	4371	X	3930	-0-	-441	-0-	566	1	3118	3	Y	224	374	1			107
							246	9									
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					107

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		986	-0-	986	986	810	1	176	9	Y	160	197	1			208
05	DLQ G-10		787	-0-	787	1773	618	1	169	9	Y	154	189	1			173
06	2474	X	701	-0-	-1773	-0-	541	1	160	9	Y	145	185	1			133
07	721	X	721	-0-	-0-	-0-	561	1	160	9	Y	145					278
*08	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	590	1	506	3	Y	156	183	1			251
							172	9									
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					251

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3464	-0-	3464	20212	710	1	2046	3	Y	644	762	1			398
							708	9									
05	DLQ G-10		3227	-0-	3227	23439	367	1	2476	3	Y	349	382	1			365
							384	9									
06	27019	X	3580	-0-	-23439	-0-	474	1	2693	3	Y	375	398	1			342
							413	9									
07	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	509	1	3327	3	Y	243	211	1			374
							267	9									
*08	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	535	1	3728	3	Y	276	216	1			434
							304	9									
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					434

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
04	480	N	168	-0-	-312	-0-	88	1	80	9	N	73					769
05	248	N	85	-0-	-163	-0-	1	3	84	9	N	76	356	1			489
06	135	X	79	-0-	-56	-0-	22	1	57	9	N	52	184	1			357
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103					460
08	186	X	143	-0-	-43	-0-	88	1	55	9	N	50	181	1			329
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					329

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
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	80	1	88	2	N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	114	1	88	2	N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	82	1	64	2	N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	65	1	65	2	N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	77	1	73	2	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	416	1	452	2	N	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	473	1	367	2	N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	520	1	411	2	N	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	466	1	474	2	N	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	457	1	439	2	N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	112	1	122	2	N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	115	1	90	2	N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	117	1	91	2	N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	104	1	106	2	N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	119	1	113	2	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	112	1	121	2	N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	115	1	89	2	N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	115	1	92	2	N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	104	1	105	2	N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	117	1	114	2	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	N	18					59
							20	9									
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	21					80
							23	9									
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	N	18					98
							20	9									
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	6	1	42	2	N	16					114
							18	9									
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	6	1	30	2	N	18					132
							20	9									
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	39	2	N	12					144
							13	9									

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	251	1	1143	2	N	2					132
							2	9									
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	94	1	1263	2	N	2					134
							2	9									
06	1320	N	1150	-0-	-170	-0-	255	1	888	2	N	6					140
							7	9									
07	1457	N	1195	-0-	-262	-0-	152	1	1037	2	N	5					145
							6	9									
08	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	204	1	1074	2	N	6					151
							7	9									
*09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	103	1	1167	2	N	2					153
							2	9									

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	N	-0-					85
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	N	-0-					85
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	20	1	72	2	N	-0-					85
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	20	1	134	2	N	-0-					85
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	18	1	93	2	N	1					86
							1	9									
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	N	-0-					86

ELKHART (WOODBINE) 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 212419 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345

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-

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

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-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14040		21265	-0-	7225	7225	60 161	1 9	21044	2	N	146	149	1			21
05	35839		21561	-0-	-14278	-0-	62 153	1 9	21346	2	N	139					160
06	22110	R	22110	-0-	-0-	-0-	58 145	1 9	21907	2	N	132	181	1			111
07	21979	#	19424	-0-	-2555	-0-	62 145	1 9	19217	2	N	132	173	1			70
08	21979	#	20639	-0-	-1340	-0-	62 132	1 9	20445	2	N	120	79	1			111
09	22110	#	18850	-0-	-3260	-0-	60 120	1 9	18670	2	N	109	164	1			56

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					68
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					68
06	510	N	119	-0-	-391	-0-	119	2			N	-0-					68
07	527	N	109	-0-	-418	-0-	109	2			N	-0-					68
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					68
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					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
04	2490	N	2381	-0-	-109	-0-	2381	3			N	-0-					77
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2368	3	9	9	N	8					85
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2309	3	9	9	N	8					93
07	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	2334	3	6	9	N	5					98
08	2387	N	2320	-0-	-67	-0-	2316	3	4	9	N	4					102
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

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
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					36
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	105	2	7	9	N	6					42
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					42
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					42
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					42
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	115	2	6	9	N	5					47

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	67	1	260	2	Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	74	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	77	1	255	2	Y	-0-					-0-
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	335	1	1378	2	Y	-0-					-0-
08	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	598	1	2314	2	Y	-0-					-0-
*09	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	557	1	2078	2	Y	-0-					-0-

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
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					27
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					27
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					27
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					27
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					27
09	180	N	72	-0-	-108	-0-	72	3			N	-0-					27

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	126	1	611	2	N	-0-					95
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					95
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220883 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6352

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-

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

04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					53
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					53
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					53
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					53
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					53
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					113
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					113
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					113
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					113
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					113
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					40
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					40
06	270	N	66	-0-	-204	-0-	66	2			N	-0-					40
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	261	2	2	9	N	2					42
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					42
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					42

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
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	14B	DENY	-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

04	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	12169	3	306	9	N	278	301	1			4
05	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	3			N	-0-					4
06	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	12796	3	263	9	N	239	233	1			10
07	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	12559	3	240	9	N	218	198	1			30
08	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	12788	3	246	9	N	224	225	1			29
*09	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	12635	3	204	9	N	185	180	1			34

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

04	990	N	44	-0-	-946	-0-	44	3			N	-0-					1
05	837	N	66	-0-	-771	-0-	16	3	50	9	N	45	41	1			5
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					5
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-	5	1			-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

04	2400	X	1460	-0-	-940	-0-	1443	3	17	9	N	15	14	1			34
05	2325	X	1737	-0-	-588	-0-	1687	3	50	9	N	45	41	1			38
06	1740	X	607	-0-	-1133	-0-	599	3	8	9	N	7	8	1			37
07	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1775	3	29	9	N	26	55	1			8
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1992	3	45	9	N	41	38	1			11
*09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1667	3	45	9	N	41	41	1			11

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	39	1			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3542	-0-	442	442	3542	3			N	-0-					-0-
08	1331	N	889	-0-	-442	-0-	889	3			N	-0-					-0-
*09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	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
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1184	3	54	9	N	49	56	1			-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	744	3	106	9	N	96	78	1			18
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					18
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-	18	1			-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	5635	-0-	2635	2635	5635	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1261	-0-	-299	-0-	1226	3	35	9	N	32	35	1			28
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1300	3	135	9	N	123	116	1			35
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	994	3	37	9	N	34	33	1			36
07	1302	N	676	-0-	-626	-0-	643	3	33	9	N	30	62	1			4
08	1333	N	751	-0-	-582	-0-	715	3	36	9	N	33	33	1			4
09	1260	N	375	-0-	-885	-0-	344	3	31	9	N	28	27	1			5

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
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	1886	3	199	9	N	181	196	1			3
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1935	3	36	9	N	33	31	1			5
06	2040	N	1799	-0-	-241	-0-	1753	3	46	9	N	42	41	1			6
07	2108	N	1431	-0-	-677	-0-	1424	3	7	9	N	6	11	1			1
08	2077	N	1514	-0-	-563	-0-	1514	3			N	-0-	1	1			-0-
09	1800	N	1216	-0-	-584	-0-	1151	3	65	9	N	59	48	1			11

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
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	615	3	37	9	N	34	37	1			4
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	571	3	36	9	N	33	31	1			6
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	423	3	35	9	N	32	31	1			7
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	73	3	7	9	N	6	12	1			1
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	340	3	28	9	N	25	23	1			3
*09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	687	3	7	9	N	6	8	1			1

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
04	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	3			N	-0-					5
05	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6032	3	43	9	N	39	36	1			8
06	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5293	3	59	9	N	54	53	1			9
07	5735	X	5646	-0-	-89	-0-	5577	3	69	9	N	63	63	1			9
08	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5723	3	47	9	N	43	46	1			6
*09	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5623	3	29	9	N	26	27	1			5

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
04	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					7
05	3100	N	3943	-0-	843	843	3943	3			N	-0-					7
06	1841	N	998	-0-	-843	-0-	965	3	33	9	N	30	30	1			7
07	992	N	151	-0-	-841	-0-	128	3	23	9	N	21	25	1			3
08	992	X	743	-0-	-249	-0-	736	3	7	9	N	6	8	1			1
*09	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1195	3	26	9	N	24	20	1			5

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
04	600	N	96	-0-	-504	-0-	54	3	42	9	N	38	41	1			5
05	403	N	24	-0-	-379	-0-	21	3	3	9	N	3	3	1			5
06	1140	N	376	-0-	-764	-0-	376	3			N	-0-					5
07	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-	5	1			-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1823	3	37	9	N	34	37	1			1
05	2232	N	1814	-0-	-418	-0-	1778	3	36	9	N	33	31	1			3
06	1890	N	1871	-0-	-19	-0-	1825	3	46	9	N	42	41	1			4
07	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	1828	3	41	9	N	37	36	1			5
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2409	3	55	9	N	50	49	1			6
*09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2246	3	120	9	N	109	95	1			20

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
04	3480	X	2639	-0-	-841	-0-	2600	3	39	9	N	35	37	1			10
05	3596	X	3517	-0-	-79	-0-	3481	3	36	9	N	33	31	1			12
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3355	3	33	9	N	30	30	1			12
07	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3013	3	34	9	N	31	39	1			4
08	3503	X	3103	-0-	-400	-0-	3061	3	42	9	N	38	37	1			5
09	3390	X	2889	-0-	-501	-0-	2836	3	53	9	N	48	44	1			9

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
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3186	3	32	9	N	29	27	1			2
05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3066	3	47	9	N	43	39	1			6
06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3425	3	31	9	N	28	34	1			-0-
07	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4242	3	42	9	N	38	27	1			11
08	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4856	3	34	9	N	31	34	1			8
*09	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6742	3	32	9	N	29	29	1			8

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
04	3210	X	2088	-0-	-1122	-0-	2068	3	20	9	N	18	3	1			15
05	3317	X	2795	-0-	-522	-0-	2777	3	18	9	N	16	7	1			24
06	3240	X	2601	-0-	-639	-0-	2551	3	50	9	N	45	63	1			6
07	3348	X	2362	-0-	-986	-0-	2359	3	3	9	N	3	1	1			8
08	3348	X	3123	-0-	-225	-0-	3109	3	14	9	N	13	6	1			15
*09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3006	3	20	9	N	18	16	1			17

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
04	1530	N	1467	-0-	-63	-0-	1464	3	3	9	N	3	3	1			7
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1626	3	29	9	N	26	25	1			8
06	2460	N	1440	-0-	-1020	-0-	1372	3	68	9	N	62	60	1			10
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2107	3	69	9	N	63	64	1			9
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2331	3	83	9	N	75	74	1			10
09	1410	N	1283	-0-	-127	-0-	1162	3	121	9	N	110	100	1			20

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
04	2910	X	1260	-0-	-1650	-0-	1221	3	39	9	N	35	37	1			5
05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					5
06	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1242	3	33	9	N	30	30	1			5
07	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2028	3	101	9	N	92	84	1			13
08	3007	X	1675	-0-	-1332	-0-	1627	3	48	9	N	44	51	1			6
09	2910	X	325	-0-	-2585	-0-	268	3	57	9	N	52	48	1			10

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
04	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2772	3	33	9	N	30	28	1			19
05	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2237	3	72	9	N	65	59	1			25
06	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2515	3	55	9	N	50	62	1			13
07	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3048	3	54	9	N	49	48	1			14
08	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3850	3	78	9	N	71	66	1			19
*09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3043	3	123	9	N	112	100	1			31

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
04	6690	X	6335	-0-	-355	-0-	6312	3	23	9	N	21	3	1			58
05	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7480	3	22	9	N	20	8	1			70
06	8070	X	6074	-0-	-1996	-0-	6024	3	50	9	N	45	63	1			52
07	8339	X	8101	-0-	-238	-0-	8064	3	37	9	N	34	10	1			76
08	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10135	3	3	9	N	3	76	1			3
*09	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7262	3	39	9	N	35	31	1			7

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
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1465	3	77	9	N	70	75	1			12
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1011	3	33	9	N	30	28	1			14
06	1320	N	879	-0-	-441	-0-	861	3	18	9	N	16	16	1			14
07	1364	N	642	-0-	-722	-0-	629	3	13	9	N	12	24	1			2
08	1023	N	652	-0-	-371	-0-	652	3			N	-0-	2	1			-0-
09	900	N	599	-0-	-301	-0-	599	3			N	-0-					-0-

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
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1227	3	37	9	N	34	37	1			22
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1964	3	15	9	N	14	13	1			23
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1112	3	68	9	N	62	61	1			24
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1400	3	69	9	N	63	78	1			9
08	620	N	485	-0-	-135	-0-	402	3	83	9	N	75	74	1			10
09	1140	N	908	-0-	-232	-0-	871	3	37	9	N	34	37	1			7

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
04	5400	X	4508	-0-	-892	-0-	4500	3	8	9	N	7	7	1			3
05	5580	X	4383	-0-	-1197	-0-	4320	3	63	9	N	57	54	1			6
06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4588	3	43	9	N	39	38	1			7
07	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5035	3	30	9	N	27	30	1			4
08	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5829	3	17	9	N	15	17	1			2
*09	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5476	3	17	9	N	15	14	1			3

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	39	1			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1530	X	786	-0-	-744	-0-	754	3	32	9	N	29	27	1			23
05	1581	X	1347	-0-	-234	-0-	1300	3	47	9	N	43	39	1			27
06	1530	X	1239	-0-	-291	-0-	1198	3	41	9	N	37	45	1			19
07	806	X	707	-0-	-99	-0-	670	3	37	9	N	34	43	1			10
08	1333	X	1096	-0-	-237	-0-	1062	3	34	9	N	31	33	1			8
*09	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1835	3	32	9	N	29	29	1			8

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

04	3510	X	3172	-0-	-338	-0-	3140	3	32	9	N	29	27	1			30
05	3627	X	3200	-0-	-427	-0-	3200	3			N	-0-					30
06	3570	X	2649	-0-	-921	-0-	2608	3	41	9	N	37	45	1			22
07	3689	X	2482	-0-	-1207	-0-	2440	3	42	9	N	38	49	1			11
08	3689	X	2223	-0-	-1466	-0-	2189	3	34	9	N	31	34	1			8
09	3180	X	2713	-0-	-467	-0-	2651	3	62	9	N	56	49	1			15

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000

04	17550	X	13560	-0-	-3990	-0-	13307	3	253	9	N	230	271	1			15
05	18135	X	16503	-0-	-1632	-0-	16293	3	210	9	N	191	155	1			51
06	15570	X	15277	-0-	-293	-0-	15226	3	51	9	N	46	58	1			39
07	18380	X	18380	-0-	-0-	-0-	18162	3	218	9	N	198	210	1			27
08	19118	X	19118	-0-	-0-	-0-	18778	3	340	9	N	309	203	1			133
*09	18803	X	18803	-0-	-0-	-0-	18784	3	19	9	N	17	142	1			8

FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT WELL #: 861 RRCID -> 280481 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 9848 - 9916

04	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	15670	3	58	9	N	53	49	1			36
05	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	14341	3	171	9	N	155	169	1			22
06	14581	X	14581	-0-	-0-	-0-	14407	3	174	9	N	158	132	1			48
07	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	14948	3			N	-0-	48	1			-0-
08	19885	X	19885	-0-	-0-	-0-	19885	3			N	-0-					-0-
*09	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	14440	3	88	9	N	80	23	1			57

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

04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					4
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					4
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	71	3	2	9	N	2					6
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					6
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					6
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					6

FALCON CREEK (TRAVIS PEAK) 30080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
RICHARDS "D" WELL #: 1 RRCID -> 133890 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 4577 - 4587

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME) 32156 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
MAPLES WELL #: 1 RRCID -> 276739 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					63
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					63
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					63
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					63
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					63
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					63

GALES (6500 TRAVIS PEAK) 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 129894 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6472 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636

04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
*08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-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

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-

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

04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	162	2	22	9	N	20									105
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	146	2	21	9	N	19									124
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-									124
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-									124
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-									124
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	120	1							4

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3507	2	37	9	N	34					189
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3717	2	48	9	N	44	176	1			57
06	2640	X	1924	-0-	-716	-0-	1915	2	9	9	N	8					65
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3285	2	35	9	N	32					97
08	2728	X	2433	-0-	-295	-0-	2425	2	8	9	N	7					104
09	2640	X	2149	-0-	-491	-0-	2138	2	11	9	N	10	91	1			23

COERT HOLDINGS 1 LLC 164934
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 9550

04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					53
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					53
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					53
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					53
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					53
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					53

ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
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

IRWIN WELL #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

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	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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					16
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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					16
*09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	223	2	30	9	N	27					43

IRWIN WELL #: 7 RRCID -> 202794 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202795 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554

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-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606

04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					373
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	850	2	6	9	N	5					378
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					378
*07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					378
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					378
*09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					378

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630

04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					61
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	8	2	7	9	N	6					67
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					67
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					67

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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	3					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					119
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					119
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					119
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					119
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					119
*09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

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
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					96
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					96
*09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					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
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	475	2	20	9	N	18					136
05	1240	X	1167	-0-	-73	-0-	1143	2	24	9	N	22					158
06	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3110	2	21	9	N	19					177
*07	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2870	2	53	9	N	48	173	1			52
*08	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2579	2	18	9	N	16					68
*09	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2522	2	32	9	N	29					97

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
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					57
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					57
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					57
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					57
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					57
*09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	673	2	8	9	N	7					64

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
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	141	1			70
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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

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
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	468	2	4	9	N	4					156
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					156
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	145	1			11
*09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	342	2	187	9	N	170	145	1			36

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
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	584	2	28	9	N	25					133
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	260	2	21	9	N	19					152
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	168	2	15	9	N	14					166
*07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	217	2	13	9	N	12					178
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	221	2	6	9	N	5					183
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					183

CHILDS WELL #: 3 RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					136
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					136
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					136
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

JOPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215884 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428

04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					228
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					228
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
*08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-	149	1			79
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	219	2	96	9	N	87	149	1			17

MCCAULEY WELL #: 1 RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2017 - P/A 09/18/17

JOPLING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221104 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	N	2					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

JOPLING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221433 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*08	912	X	912	-0-	-0-	-0-	906	2	6	9	N	5					73
*09	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					73

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1053	2	24	9	N	22					33
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	956	2	30	9	N	27					60
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	918	2	22	9	N	20					80
*07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1159	2	22	9	N	20					100
*08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1254	2	15	9	N	14					114
*09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	825	2	12	9	N	11					125

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
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					131
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	23	2	36	9	N	33	152	1			12
*09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	2	174	9	N	158	152	1			18

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

JOPLING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222463 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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		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
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	2	61	9	N	55					341
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					346
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					346
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					346
*08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1017	2	157	9	N	143	164	1			325
*09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1537	2	274	9	N	249	164	1			410

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 226110 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	1589	-0-	-511	-0-	1539	2	50	9	N	45					251
05	2170	X	118	-0-	-2052	-0-	112	2	6	9	N	5	183	1			73
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*08	3100	N	4974	-0-	1874	1874	4728	2	246	9	N	224					297
*09	3000	N	2292	-0-	-708	1166	2217	2	75	9	N	68					365

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3436					N	33					237
05	14B2	EXT	2	-0-	2	3438	2	2			N	-0-					237
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3438					N	-0-					237
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3438					N	-0-					237
08	14B2	EXT	262	-0-	262	3700	212	2	50	9	N	45					282
09	14B2	EXT	63	-0-	63	3763	51	2	12	9	N	11					293

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
04	2209	X	2204	-0-	-5	-0-	2087	2	117	9	N	106					442
05	372	X	141	-0-	-231	-0-	128	2	13	9	N	12					454
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	182	1			272
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					272
*08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4021	2	120	9	N	109	189	1			192
*09	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3240	2	114	9	N	104	189	1			107

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

04	4146	X	-0-	-0-	-4146	-0-					N	79	180	1			10
05	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1787	2	90	9	N	82					92
06	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2652	2	128	9	N	116	190	1			18
*07	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3583	2	198	9	N	180	188	1			10
*08	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4162	2	138	9	N	125					135
*09	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3071	2	109	9	N	99					234

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

04	3000	N	3138	-0-	138	138	3116	2	22	9	N	20					96
05	2341	N	2203	-0-	-138	-0-	2164	2	39	9	N	35					131
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1793	2	28	9	N	25					156
*07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1590	2	28	9	N	25					181
08	2077	X	1544	-0-	-533	-0-	1507	2	37	9	N	34					215
09	2010	X	1304	-0-	-706	-0-	1262	2	42	9	N	38					253

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-	166	1			95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	661	2	66	9	N	60					155
*09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	362	2	28	9	N	25					180

IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	360	2	33	9	N	30					113
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	226	2	22	9	N	20					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
*08	3100	N	4207	-0-	1107	1107	4095	2	112	9	N	102					235
*09	2170	N	1063	-0-	-1107	-0-	1022	2	41	9	N	37					272

EQX SWD, LLC 253338
EQX SWD WELL #: 1 RRCID -> 233829 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6200 - 6290

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP 302592
OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140316 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7566 - 7630

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2018 - P/A 06/04/18

GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

04	450	N	302	-0-	-148	-0-	292	2	10	9	N	9					29
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					29
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					29
07	310	N	4	-0-	-306	-0-	2	1	2	9	N	2					31
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	488	2	2	9	N	2					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	591	2	2	9	Y	2					20
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	565	2	3	9	Y	3					23
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	927	2	3	9	Y	3					26
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					26
08	DLQ G-10		579	-0-	579	579	567	2	12	9	Y	11					37
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	579					Y	NO RPT					37

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

04	360	N	186	-0-	-174	-0-	184	2	2	9	N	2					22
05	341	N	200	-0-	-141	-0-	198	2	2	9	N	2					24
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	324	2	2	9	N	2					26
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					26
08	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	2			N	-0-					26
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					26

COLLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564

04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					41
05	341	N	182	-0-	-159	-0-	182	2			N	-0-					41
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					41
07	372	N	133	-0-	-239	-0-	133	2			N	-0-					41
08	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					41
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	32	1	555	2	N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	N	-0-					-0-
07	186	N	76	-0-	-110	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	N	-0-					-0-
09	180	N	123	-0-	-57	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-

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
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-

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
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-					55
05	434	N	225	-0-	-209	-0-	12	1	213	2	N	-0-					55
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	44	1	763	2	N	-0-					55
07	155	N	90	-0-	-65	-0-	5	1	85	2	N	-0-					55
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	32	1	547	2	N	-0-					55
09	420	N	212	-0-	-208	-0-	12	1	200	2	N	-0-					55

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
04	180	N	15	-0-	-165	-0-	1	1	14	2	N	-0-					73
05	217	N	14	-0-	-203	-0-	1	1	13	2	N	-0-					73
06	630	N	463	-0-	-167	-0-	25	1	425	2	N	12					85
							13	9									
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					85
08	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					85
*09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	43	1	735	2	N	-0-					85

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
04	1200	N	959	-0-	-241	-0-	50	1	855	2	N	49					179
							54	9									
05	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	58	1	1002	2	N	49	183	1			45
							54	9									
06	1080	N	629	-0-	-451	-0-	34	1	581	2	N	13					58
							14	9									
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	56	1	963	2	N	40					98
							44	9									
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	66	1	1137	2	N	17					115
							19	9									
*09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	50	1	856	2	N	65					180
							72	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
04	1200	N	878	-0-	-322	-0-	47	1	803	2	N	25					167
							28	9									
05	837	N	605	-0-	-232	-0-	32	1	551	2	N	20					187
							22	9									
06	840	N	510	-0-	-330	-0-	27	1	469	2	N	13					200
							14	9									
07	899	N	590	-0-	-309	-0-	31	1	533	2	N	24	181	1			43
							26	9									
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	44	1	753	2	N	22					65
							24	9									
*09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	54	1	926	2	N	25					90
							28	9									

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
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	N	8					200
							9	9									
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	11	151	1			60
							12	9									
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	6	1	111	2	N	17					77
							19	9									
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	12					89
							13	9									
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	7	76	1			20
							8	9									
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	7	1	128	2	N	10					30
							11	9									

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
04	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	127	1	2178	2	N	56					296
							62	9									
05	2573	X	1177	-0-	-1396	-0-	63	1	1075	2	N	35					331
							39	9									
06	2490	X	1129	-0-	-1361	-0-	61	1	1050	2	N	16					347
							18	9									
07	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	143	1	2461	2	N	32	177	1			202
							35	9									
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	75	1	1286	2	N	29	164	1			67
							32	9									
*09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	67	1	1149	2	N	25					92
							28	9									

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
04	270	N	204	-0-	-66	-0-	11	1	190	2	N	3					97
							3	9									
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	N	27					124
							30	9									
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	6					130
							7	9									
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	9	1	162	2	N	10					140
							11	9									
08	248	N	153	-0-	-95	-0-	8	1	145	2	N	-0-					140
09	240	N	167	-0-	-73	-0-	9	1	158	2	N	-0-					140

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	14					87
							15	9									
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	3	1	43	2	N	10					97
							11	9									
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	49	1	836	2	N	57					154
							63	9									
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	N	1					155
							1	9									
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	N	24	129	1			50
							26	9									
09	330	N	123	-0-	-207	-0-	7	1	114	2	N	2					52
							2	9									

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
04	810	N	745	-0-	-65	-0-	40	1	684	2	N	19					72
							21	9									
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	34	1	580	2	N	6					78
							7	9									
06	870	N	616	-0-	-254	-0-	33	1	568	2	N	14					92
							15	9									
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	43	1	745	2	N	8					100
							9	9									
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	33	1	562	2	N	19					119
							21	9									
09	630	N	440	-0-	-190	-0-	23	1	399	2	N	16					135
							18	9									

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
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	63	1	1085	2	N	23					115
							25	9									
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	85	1	1462	2	N	4					119
							4	9									
06	990	N	835	-0-	-155	-0-	46	1	789	2	N	-0-					119
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	75	1	1296	2	N	10					129
							11	9									
08	1395	N	914	-0-	-481	-0-	50	1	857	2	N	6					135
							7	9									
*09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	58	1	994	2	N	14					149
							15	9									

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
04	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3070	2	109	9	N	99					99
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3260	2	86	9	N	78	177	1			-0-
07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3766	2	13	9	N	12					12
08	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					12
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					12

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		52	-0-	52	52	52	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					-0-

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) //CONT.// 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2018 - P/A 06/04/18

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

04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-						138
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-						138
06	570	N	296	-0-	-274	-0-	296	2			N	-0-						138
07	930	N	386	-0-	-544	-0-	386	2			N	-0-						138
08	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-						138
*09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-						138

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614

04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-						134
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-						134
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-						134
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-						134
08	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-						134
*09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-						134

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

04	3750	X	3351	-0-	-399	-0-	3300	2	51	9	N	46						377
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	35	185	1				227
06	3750	X	2903	-0-	-847	-0-	2841	2	62	9	N	56						283
07	3782	X	3072	-0-	-710	-0-	3019	2	53	9	N	48						331
08	3472	X	3102	-0-	-370	-0-	3100	2	2	9	N	2	177	1				156
09	3360	X	3102	-0-	-258	-0-	3000	2	102	9	N	93						249

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 259262 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10898 - 11044

04	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-						69
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-						69
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-						69
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-						69
*08	217	N	176	-0-	-41	-0-	142	2	34	9	N	31						100
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-						100

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

04	3600	X	3267	-0-	-333	-0-	3209	2	58	9	N	53						180
05	3844	X	3223	-0-	-621	-0-	3223	2			N	-0-	171	1				9
06	3720	X	3096	-0-	-624	-0-	3096	2			N	-0-						9
07	3844	X	3589	-0-	-255	-0-	3589	2			N	-0-						9
08	3379	X	3035	-0-	-344	-0-	3035	2			N	-0-						9
09	3270	X	2989	-0-	-281	-0-	2989	2			N	-0-						9

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1521	2	18	9	N	16					23
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					23
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					23
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					23
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					23
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					23

SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	733	-0-	-107	-0-	733	2			N	-0-					20
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					20
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1467	2	63	9	N	57					77
07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2397	2	14	9	N	13					90
08	3100	N	4190	-0-	1090	1090	4187	2	3	9	N	3					93
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					93

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
04	1350	N	1103	-0-	-247	-0-	1103	2			Y	-0-					10
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1132	2	3	9	Y	3					13
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					13
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					13
08	DLQ G-10		1249	-0-	1249	1249	1230	2	19	9	Y	17					30
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1249					Y	NO RPT					30

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
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					18
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					18
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					18
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					18
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					18
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					18

KATIE G. WELL #: 1 RRCID -> 234212 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					12
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					12
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	2	1	9	N	1					13
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					13
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					13
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					13

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
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	264	2	15	9	N	14					17
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					17
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					17
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					17
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					17
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					17

SWAIN, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 235124 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2265	2	15	9	N	14					52
05	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					52
06	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2222	2	17	9	N	15					67
07	2294	X	2247	-0-	-47	-0-	2235	2	12	9	N	11					78
08	2294	X	2284	-0-	-10	-0-	2284	2			N	-0-					78
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					78

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
04	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					25
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4168	2	3	9	N	3					28
06	1800	X	1569	-0-	-231	-0-	1569	2			N	-0-					28
07	1860	X	1671	-0-	-189	-0-	1671	2			N	-0-					28
08	2046	X	950	-0-	-1096	-0-	950	2			N	-0-					28
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					28

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 236121 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 237960 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELCO WELL #: 1 RRCID -> 238296 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	179	-0-	-301	-0-	179	2			N	-0-					5
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	624	2	20	9	N	18					23
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					23
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					23
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	508	2	2	9	N	2					25
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					25

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
04	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	930	N	669	-0-	-261	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	654	2	6	9	N	5					5
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	617	2	33	9	N	30					35
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					35

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
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	973	X	973	-0-	-0-	-0-	962	2	11	9	N	10					38
05	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					38
06	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					38
07	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2099	2	13	9	N	12					50
08	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					50
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					50

SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR WELL #: 1 RRCID -> 248062 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	325	-0-	-575	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223453 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10445 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					76
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					76
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					76
07	1984	N	1905	-0-	-79	-0-	1905	2			N	-0-					76
08	1953	N	1831	-0-	-122	-0-	1831	2			N	-0-					76
09	1830	N	294	-0-	-1536	-0-	294	2			N	-0-					76

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC //CONT.// 069432
REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1605	-0-	-435	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1001	-0-	-829	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1757	-0-	-382	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
09	990	N	12	-0-	-978	-0-	12	2			N	-0-					-0-

SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					76
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					76
06	450	N	161	-0-	-289	-0-	161	2			N	-0-					76
07	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					76
08	558	N	38	-0-	-520	-0-	38	2			N	-0-					76
*09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					76

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 222008 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10264 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	12367	-0-	9367	9367	12367	2			N	-0-					125
05	3100	N	1272	-0-	-1828	7539	1272	2			N	-0-					125
06	3000	N	893	-0-	-2107	5432	893	2			N	-0-					125
07	3100	N	925	-0-	-2175	3257	925	2			N	-0-					125
08	4360	X	1103	-0-	-3257	-0-	1103	2			N	-0-					125
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					125

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
04	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	1155	2			N	-0-					117
05	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	1023	2			N	-0-					117
06	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	1079	2			N	-0-					117
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1257	2	70	9	N	64	149	1			32
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					32
*09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					32

GEORGE BUSH (JETER) 34458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
SHARP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112602 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					253
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					253
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					253
07	1457	N	862	-0-	-595	-0-	861	2	1	9	N	1					254
08	1550	N	646	-0-	-904	-0-	645	2	1	9	N	1					255
09	1590	N	1048	-0-	-542	-0-	1047	2	1	9	N	1					256

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GEO-VEST (PETTIT) //CONT.// 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 283861 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 8863 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26904	X	21638	-0-	-5266	-0-	21473	3	165	9	N	150					150
05	21260	X	21260	-0-	-0-	-0-	20927	3	333	9	N	303	178	1			275
06	16370	X	16370	-0-	-0-	-0-	16152	3	218	9	N	198	175	1			298
07	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11153	3	344	9	N	313	373	1			238
08	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6757	3	44	9	N	40					278
*09	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8141	3	156	9	N	142	172	1			248

31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 164163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165410 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7260	X	6846	-0-	-414	-0-	6829	3	17	9	N	15					107
05	7254	X	7225	-0-	-29	-0-	7214	3	11	9	N	10	70	1			47
06	6930	X	6927	-0-	-3	-0-	6927	3			N	-0-					47
07	7161	X	6586	-0-	-575	-0-	6575	3	11	9	N	10					57
08	7161	X	6925	-0-	-236	-0-	6912	3	13	9	N	12					69
09	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					69

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
04	1410	N	1372	-0-	-38	-0-	293	1	1079	2	Y	-0-					61
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	560	1	1148	2	Y	-0-					61
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	320	1	1120	2	Y	-0-					61
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	356	1	1166	2	Y	56					117
							62	9									
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	210	1	1113	2	Y	-0-					117
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					117

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
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	197	1	727	2	Y	-0-					14
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	407	1	835	2	Y	-0-					14
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	230	1	805	2	Y	-0-					14
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	279	1	912	2	Y	13					27
							14	9									
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	178	1	943	2	Y	-0-					27
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					27

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
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	178	1	659	2	Y	-0-					14
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	426	1	874	2	Y	-0-					14
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	256	1	895	2	Y	-0-					14
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	298	1	974	2	Y	14					28
							15	9									
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	181	1	960	2	Y	-0-					28
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	311	1	402	2	N	-0-					32
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	259	1	268	2	N	-0-					32
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	341	1	373	2	N	-0-					32
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	328	1	401	2	N	-0-					32
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	573	1	817	2	N	-0-					32
09	390	N	252	-0-	-138	-0-	97	1	155	2	N	-0-					32

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

ALLGOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118458 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10942 - 11012

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
04	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	257	1	793	2	N	2					83
							2	9									
05	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	294	1	902	2	N	4					87
							4	9									
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	331	1	861	2	N	8					95
							9	9									
07	1085	N	890	-0-	-195	-0-	251	1	636	2	N	3	5	1			93
							3	9									
08	1209	N	991	-0-	-218	-0-	290	1	698	2	N	3					96
							3	9									
09	1200	N	648	-0-	-552	-0-	180	1	466	2	N	2					98
							2	9									

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369

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
04	1350	N	871	-0-	-479	-0-	210	1	648	2	N	12					141
							13	9									
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	384	1	1176	2	N	44					185
							48	9									
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	180	1	470	2	N	31					216
							34	9									
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	382	1	968	2	N	10	3	1			223
							11	9									
08	1581	N	920	-0-	-661	-0-	269	1	648	2	N	3					226
							3	9									
09	690	N	295	-0-	-395	-0-	82	1	213	2	N	-0-					226

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

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
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	247	1	761	2	Y	2					69
							2	9									
05	868	N	730	-0-	-138	-0-	179	1	549	2	Y	2					71
							2	9									
06	840	N	692	-0-	-148	-0-	191	1	498	2	Y	3					74
							3	9									
07	868	N	812	-0-	-56	-0-	230	1	582	2	Y	-0-	4	1			70
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	196	1	471	2	Y	2					72
							2	9									
09	570	N	431	-0-	-139	-0-	120	1	310	2	Y	1					73
							1	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

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-

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

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-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	SHUT IN		590	-0-	590	590	590	2			N	-0-					107
06	SHUT IN		127	-0-	127	717	127	2			N	-0-					107
07	SHUT IN		127	-0-	127	844	127	2			N	-0-					107
08	SHUT IN		1324	-0-	1324	2168	1324	2			N	-0-					107
09	SHUT IN		1352	-0-	1352	3520	1324	2	28	9	N	25					132

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
INMAN "A" WELL #: 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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 4 RRCID -> 211009 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	68	-0-	-273	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	420	-0-	420	420	420	2			Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1084	2	17	9	N	15	18	1			21
05	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1170	2	17	9	N	15	21	1			15
06	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	1121	2	11	9	N	10					25
07	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	1025	2	8	9	N	7					32
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1192	2	18	9	N	16	28	1			20
09	1140	N	510	-0-	-630	-0-	498	2	12	9	N	11					31

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896

04	480	N	364	-0-	-116	-0-	364	1			N	-0-					232
05	434	N	245	-0-	-189	-0-	245	1			N	-0-					232
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					232
07	372	N	74	-0-	-298	-0-	74	1			N	-0-					232
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-					232
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802

04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	2					33
							2	9									
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	53	1	288	2	N	-0-					33
06	720	N	178	-0-	-542	-0-	12	1	166	2	N	-0-					33
07	155	N	71	-0-	-84	-0-	21	1	50	2	N	-0-					33
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	49	1	284	2	N	-0-					33
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					33

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	74	1	851	2	N	3					61
							3	9									
05	1953	N	1657	-0-	-296	-0-	259	1	1387	2	N	10					71
							11	9									
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	95	1	1264	2	N	10					81
							11	9									
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	676	1	1562	2	N	7					88
							8	9									
08	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	237	1	1382	2	N	18					106
							20	9									
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					106

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	218	1	2530	2	N	65					91
							72	9									
05	2697	X	2352	-0-	-345	-0-	367	1	1968	2	N	15					106
							17	9									
06	2610	X	1862	-0-	-748	-0-	128	1	1708	2	N	24					130
							26	9									
07	2883	X	2403	-0-	-480	-0-	716	1	1656	2	N	28					158
							31	9									
08	2356	N	2130	-0-	-226	-0-	310	1	1811	2	N	8					166
							9	9									
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					166

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					148
05	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2405	2	77	9	N	70	177	1			41
06	2700	X	2689	-0-	-11	-0-	2492	2	197	9	N	179	174	1			46
07	2790	X	1628	-0-	-1162	-0-	1628	2			N	-0-					46
*08	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					46
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					46

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
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					78
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					78
06	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					78
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	2	2	9	N	2					80
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	38	2	1	9	N	1					81
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					81

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
04	1530	N	1415	-0-	-115	-0-	110	1	1275	2	N	27					127
							30	9									
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	113	1	1436	2	N	66					193
							73	9									
06	1620	N	1380	-0-	-240	-0-	103	1	1262	2	N	14	167	1			40
							15	9									
07	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	95	1	1305	2	N	32					72
							35	9									
08	1612	N	1134	-0-	-478	-0-	83	1	1009	2	N	38					110
							42	9									
09	1380	N	902	-0-	-478	-0-	65	1	812	2	N	23					133
							25	9									

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
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	120	1	387	2	N	-0-					88
05	496	N	449	-0-	-47	-0-	46	1	349	2	N	49					137
							54	9									
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	394	1	238	2	N	-0-					137
07	527	N	451	-0-	-76	-0-	420	1	31	2	N	-0-					137
08	434	N	91	-0-	-343	-0-	91	2			N	-0-					137
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					137

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					120
05	14B2	EXT	-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	27					147
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 9982 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	7			-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-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-

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10832 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	4745	-0-	-2095	-0-	299 171	1 9	4275	2	N	155					182
05	6045	X	5026	-0-	-1019	-0-	326 98	1 9	4602	2	N	89	187	1			84
06	5400	X	5076	-0-	-324	-0-	318 86	1 9	4672	2	N	78					162
07	5580	X	5354	-0-	-226	-0-	414 129	1 9	4811	2	N	117	181	1			98
08	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	405 80	1 9	4817	2	N	73					171
09	5070	X	2075	-0-	-2995	-0-	178 29	1 9	1868	2	N	26					197

WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	4785	-0-	-1665	-0-	253 54	1 9	4478	2	Y	49					76
05	6665	X	5171	-0-	-1494	-0-	265 62	1 9	4844	2	Y	56	116	1			16
06	5940	X	5480	-0-	-460	-0-	261 70	1 9	5149	2	Y	64					80
07	6138	X	5177	-0-	-961	-0-	249 103	1 9	4825	2	Y	94					174
08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	272 67	1 9	4923	2	Y	61	165	1			70
09	5490	X	4766	-0-	-724	-0-	264 54	1 9	4448	2	Y	49					119

PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	421 46	1 9	4944	2	Y	42	40	1			3
05	8401	X	3885	-0-	-4516	-0-	408	1	3477	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	8130	X	2382	-0-	-5748	-0-	265	1	2117	2	Y	-0-					-0-
07	8401	X	3355	-0-	-5046	-0-	318 30	1 9	3007	2	Y	27	24	1			3
08	5580	X	3169	-0-	-2411	-0-	351	1	2818	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	5400	X	2954	-0-	-2446	-0-	335 12	1 9	2607	2	Y	11	8	1			3

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	4464	-0-	-906	-0-	341	1	3940	2	N	166	179	1			67
							183	9									
05	5642	X	5441	-0-	-201	-0-	391	1	4964	2	N	78					145
							86	9									
06	5460	X	5177	-0-	-283	-0-	387	1	4757	2	N	30					175
							33	9									
07	5642	X	5383	-0-	-259	-0-	361	1	4939	2	N	75	178	1			72
							83	9									
08	5456	X	5093	-0-	-363	-0-	384	1	4667	2	N	38					110
							42	9									
09	5280	X	2201	-0-	-3079	-0-	162	1	2009	2	N	27					137
							30	9									

BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625

04	4830	X	3829	-0-	-1001	-0-	204	1	3625	2	N	-0-					143
05	4991	X	4180	-0-	-811	-0-	216	1	3945	2	N	17					160
							19	9									
06	4830	X	4290	-0-	-540	-0-	203	1	4008	2	N	72	172	1			60
							79	9									
07	4588	X	4256	-0-	-332	-0-	207	1	4003	2	N	42					102
							46	9									
08	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	216	1	3920	2	N	56					158
							62	9									
09	4290	X	3656	-0-	-634	-0-	202	1	3404	2	N	45					203
							50	9									

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264461 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10892 - 10947

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961

04	540	N	507	-0-	-33	-0-	505	2	2	9	N	2					125
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					125
06	450	N	245	-0-	-205	-0-	245	2			N	-0-					125
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					125
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					125
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					125

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900

04	1050	N	600	-0-	-450	-0-	600	2			N	-0-					35
05	775	N	514	-0-	-261	-0-	514	2			N	-0-					35
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					35
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					35
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	891	2	17	9	N	15					50
09	900	N	264	-0-	-636	-0-	264	2			N	-0-					50

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18930	X	14356	-0-	-4574	-0-	232	1	13824	2	N	273	373	1			89
							300	9									
05	18569	X	14924	-0-	-3645	-0-	224	1	14450	2	N	227	176	1			140
							250	9									
06	16500	X	14510	-0-	-1990	-0-	232	1	14046	2	N	211	177	1			174
							232	9									
07	16709	X	13731	-0-	-2978	-0-	248	1	13270	2	N	194	181	1			187
							213	9									
08	16678	X	13527	-0-	-3151	-0-	248	1	13108	2	N	155	175	1			167
							171	9									
09	14520	X	8214	-0-	-6306	-0-	120	1	7965	2	N	117	172	1			112
							129	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 283416 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

04	13140	X	4122	-0-	-9018	-0-	4042	2	80	9	N	73	178	1			74
05	13578	X	3751	-0-	-9827	-0-	3701	2	50	9	N	45					119
06	13140	X	3426	-0-	-9714	-0-	3380	2	46	9	N	42					161
07	13578	X	3022	-0-	-10556	-0-	2982	2	40	9	N	36					197
08	4433	X	3105	-0-	-1328	-0-	3072	2	33	9	N	30	183	1			44
09	4110	X	1219	-0-	-2891	-0-	1218	2	1	9	N	1					45

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 283507 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 10848

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHETT-CRAIG (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284602 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11129 - 18675

04	0		316616	-0-	316616	692834	59	1	310369	2	Y	5625	5484	1			270
							6188	9									
05	0		282801	-0-	282801	975635	61	1	278178	2	Y	4147	4007	1			410
							4562	9									
06	1213257	X	237622	-0-	-975635	-0-	59	1	233666	2	Y	3543	3563	1			390
							3897	9									
07	217730	X	217730	-0-	-0-	-0-	57	1	214224	2	Y	3135	3193	1			332
							3449	9									
08	191019	X	191019	-0-	-0-	-0-	188126	2	2893	9	Y	2630	2656	1			306
09	167970	X	162061	-0-	-5909	-0-	59	1	160077	2	Y	1750	1805	1			251
							1925	9									

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994

04	1140	X	966	-0-	-174	-0-	966	3			N	-0-					97
05	1240	X	866	-0-	-374	-0-	866	3			N	-0-					97
06	1200	X	792	-0-	-408	-0-	792	3			N	-0-					97
07	1240	X	1116	-0-	-124	-0-	1109	3	7	9	N	6					103
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					103
09	780	N	712	-0-	-68	-0-	710	3	2	9	N	2					105

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	941	-0-	-109	-0-	940	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
06	1260	N	638	-0-	-622	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		471	-0-	471	471	471	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	471					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
04	3810	X	3632	-0-	-178	-0-	3604	3	28	9	N	25	25	1			-0-
05	3193	X	2551	-0-	-642	-0-	2529	3	22	9	N	20	20	1			-0-
06	3960	X	3317	-0-	-643	-0-	3296	3	21	9	N	19	19	1			-0-
07	4092	X	3099	-0-	-993	-0-	3070	3	29	9	N	26	26	1			-0-
08	4092	X	3342	-0-	-750	-0-	3318	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-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
04	3390	X	2914	-0-	-476	-0-	2886	3	28	9	N	25	25	1			-0-
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2892	3	29	9	N	26	26	1			-0-
06	2940	X	2442	-0-	-498	-0-	2422	3	20	9	N	18	18	1			-0-
07	3038	X	2488	-0-	-550	-0-	2463	3	25	9	N	23	23	1			-0-
08	3007	X	2345	-0-	-662	-0-	2319	3	26	9	N	24	24	1			-0-
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-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
04	211	X	164	-0-	-47	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	296	3	2	9	N	2	2	1			-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	830	3	3	9	N	3	3	1			-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	975	3	3	9	N	3	3	1			-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	617	3	3	9	N	3	3	1			-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10770	X	9891	-0-	-879	-0-	9731	3	160	9	N	145	175	1			86
05	10726	X	9959	-0-	-767	-0-	9784	3	175	9	N	159					245
06	10080	X	9289	-0-	-791	-0-	9128	3	161	9	N	146	183	1			208
07	10416	X	9517	-0-	-899	-0-	9366	3	151	9	N	137	181	1			164
08	10354	X	9337	-0-	-1017	-0-	9174	3	163	9	N	148	188	1			124
09	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					N	NO RPT					124

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
04	15630	X	14301	-0-	-1329	-0-	14014	3	287	9	N	261	194	1			211
05	15903	X	14270	-0-	-1633	-0-	13999	3	271	9	N	246	188	1			269
06	15000	X	13403	-0-	-1597	-0-	13163	3	240	9	N	218	371	1			116
07	15376	X	13872	-0-	-1504	-0-	13629	3	243	9	N	221	181	1			156
08	15097	X	13628	-0-	-1469	-0-	13384	3	244	9	N	222	187	1			191
09	14310	X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					N	NO RPT					191

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11820	X	9909	-0-	-1911	-0-	9719	3	190	9	N	173	383	1			75
05	11594	X	10221	-0-	-1373	-0-	9874	3	347	9	N	315	186	1			204
06	10920	X	9338	-0-	-1582	-0-	9167	3	171	9	N	155	190	1			169
07	10974	X	8780	-0-	-2194	-0-	8579	3	201	9	N	183	181	1			171
08	10509	X	8836	-0-	-1673	-0-	8532	3	304	9	N	276	188	1			259
09	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					N	NO RPT					259

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
04	4020	X	3269	-0-	-751	-0-	3102	3	167	9	N	152	193	1			161
05	3441	X	3105	-0-	-336	-0-	2967	3	138	9	N	125	190	1			96
06	3480	X	2379	-0-	-1101	-0-	2260	3	119	9	N	108					204
07	3596	X	3441	-0-	-155	-0-	3289	3	152	9	N	138	173	1			169
08	3596	X	2946	-0-	-650	-0-	2791	3	155	9	N	141	176	1			134
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					134

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
04	2220	N	1819	-0-	-401	-0-	1793	2	26	9	N	24					124
05	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2896	2	28	9	N	25					149
06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2549	2	29	9	N	26					175
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2457	2	63	9	N	57	182	1			50
*08	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2468	2	39	9	N	35					85
09	2340	N	1064	-0-	-1276	-0-	1043	2	21	9	N	19					104

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
04	1830	N	1638	-0-	-192	-0-	709	1	917	2	N	11					184
							12	9									
05	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	795	1	821	2	N	20					204
							22	9									
06	1800	N	1444	-0-	-356	-0-	679	1	744	2	N	19					223
							21	9									
07	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	726	1	887	2	N	13	4	1			232
							14	9									
08	1643	N	1098	-0-	-545	-0-	447	1	638	2	N	12					244
							13	9									
09	1440	N	1080	-0-	-360	-0-	413	1	661	2	N	5					249
							6	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	168	1	522	2	N	3					122
							3	9									
05	775	N	772	-0-	-3	-0-	174	1	592	2	N	5					127
							6	9									
06	720	N	707	-0-	-13	-0-	168	1	528	2	N	10					137
							11	9									
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	180	1	537	2	N	10	4	1			143
							11	9									
08	775	N	731	-0-	-44	-0-	186	1	532	2	N	12					155
							13	9									
09	720	N	302	-0-	-418	-0-	78	1	216	2	N	7					162
							8	9									

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
04	1710	N	1433	-0-	-277	-0-	855	1	577	2	N	1					114
							1	9									
05	1488	N	429	-0-	-1059	-0-	238	1	191	2	N	-0-					114
06	1170	N	872	-0-	-298	-0-	536	1	336	2	N	-0-					114
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	967	1	609	2	N	-0-	3	1			111
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	635	1	497	2	N	1					112
							1	9									
09	870	N	698	-0-	-172	-0-	351	1	345	2	N	2					114
							2	9									

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
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	501	1	420	2	N	-0-					1
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	402	1	399	2	N	-0-					1
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	339	1	438	2	N	-0-					1
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	410	1	562	2	N	-0-					1
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	333	1	424	2	N	1					3
							1	9									
*09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	163	1	359	2	N	1					4
							1	9									

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					39
05	14B DENY		-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

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					156
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					156
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					156
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-	3	1			153
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 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
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	25	1	17	2	N	-0-					29
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	263	1	211	2	N	-0-					29
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	143	1	89	2	N	-0-					29
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	28	1	18	2	N	-0-	1	1			28
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	219	1	171	2	N	-0-					28
09	240	N	71	-0-	-169	-0-	36	1	35	2	N	-0-					28

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	193	1	242	2	N	-0-					36
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	206	1	359	2	N	-0-					36
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	99	1	200	2	N	-0-					36
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	116	1	193	2	N	-0-	1	1			35
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	190	1	365	2	N	1					36
							1	9									
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	93	1	177	2	N	1					37
							1	9									

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
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

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 177835 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	29	1	20	2	N	-0-					79
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	200	1	161	2	N	-0-					79
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	134	1	84	2	N	-0-					79
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	8	1	5	2	N	-0-					79
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	113	1	88	2	N	-0-					79
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	39	1	38	2	N	-0-					79

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	65	-0-	65	65	36	1	29	2	N	-0-					28
06	14B2	EXT	52	-0-	52	117	32	1	20	2	N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					28
08	117	X	-0-	-0-	-117	-0-					N	-0-					28
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					20
05	DLQ G-10		414	-0-	414	414	208	1	206	2	Y	-0-					20
06	DLQ G-10		850	-0-	850	1264	371	1	479	2	Y	-0-					20
07	1977	N	713	-0-	-1264	-0-	301	1	412	2	Y	-0-	1	1			19
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	259	1	329	2	Y	1					20
							1	9									
09	630	N	332	-0-	-298	-0-	104	1	228	2	Y	-0-					20

GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

04	570	N	461	-0-	-109	-0-	204	1	257	2	N	-0-					179
05	620	N	354	-0-	-266	-0-	129	1	225	2	N	-0-					179
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	118	1	237	2	N	4					183
							4	9									
07	465	N	347	-0-	-118	-0-	129	1	215	2	N	3	4	1			182
							3	9									
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	141	1	271	2	N	8					190
							9	9									
09	360	N	130	-0-	-230	-0-	45	1	85	2	N	-0-					190

HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882

04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	519	1	435	2	Y	-0-					65
05	DLQ G-10		884	-0-	884	884	444	1	440	2	Y	-0-					65
06	DLQ G-10		708	-0-	708	1592	309	1	399	2	Y	-0-					65
07	2300	N	732	-0-	-1568	24	309	1	423	2	Y	-0-	3	1			62
08	691	N	667	-0-	-24	-0-	293	1	373	2	Y	1					63
							1	9									
*09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	243	1	533	2	Y	1					64
							1	9									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862

04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	1130	1	3488	2	N	26					291
							29	9									
05	4681	X	4587	-0-	-94	-0-	1124	1	3446	2	N	15	183	1			123
							17	9									
06	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	1271	1	3311	2	N	26					149
							29	9									
07	4681	X	4363	-0-	-318	-0-	1225	1	3105	2	N	30	18	1			161
							33	9									
08	4681	X	4488	-0-	-193	-0-	1303	1	3135	2	N	45					206
							50	9									
09	4530	X	2288	-0-	-2242	-0-	633	1	1643	2	N	11					217
							12	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
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

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
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	91	1	61	2	N	-0-					53
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	179	1	144	2	N	-0-					53
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	109	1	68	2	N	-0-					53
07	155	N	72	-0-	-83	-0-	44	1	28	2	N	-0-					53
08	248	N	144	-0-	-104	-0-	81	1	63	2	N	-0-					53
09	180	N	21	-0-	-159	-0-	11	1	10	2	N	-0-					53

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	443	1	556	2	N	12					175
							13	9									
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	533	1	929	2	N	32					207
							35	9									
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	623	1	1257	2	N	10	157	1			60
							11	9									
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	596	1	996	2	N	17	9	1			68
							19	9									
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	536	1	1030	2	N	23					91
							25	9									
09	1890	N	818	-0-	-1072	-0-	282	1	534	2	N	2					93
							2	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

04	6330	X	2028	-0-	-4302	-0-	496	1	1531	2	N	1					299
							1	9									
05	5022	X	1773	-0-	-3249	-0-	436	1	1337	2	N	-0-	188	1			111
06	3270	X	1323	-0-	-1947	-0-	367	1	955	2	N	1					112
							1	9									
07	2573	X	1167	-0-	-1406	-0-	330	1	837	2	N	-0-	18	1			94
08	2108	X	1228	-0-	-880	-0-	360	1	866	2	N	2					96
							2	9									
09	2040	X	563	-0-	-1477	-0-	156	1	406	2	N	1					97
							1	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	19	1	13	2	N	-0-					101
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	36	1	29	2	N	-0-					101
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	67	1	42	2	N	-0-					101
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	7	1	5	2	N	-0-					101
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	8	1	6	2	N	-0-					101
09	120	N	13	-0-	-107	-0-	7	1	6	2	N	-0-					101

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		172	-0-	172	172	172	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		172	-0-	172	344	172	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		80	-0-	80	424	80	2			Y	-0-					-0-
08	424	N	-0-	-0-	-424	-0-					Y	-0-					-0-
*09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					40
05	DLQ G-10		2295	-0-	2295	2295	2251	2	44	9	Y	40					80
06	DLQ G-10		38	-0-	38	2333	37	2	1	9	Y	1					81
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2333					Y	-0-					81
08	3000	N	1563	-0-	-1437	896	1563	2			Y	-0-					81
*09	1069	N	173	-0-	-896	-0-	173	2			Y	-0-					81

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					17
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			4
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					49
05	DLQ G-10		525	-0-	525	525	525	2			Y	-0-					49
06	DLQ G-10		258	-0-	258	783	256	2	2	9	Y	2					51
07	DLQ G-10		942	-0-	942	1725	942	2			Y	-0-					51
08	1725	N	-0-	-0-	-1725	-0-					Y	-0-					51
*09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					51

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		128	-0-	128	128	128	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	128					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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
INMAN -A- WELL #: 4 RRCID -> 199702 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

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-

INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850

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-

MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 202129 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920

04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTIN -L- WELL #: 4 RRCID -> 202335 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		437	-0-	437	437	437	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		445	-0-	445	882	445	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		442	-0-	442	1324	442	2			Y	-0-					-0-
08	1324	N	-0-	-0-	-1324	-0-					Y	-0-					-0-
09	450	N	308	-0-	-142	-0-	308	2			Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722

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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

WILLIAMS -T- WELL #: 5 RRCID -> 203561 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					49
05	DLQ G-10		2812	-0-	2812	2812	2812	2			Y	-0-					49
06	DLQ G-10		228	-0-	228	3040	228	2			Y	-0-					49
07	DLQ G-10		1517	-0-	1517	4557	1517	2			Y	-0-					49
08	3000	N	-0-	-0-	-3000	1557					Y	-0-					49
*09	1735	N	178	-0-	-1557	-0-	178	2			Y	-0-					49

WILLIAMS -T- WELL #: 7 RRCID -> 203948 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					49
05	DLQ G-10		1857	-0-	1857	1857	1857	2			Y	-0-					49
06	DLQ G-10		305	-0-	305	2162	299	2	6	9	Y	5					54
07	DLQ G-10		840	-0-	840	3002	840	2			Y	-0-					54
08	3000	N	-0-	-0-	-3000	2					Y	-0-					54
*09	779	N	777	-0-	-2	-0-	777	2			Y	-0-					54

INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 5 RRCID -> 204538 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					17
05	DLQ G-10		66	-0-	66	66	43	2	23	9	Y	21	24	1			14
06	DLQ G-10		113	-0-	113	179	92	2	21	9	Y	19					33
07	DLQ G-10		65	-0-	65	244	65	2			Y	-0-					33
08	244	N	-0-	-0-	-244	-0-					Y	-0-					33
09	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	2			Y	-0-					33

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					17
05	DLQ G-10		1209	-0-	1209	1209	1183	2	26	9	Y	24	24	1			17
06	DLQ G-10		672	-0-	672	1881	641	2	31	9	Y	28					45
07	DLQ G-10		305	-0-	305	2186	305	2			Y	-0-					45
08	2186	N	-0-	-0-	-2186	-0-					Y	-0-					45
*09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					45

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	440	-0-	-3010	-0-	440	2			Y	-0-					13
05	DLQ G-10		218	-0-	218	218	218	2			Y	-0-					13
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	218					Y	-0-					13
07	DLQ G-10		548	-0-	548	766	548	2			Y	-0-					13
08	766	N	-0-	-0-	-766	-0-					Y	-0-					13
*09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	339	2	7	9	Y	6					19

WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					17
05	DLQ G-10		1495	-0-	1495	1495	1456	2	39	9	Y	35	32	1			20
06	DLQ G-10		592	-0-	592	2087	561	2	31	9	Y	28					48
07	DLQ G-10		208	-0-	208	2295	208	2			Y	-0-					48
08	2295	N	-0-	-0-	-2295	-0-					Y	-0-					48
*09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					48

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
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					17
05	DLQ G-10		3251	-0-	3251	3251	3212	2	39	9	Y	35	32	1			20
06	DLQ G-10		1466	-0-	1466	4717	1435	2	31	9	Y	28					48
07	DLQ G-10		1660	-0-	1660	6377	1660	2			Y	-0-					48
08	6377	X	-0-	-0-	-6377	-0-					Y	-0-					48
09	3150	X	1503	-0-	-1647	-0-	1503	2			Y	-0-					48

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
04	990	N	219	-0-	-771	-0-	219	2			Y	-0-					7
05	DLQ G-10		235	-0-	235	235	235	2			Y	-0-					7
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	235					Y	-0-					7
07	DLQ G-10		146	-0-	146	381	146	2			Y	-0-					7
08	381	N	-0-	-0-	-381	-0-					Y	-0-					7
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	121	2	4	9	Y	4					11

CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					17
05	DLQ G-10		331	-0-	331	331	305	2	26	9	Y	24	24	1			17
06	DLQ G-10		385	-0-	385	716	354	2	31	9	Y	28					45
07	DLQ G-10		378	-0-	378	1094	378	2			Y	-0-					45
08	1094	N	-0-	-0-	-1094	-0-					Y	-0-					45
*09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					45

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	DLQ G-10		-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

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
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			4
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	DLQ G-10		113	-0-	113	113	87	2	26	9	Y	24	24	1			17
06	DLQ G-10		127	-0-	127	240	96	2	31	9	Y	28					45
07	DLQ G-10		9	-0-	9	249	9	2			Y	-0-					45
08	249	N	-0-	-0-	-249	-0-					Y	-0-					45
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					45

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
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					34
05	DLQ G-10		251	-0-	251	251	251	2			Y	-0-					34
06	DLQ G-10		979	-0-	979	1230	979	2			Y	-0-					34
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1230					Y	-0-					34
08	1776	N	546	-0-	-1230	-0-	546	2			Y	-0-					34
09	840	N	91	-0-	-749	-0-	91	2			Y	-0-					34

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5940	X	5444	-0-	-496	-0-	5343	2	101	9	N	92	107	1			115
05	5146	X	2915	-0-	-2231	-0-	2840	2	75	9	N	68	108	1			75
06	4590	X	1566	-0-	-3024	-0-	1535	2	31	9	N	28					103
07	5611	X	1620	-0-	-3991	-0-	1594	2	26	9	N	24					127
08	5611	X	1511	-0-	-4100	-0-	1479	2	32	9	N	29	90	1			66
09	5430	X	699	-0-	-4731	-0-	680	2	19	9	N	17					83

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
04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2782	2	51	9	N	46	59	1			59
05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2587	2	41	9	N	37	59	1			37
06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2582	2	23	9	N	21					58
07	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2758	2	19	9	N	17					75
08	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2708	2	40	9	N	36	67	1			44
09	1680	N	1215	-0-	-465	-0-	1186	2	29	9	N	26					70

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
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-

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
04	720	N	362	-0-	-358	-0-	34	1	328	2	N	-0-					31
05	527	N	390	-0-	-137	-0-	65	1	313	2	N	11					42
							12	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	44	1	306	2	N	9					51
							10	9									
07	372	N	172	-0-	-200	-0-	30	1	142	2	N	-0-					51
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	411	2	N	11					62
							12	9									
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					62

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	76	1	737	2	N	11					37
							12	9									
05	961	N	854	-0-	-107	-0-	144	1	701	2	N	8					45
							9	9									
06	810	N	809	-0-	-1	-0-	102	1	698	2	N	8					53
							9	9									
07	837	N	717	-0-	-120	-0-	126	1	591	2	N	-0-					53
08	868	N	835	-0-	-33	-0-	43	1	747	2	N	41					94
							45	9									
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					94

SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	321	1	1456	2	N	12					78
							13	9									
05	2077	N	1559	-0-	-518	-0-	166	1	1379	2	N	13					91
							14	9									
06	2010	N	1491	-0-	-519	-0-	82	1	1397	2	N	11					102
							12	9									
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	73	1	1840	2	N	17					119
							19	9									
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	49	1	1521	2	N	12					131
							13	9									
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					131

WILLEFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201958 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	128	1	784	2	N	10					58
							11	9									
05	961	N	944	-0-	-17	-0-	158	1	764	2	N	20					78
							22	9									
06	870	N	829	-0-	-41	-0-	84	1	720	2	N	23					101
							25	9									
07	930	N	743	-0-	-187	-0-	77	1	642	2	N	22					123
							24	9									
08	930	N	755	-0-	-175	-0-	128	1	607	2	N	18					141
							20	9									
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					141

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
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	27	1	307	2	N	22					38
							24	9									
05	527	N	127	-0-	-400	-0-	16	1	89	2	N	20					58
							22	9									
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	40	1	536	2	N	20					78
							22	9									
07	372	N	210	-0-	-162	-0-	59	1	137	2	N	13					91
							14	9									
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	74	1	434	2	N	29					120
							32	9									
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					120

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 206688 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 11638

04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	N	-0-					83
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	42	1	223	2	N	-0-					83
06	240	N	96	-0-	-144	-0-	7	1	89	2	N	-0-					83
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	49	1	112	2	N	-0-					83
08	279	N	139	-0-	-140	-0-	20	1	119	2	N	-0-					83
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					83

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800

04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	213	1	1310	2	N	12					38
							13	9									
05	2108	N	874	-0-	-1234	-0-	147	1	708	2	N	17					55
							19	9									
06	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	298	1	2556	2	N	73					128
							80	9									
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	204	1	1693	2	N	33					161
							36	9									
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	172	1	813	2	N	17					178
							19	9									
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					178

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

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
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-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829

04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	372	1	2948	2	N	-0-					130
05	3627	X	3480	-0-	-147	-0-	378	1	2959	2	N	130	176	1			84
							143	9									
06	3510	X	3313	-0-	-197	-0-	386	1	2887	2	N	36					120
							40	9									
07	3472	X	3136	-0-	-336	-0-	367	1	2750	2	N	17					137
							19	9									
08	3472	X	2629	-0-	-843	-0-	140	1	2478	2	N	10					147
							11	9									
09	3360	X	1538	-0-	-1822	-0-	177	1	1331	2	N	27					174
							30	9									

SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

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-

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

04	6870	X	3910	-0-	-2960	-0-	367	1	3515	2	N	25					52
							28	9									
05	7099	X	4598	-0-	-2501	-0-	372	1	4226	2	N	-0-					52
06	6870	X	5513	-0-	-1357	-0-	420	1	5091	2	N	2					54
							2	9									
07	5859	X	4568	-0-	-1291	-0-	405	1	4064	2	N	90					144
							99	9									
08	5735	X	2676	-0-	-3059	-0-	288	1	2244	2	N	131	189	1			86
							144	9									
09	5520	X	899	-0-	-4621	-0-	111	1	787	2	N	1					87
							1	9									

SNOW, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 050857 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658

04	1530	N	1236	-0-	-294	-0-	264	1	944	2	N	25	177	1			40
							28	9									
05	1395	N	1085	-0-	-310	-0-	372	1	707	2	N	5					45
							6	9									
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	346	1	1222	2	N	72					117
							79	9									
07	1271	N	155	-0-	-1116	-0-	28	1	124	2	N	3					120
							3	9									
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					120
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	82	177	1			25

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	550	1	2495	2	N	1					96
							1	9									
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	685	1	2700	2	N	78					174
							86	9									
06	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	654	1	2613	2	N	3					177
							3	9									
07	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	704	1	2162	2	N	48	182	1			43
							53	9									
08	2635	X	2035	-0-	-600	-0-	536	1	1485	2	N	13					56
							14	9									
09	2550	X	1078	-0-	-1472	-0-	306	1	761	2	N	10					66
							11	9									

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

04	600	N	527	-0-	-73	-0-	527	2			N	-0-					162
05	899	N	644	-0-	-255	-0-	625	2	19	9	N	17					179
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-	160	1			19
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					19
08	651	N	547	-0-	-104	-0-	540	2	7	9	N	6					25
09	510	N	354	-0-	-156	-0-	353	2	1	9	N	1					26

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITE, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939

04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	28	1	498	2	Y	12					13
							13	9									
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	27	1	486	2	Y	2	13	1			2
							2	9									
06	510	N	388	-0-	-122	-0-	19	1	369	2	Y	-0-					2
07	558	N	319	-0-	-239	-0-	15	1	295	2	Y	8					10
							9	9									
08	527	N	388	-0-	-139	-0-	20	1	368	2	Y	-0-	10	1			-0-
*09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	447	2	Y	-0-					-0-

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	2	N	-0-					92
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	2	N	-0-					92
06	510	N	349	-0-	-161	-0-	17	1	332	2	N	-0-					92
07	434	N	281	-0-	-153	-0-	14	1	267	2	N	-0-					92
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	21	1	380	2	N	-0-					92
09	360	N	137	-0-	-223	-0-	8	1	129	2	N	-0-					92

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	33	1	591	2	Y	3					18
							3	9									
05	651	N	318	-0-	-333	-0-	14	1	261	2	Y	39	50	1			7
							43	9									
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	40	1	787	2	Y	-0-					7
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	40	1	780	2	Y	-0-					7
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	29	1	527	2	Y	-0-	7	1			-0-
09	750	N	676	-0-	-74	-0-	38	1	638	2	Y	-0-					-0-

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
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					170
05	1302	N	1064	-0-	-238	-0-	1064	2			N	-0-					170
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					170
07	1240	N	910	-0-	-330	-0-	910	2			N	-0-					170
08	1054	N	803	-0-	-251	-0-	803	2			N	-0-					170
09	1140	N	653	-0-	-487	-0-	651	2	2	9	N	2					172

LANDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154362 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	209	1	1864	2	Y	34					34
							37	9									
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	150	1	1391	2	Y	-0-					34
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	127	1	1144	2	Y	-0-					34
07	2170	N	1312	-0-	-858	-0-	206	1	1106	2	Y	-0-					34
08	1550	N	1255	-0-	-295	-0-	164	1	1088	2	Y	3					37
							3	9									
09	1260	N	748	-0-	-512	-0-	96	1	640	2	Y	11					48
							12	9									

SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	1718	-0-	-1972	-0-	231	1	1479	2	N	7					47
							8	9									
05	3441	X	3015	-0-	-426	-0-	347	1	2668	2	N	-0-					47
06	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	291	1	2568	2	N	29					76
							32	9									
07	2604	X	2040	-0-	-564	-0-	268	1	1758	2	N	13					89
							14	9									
08	3007	X	1147	-0-	-1860	-0-	195	1	938	2	N	13					102
							14	9									
09	2910	X	392	-0-	-2518	-0-	110	1	274	2	N	7					109
							8	9									

LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

04	1500	X	1452	-0-	-48	-0-	1440	2	12	9	Y	11					25
05	DLQ G-10		1395	-0-	1395	1395	143	1	1173	2	Y	72					97
							79	9									
06	2800	N	1580	-0-	-1220	175	240	1	1336	2	Y	4					101
							4	9									
07	1852	N	1677	-0-	-175	-0-	246	1	1387	2	Y	40					141
							44	9									
08	1457	N	979	-0-	-478	-0-	133	1	845	2	Y	1					142
							1	9									
*09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	260	1	1536	2	Y	5					147
							6	9									

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

04	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2616	2	22	9	Y	20					36
05	DLQ G-10		2579	-0-	2579	2579	280	1	2299	2	Y	-0-	28	7			8
06	5826	X	3247	-0-	-2579	-0-	495	1	2751	2	Y	1					9
							1	9									
07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	487	1	2749	2	Y	72					81
							79	9									
08	2728	X	2165	-0-	-563	-0-	294	1	1869	2	Y	2					83
							2	9									
*09	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	488	1	2890	2	Y	8					91
							9	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	5401	-0-	-209	-0-	353	1	5046	2	N	2					31
							2	9									
05	5239	X	5080	-0-	-159	-0-	325	1	4588	2	N	152					183
							167	9									
06	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	351	1	5156	2	N	-0-					183
07	5580	X	5115	-0-	-465	-0-	404	1	4696	2	N	14					197
							15	9									
08	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	431	1	5115	2	N	72	188	1			81
							79	9									
09	5520	X	2225	-0-	-3295	-0-	194	1	2025	2	N	5					86
							6	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	980	-0-	-4420	-0-	306	1	674	2	Y	-0-					115
05	5580	X	779	-0-	-4801	-0-	265	1	514	2	Y	-0-					115
06	4020	X	642	-0-	-3378	-0-	162	1	480	2	Y	-0-					115
07	1798	X	709	-0-	-1089	-0-	202	1	507	2	Y	-0-					115
08	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	340	1	1273	2	Y	68					183
							75	9									
*09	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	314	1	1958	2	Y	69	177	1			75
							76	9									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	247	1	1973	2	N	99	176	1			97
							109	9									
05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	345	1	2829	2	N	-0-					97
06	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	234	1	1752	2	N	3					100
							3	9									
07	2418	X	1414	-0-	-1004	-0-	225	1	1189	2	N	-0-					100
08	3162	X	1257	-0-	-1905	-0-	139	1	1112	2	N	5					105
							6	9									
09	3060	X	845	-0-	-2215	-0-	94	1	749	2	N	2					107
							2	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	613	-0-	-137	-0-	613	2			N	-0-					28
05	1581	N	482	-0-	-1099	-0-	482	2			N	-0-					28
06	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	2			N	-0-					28
07	620	N	381	-0-	-239	-0-	381	2			N	-0-					28
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					28
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					28

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201663 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10910 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8700	X	3804	-0-	-4896	-0-	30	1	3742	2	N	29					170
							32	9									
05	8990	X	3491	-0-	-5499	-0-	31	1	3427	2	N	30					200
							33	9									
06	8700	X	3057	-0-	-5643	-0-	30	1	3013	2	N	13	156	1			57
							14	9									
07	5952	X	2856	-0-	-3096	-0-	31	1	2772	2	N	48					105
							53	9									
08	4743	X	2682	-0-	-2061	-0-	31	1	2604	2	N	43					148
							47	9									
09	3810	X	1120	-0-	-2690	-0-	30	1	1046	2	N	40					188
							44	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

04	2340	X	1609	-0-	-731	-0-	105	1	1504	2	N	-0-					24
05	3255	X	2647	-0-	-608	-0-	175	1	2472	2	N	-0-					24
06	3150	X	2127	-0-	-1023	-0-	136	1	1991	2	N	-0-					24
07	2294	X	333	-0-	-1961	-0-	27	1	306	2	N	-0-					24
08	2635	X	416	-0-	-2219	-0-	32	1	383	2	N	1					25
							1	9									
09	2550	X	233	-0-	-2317	-0-	20	1	211	2	N	2					27
							2	9									

COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

04	1110	X	922	-0-	-188	-0-	111	1	763	2	Y	44					152
							48	9									
05	1116	N	984	-0-	-132	-0-	118	1	831	2	Y	32					184
							35	9									
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	126	1	802	2	Y	14	159	1			39
							15	9									
07	961	N	948	-0-	-13	-0-	136	1	808	2	Y	4					43
							4	9									
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	188	1	1062	2	Y	19					62
							21	9									
*09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	123	1	899	2	Y	201	183	1			80
							221	9									

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 11736

04	7740	X	3881	-0-	-3859	-0-	690	1	3130	2	N	55	175	1			30
							61	9									
05	7998	X	2678	-0-	-5320	-0-	856	1	1770	2	N	47					77
							52	9									
06	7740	X	3570	-0-	-4170	-0-	812	1	2747	2	N	10					87
							11	9									
07	5580	X	4311	-0-	-1269	-0-	824	1	3341	2	N	133	177	1			43
							146	9									
08	4433	X	4127	-0-	-306	-0-	686	1	3398	2	N	39					82
							43	9									
09	3870	X	2313	-0-	-1557	-0-	392	1	1898	2	N	21					103
							23	9									

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

04	2490	X	2371	-0-	-119	-0-	313	1	2005	2	N	48	183	1			36
							53	9									
05	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	311	1	2394	2	N	57					93
							63	9									
06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	387	1	3424	2	N	54					147
							59	9									
07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	492	1	3223	2	N	63					210
							69	9									
08	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	574	1	2751	2	N	39	180	1			69
							43	9									
09	2490	X	809	-0-	-1681	-0-	228	1	568	2	N	12					81
							13	9									

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
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					29
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					29
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					29
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					29
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					29

LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6420	X	5265	-0-	-1155	-0-	470	1	4795	2	N	-0-					30
05	6293	X	3668	-0-	-2625	-0-	378	1	3290	2	N	-0-					30
06	6090	X	2974	-0-	-3116	-0-	301	1	2637	2	N	33					63
							36	9									
07	6293	X	911	-0-	-5382	-0-	39	1	758	2	N	104					167
							114	9									
08	5456	X	4494	-0-	-962	-0-	390	1	4053	2	N	46	181	1			32
							51	9									
09	5280	X	3470	-0-	-1810	-0-	223	1	3225	2	N	20					52
							22	9									

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	34	1	232	2	Y	12					12
							13	9									
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	32	1	224	2	Y	8					20
							9	9									
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	40	1	255	2	Y	-0-	20	1			-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	38	1	223	2	Y	1					1
							1	9									
08	279	N	121	-0-	-158	-0-	18	1	103	2	Y	-0-					1
09	300	N	33	-0-	-267	-0-	4	1	29	2	Y	-0-	1	1			-0-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	15	1	14	2	N	-0-					122
05	2139	N	17	-0-	-2122	-0-	5	1	12	2	N	-0-					122
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					122
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					122
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					122
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	12	1	3	2	N	-0-					122

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	193	1	1715	2	Y	30					71
							33	9									
05	2790	X	2000	-0-	-790	-0-	195	1	1805	2	Y	-0-					71
06	2700	X	1288	-0-	-1412	-0-	129	1	1159	2	Y	-0-					71
07	2790	X	1403	-0-	-1387	-0-	220	1	1183	2	Y	-0-					71
08	2387	X	2077	-0-	-310	-0-	270	1	1797	2	Y	9					80
							10	9									
09	1950	X	781	-0-	-1169	-0-	100	1	671	2	Y	9					89
							10	9									

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
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	36	1	414	2	N	-0-					145
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	53	1	664	2	N	-0-					145
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	50	1	611	2	N	7					152
							8	9									
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	51	1	693	2	N	3					155
							3	9									
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	63	1	769	2	N	3					158
							3	9									
09	660	N	333	-0-	-327	-0-	25	1	308	2	N	-0-					158

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
04	2310	X	1107	-0-	-1203	-0-	333	1	774	2	N	-0-					163
05	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	322	1	724	2	N	-0-					163
06	1260	N	953	-0-	-307	-0-	302	1	651	2	N	-0-					163
07	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	383	1	645	2	N	-0-					163
08	1054	N	835	-0-	-219	-0-	261	1	574	2	N	-0-					163
09	960	N	450	-0-	-510	-0-	97	1	353	2	N	-0-					163

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

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
04	3120	X	2983	-0-	-137	-0-	876	1	2033	2	N	67					205
							74	9									
05	2976	X	2911	-0-	-65	-0-	896	1	2015	2	N	-0-	176	1			29
06	3060	X	2815	-0-	-245	-0-	881	1	1897	2	N	34					63
							37	9									
07	3162	X	2117	-0-	-1045	-0-	785	1	1322	2	N	9					72
							10	9									
08	3162	X	2272	-0-	-890	-0-	692	1	1525	2	N	50					122
							55	9									
09	2970	X	1431	-0-	-1539	-0-	308	1	1123	2	N	-0-					122

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
04	5490	X	4459	-0-	-1031	-0-	394	1	4011	2	N	49	172	1			27
							54	9									
05	5146	X	4569	-0-	-577	-0-	467	1	4058	2	N	40					67
							44	9									
06	4980	X	4404	-0-	-576	-0-	446	1	3916	2	N	38					105
							42	9									
07	5146	X	3198	-0-	-1948	-0-	158	1	3040	2	N	-0-					105
08	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	480	1	4984	2	N	91	171	1			25
							100	9									
09	4470	X	2687	-0-	-1783	-0-	173	1	2514	2	N	-0-					25

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
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	510	1	1699	2	N	-0-					62
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	569	1	1548	2	N	-0-					62
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	539	1	1581	2	N	18					80
							20	9									
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	589	1	1563	2	N	2					82
							2	9									
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	570	1	1525	2	N	-0-					82
*09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	534	1	1440	2	N	-0-					82

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
04	9660	X	6841	-0-	-2819	-0-	862	1	5937	2	N	38					67
							42	9									
05	9672	X	7223	-0-	-2449	-0-	882	1	6188	2	N	139					206
							153	9									
06	8760	X	7143	-0-	-1617	-0-	968	1	6162	2	N	12	182	1			36
							13	9									
07	8773	X	6952	-0-	-1821	-0-	991	1	5859	2	N	93					129
							102	9									
08	7378	X	6579	-0-	-799	-0-	972	1	5505	2	N	93	179	1			43
							102	9									
09	7140	X	2719	-0-	-4421	-0-	323	1	2372	2	N	22					65
							24	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	856	X	856	-0-	-0-	-0-	320	1	536	2	Y	-0-					51
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	360	1	537	2	Y	-0-					51
06	870	N	520	-0-	-350	-0-	260	1	260	2	Y	-0-					51
07	899	N	299	-0-	-600	-0-	221	1	78	2	Y	-0-					51
08	899	N	770	-0-	-129	-0-	184	1	584	2	Y	2					53
							2	9									
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					53

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
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	297	1	1350	2	N	-0-					158
05	2077	N	1691	-0-	-386	-0-	342	1	1349	2	N	-0-					158
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	350	1	1398	2	N	17					175
							19	9									
07	1705	N	841	-0-	-864	-0-	206	1	635	2	N	-0-					175
08	1705	N	1150	-0-	-555	-0-	292	1	811	2	N	43	183	1			35
							47	9									
09	1770	N	542	-0-	-1228	-0-	155	1	387	2	N	-0-					35

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
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	27	1	45	2	Y	-0-					22
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	56	1	84	2	Y	-0-					22
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	34	1	35	2	Y	-0-					22
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	37	1	13	2	Y	-0-					22
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					22
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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
04	1350	X	966	-0-	-384	-0-	291	1	675	2	N	-0-					160
05	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	332	1	749	2	N	-0-					160
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	317	1	683	2	N	-0-					160
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	382	1	644	2	N	-0-					160
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	357	1	786	2	N	2					162
							2	9									
09	990	N	555	-0-	-435	-0-	110	1	401	2	N	40					202
							44	9									

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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		4956	-0-	4956	14454	4930	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	19459	X	5005	-0-	-14454	-0-	4975	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4440	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	5394	X	4456	-0-	-938	-0-	4427	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	5115	X	3979	-0-	-1136	-0-	3955	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

04	810	X	522	-0-	-288	-0-	521	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		156	-0-	156	156	156	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		54	-0-	54	210	54	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		47	-0-	47	257	47	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6	-0-	6	263	6	3			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	263					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804

04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

04	1860	X	1807	-0-	-53	-0-	1779	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		1511	-0-	1511	1511	1482	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		1649	-0-	1649	3160	1628	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		2143	-0-	2143	5303	2114	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		2206	-0-	2206	7509	2182	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7509					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

04	1230	X	1162	-0-	-68	-0-	1137	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	DLQ G-10		1393	-0-	1393	1393	1369	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	DLQ G-10		1069	-0-	1069	2462	1048	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		1199	-0-	1199	3661	1171	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
08	DLQ G-10		1163	-0-	1163	4824	1139	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4824					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746

04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		456	-0-	456	456	456	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		493	-0-	493	949	493	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		492	-0-	492	1441	492	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		514	-0-	514	1955	514	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1955					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-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-

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
04	2700	X	2397	-0-	-303	-0-	2369	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		2591	-0-	2591	2591	2562	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		2530	-0-	2530	5121	2509	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		2218	-0-	2218	7339	2189	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		1986	-0-	1986	9325	1962	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9325					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
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		243	-0-	243	243	243	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		292	-0-	292	535	292	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		406	-0-	406	941	406	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		398	-0-	398	1339	398	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1339					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
04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4305	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		5424	-0-	5424	5424	5395	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		5862	-0-	5862	11286	5841	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		4028	-0-	4028	15314	4000	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
08	DLQ G-10		5141	-0-	5141	20455	5117	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20455					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076134 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11614 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	1630	-0-	-590	-0-	1602	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		1637	-0-	1637	1637	1607	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
06	DLQ G-10		1506	-0-	1506	3143	1485	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		1468	-0-	1468	4611	1439	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		1524	-0-	1524	6135	1500	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1106	-0-	1106	1106	1106	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1104	-0-	1104	2210	1104	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1059	-0-	1059	3269	1059	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		991	-0-	991	4260	991	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4260					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	518	-0-	-112	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		532	-0-	532	532	532	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		589	-0-	589	1121	589	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		540	-0-	540	1661	540	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		612	-0-	612	2273	612	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2273					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1856	-0-	-154	-0-	1849	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	DLQ G-10		1909	-0-	1909	1909	1901	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	DLQ G-10		1801	-0-	1801	3710	1800	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10		1789	-0-	1789	5499	1787	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	DLQ G-10		1835	-0-	1835	7334	1831	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7334					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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4941	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		5122	-0-	5122	5122	5093	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		5088	-0-	5088	10210	5067	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		5074	-0-	5074	15284	5045	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		5283	-0-	5283	20567	5259	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20567					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3912	-0-	-228	-0-	3884	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		4295	-0-	4295	4295	4266	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		4101	-0-	4101	8396	4080	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		3750	-0-	3750	12146	3722	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
08	DLQ G-10		4455	-0-	4455	16601	4431	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16601					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	1678	-0-	-2072	-0-	1669	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	DLQ G-10		1124	-0-	1124	1124	1120	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	DLQ G-10		653	-0-	653	1777	653	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		197	-0-	197	1974	197	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		339	-0-	339	2313	339	3			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2313					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	2180	-0-	-130	-0-	2158	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
05	DLQ G-10		3030	-0-	3030	3030	3001	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		3214	-0-	3214	6244	3193	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		3111	-0-	3111	9355	3082	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		3195	-0-	3195	12550	3171	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12550					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
04	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2621	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		2333	-0-	2333	2333	2309	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	DLQ G-10		2065	-0-	2065	4398	2050	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
07	DLQ G-10		3378	-0-	3378	7776	3352	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
08	DLQ G-10		3637	-0-	3637	11413	3615	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11413					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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	7230	X	6888	-0-	-342	-0-	6860	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		7051	-0-	7051	7051	7022	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		6953	-0-	6953	14004	6932	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		6438	-0-	6438	20442	6409	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		6581	-0-	6581	27023	6557	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	27023					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
04	2880	X	2587	-0-	-293	-0-	2559	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		2707	-0-	2707	2707	2679	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	DLQ G-10		2674	-0-	2674	5381	2653	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		2744	-0-	2744	8125	2715	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		2837	-0-	2837	10962	2813	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10962					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4235	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		3976	-0-	3976	3976	3952	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	DLQ G-10		3881	-0-	3881	7857	3862	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
07	DLQ G-10		3954	-0-	3954	11811	3929	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	DLQ G-10		3985	-0-	3985	15796	3963	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15796					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	560	-0-	-1420	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		88	-0-	88	88	88	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		361	-0-	361	449	360	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10		230	-0-	230	679	230	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		378	-0-	378	1057	377	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1057					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3903	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		4191	-0-	4191	4191	4162	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		4114	-0-	4114	8305	4093	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		4018	-0-	4018	12323	3989	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		4314	-0-	4314	16637	4290	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16637					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1976	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	DLQ G-10		1595	-0-	1595	1595	1595	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1421	-0-	1421	3016	1421	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1372	-0-	1372	4388	1372	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1403	-0-	1403	5791	1403	3			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5791					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2470	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
05	DLQ G-10		3348	-0-	3348	3348	3336	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
06	DLQ G-10		2391	-0-	2391	5739	2380	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	DLQ G-10		2135	-0-	2135	7874	2120	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
08	DLQ G-10		1760	-0-	1760	9634	1752	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9634					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3118	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		3064	-0-	3064	3064	3036	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	DLQ G-10		2655	-0-	2655	5719	2634	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		2431	-0-	2431	8150	2402	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		2622	-0-	2622	10772	2598	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10772					Y	NO RPT					-0-

IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	68	-0-	-952	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		401	-0-	401	401	400	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	DLQ G-10		330	-0-	330	731	329	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10		265	-0-	265	996	265	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		400	-0-	400	1396	396	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1396					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	106	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		151	-0-	151	151	150	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	DLQ G-10		186	-0-	186	337	185	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10		133	-0-	133	470	132	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	DLQ G-10		183	-0-	183	653	182	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	653					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
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3150	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		3168	-0-	3168	3168	3143	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	DLQ G-10		3299	-0-	3299	6467	3278	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		3697	-0-	3697	10164	3668	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		3793	-0-	3793	13957	3769	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13957					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
04	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5673	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		5902	-0-	5902	5902	5873	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		5438	-0-	5438	11340	5417	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		5123	-0-	5123	16463	5094	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		5426	-0-	5426	21889	5402	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	21889					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
04	3390	X	2782	-0-	-608	-0-	2754	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		3672	-0-	3672	3672	3643	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		3453	-0-	3453	7125	3432	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		3513	-0-	3513	10638	3484	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		3518	-0-	3518	14156	3494	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14156					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
04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2783	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		3006	-0-	3006	3006	2977	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		2800	-0-	2800	5806	2780	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	DLQ G-10		2915	-0-	2915	8721	2886	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		2984	-0-	2984	11705	2960	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11705					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
04	1530	X	728	-0-	-802	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		831	-0-	831	831	831	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		801	-0-	801	1632	800	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10		873	-0-	873	2505	872	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	DLQ G-10		781	-0-	781	3286	780	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3286					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	5174	-0-	-706	-0-	5146	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		5017	-0-	5017	5017	4988	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		5420	-0-	5420	10437	5399	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		3803	-0-	3803	14240	3775	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
08	DLQ G-10		5130	-0-	5130	19370	5106	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19370					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3690	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		3743	-0-	3743	3743	3715	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	DLQ G-10		3596	-0-	3596	7339	3575	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		3443	-0-	3443	10782	3417	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
08	DLQ G-10		3993	-0-	3993	14775	3969	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14775					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
04	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1069	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	DLQ G-10		1122	-0-	1122	1122	1119	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	DLQ G-10		1148	-0-	1148	2270	1144	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	DLQ G-10		1109	-0-	1109	3379	1106	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	DLQ G-10		1144	-0-	1144	4523	1137	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4523					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
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3147	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		3116	-0-	3116	3116	3088	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	DLQ G-10		3071	-0-	3071	6187	3050	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		2679	-0-	2679	8866	2650	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		3400	-0-	3400	12266	3376	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12266					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
04	2850	X	2401	-0-	-449	-0-	2375	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	DLQ G-10		2666	-0-	2666	2666	2641	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	DLQ G-10		2723	-0-	2723	5389	2703	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	DLQ G-10		2622	-0-	2622	8011	2593	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		2856	-0-	2856	10867	2832	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10867					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
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3765	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		4369	-0-	4369	4369	4340	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		3699	-0-	3699	8068	3678	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		3398	-0-	3398	11466	3369	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		3728	-0-	3728	15194	3704	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15194					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
04	3210	X	3096	-0-	-114	-0-	3068	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		3326	-0-	3326	3326	3297	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		3154	-0-	3154	6480	3133	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		3170	-0-	3170	9650	3141	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		3284	-0-	3284	12934	3260	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12934					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2270	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		2346	-0-	2346	2346	2317	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		2205	-0-	2205	4551	2184	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		2293	-0-	2293	6844	2264	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		2616	-0-	2616	9460	2592	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9460					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	392	-0-	-388	-0-	391	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		342	-0-	342	342	342	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		696	-0-	696	1038	695	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10		912	-0-	912	1950	912	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		669	-0-	669	2619	669	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2619					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
04	3000	N	6824	-0-	3824	6869	6796	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		5645	-0-	5645	12514	5616	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		4839	-0-	4839	17353	4818	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		4564	-0-	4564	21917	4535	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		3980	-0-	3980	25897	3956	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	25897					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
04	6000	X	5875	-0-	-125	-0-	5847	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		6280	-0-	6280	6280	6250	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
06	DLQ G-10		5527	-0-	5527	11807	5506	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		5019	-0-	5019	16826	4990	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		5652	-0-	5652	22478	5628	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	22478					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
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		105	-0-	105	105	104	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	DLQ G-10		130	-0-	130	235	129	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10		62	-0-	62	297	62	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		114	-0-	114	411	114	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	411					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
04	4680	X	4564	-0-	-116	-0-	4536	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		4306	-0-	4306	4306	4277	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		4442	-0-	4442	8748	4421	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		3981	-0-	3981	12729	3955	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
08	DLQ G-10		4185	-0-	4185	16914	4161	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16914					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
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		842	-0-	842	842	842	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		819	-0-	819	1661	819	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		823	-0-	823	2484	823	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		787	-0-	787	3271	787	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3271					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2809	-0-	-101	-0-	2781	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		2813	-0-	2813	2813	2784	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		2763	-0-	2763	5576	2742	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		2841	-0-	2841	8417	2813	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
08	DLQ G-10		3026	-0-	3026	11443	3002	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11443					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1348	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		1167	-0-	1167	1167	1138	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		1409	-0-	1409	2576	1388	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		1325	-0-	1325	3901	1296	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		1490	-0-	1490	5391	1466	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5391					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
04	3060	X	2994	-0-	-66	-0-	2968	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	DLQ G-10		3272	-0-	3272	3272	3243	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		2737	-0-	2737	6009	2719	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	DLQ G-10		3035	-0-	3035	9044	3006	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		3413	-0-	3413	12457	3389	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12457					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
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		425	-0-	425	425	425	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		393	-0-	393	818	393	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		395	-0-	395	1213	395	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		380	-0-	380	1593	380	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1593					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
04	4980	X	4519	-0-	-461	-0-	4491	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		5470	-0-	5470	5470	5441	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		4957	-0-	4957	10427	4936	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		5106	-0-	5106	15533	5077	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		5642	-0-	5642	21175	5618	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	21175					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
04	2760	X	2253	-0-	-507	-0-	2225	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		2584	-0-	2584	2584	2555	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		1990	-0-	1990	4574	1970	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	DLQ G-10		2193	-0-	2193	6767	2168	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	DLQ G-10		2129	-0-	2129	8896	2105	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8896					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
04	1800	X	1615	-0-	-185	-0-	1587	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		1720	-0-	1720	1720	1692	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	DLQ G-10		1628	-0-	1628	3348	1607	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		1632	-0-	1632	4980	1607	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	DLQ G-10		1705	-0-	1705	6685	1681	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6685					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3830	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		3295	-0-	3295	3295	3266	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		2113	-0-	2113	5408	2099	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
07	DLQ G-10		3276	-0-	3276	8684	3247	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		3267	-0-	3267	11951	3243	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11951					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4635	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		4034	-0-	4034	4034	4004	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
06	DLQ G-10		3921	-0-	3921	7955	3900	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		3738	-0-	3738	11693	3709	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		3990	-0-	3990	15683	3966	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15683					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
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3263	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		3127	-0-	3127	3127	3098	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		2991	-0-	2991	6118	2970	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		2912	-0-	2912	9030	2883	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		2942	-0-	2942	11972	2918	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11972					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
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		866	-0-	866	866	864	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	DLQ G-10		744	-0-	744	1610	744	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		710	-0-	710	2320	710	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		774	-0-	774	3094	774	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3094					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
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		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
04	4620	X	4587	-0-	-33	-0-	4559	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		4573	-0-	4573	4573	4544	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		4257	-0-	4257	8830	4236	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		4424	-0-	4424	13254	4395	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		4725	-0-	4725	17979	4701	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	17979					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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

04	3780	X	3350	-0-	-430	-0-	3324	3	26 9	N	24	24	1			-0-
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3478	3	28 9	N	25	25	1			-0-
06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3703	3	21 9	N	19	19	1			-0-
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3581	3	26 9	N	24	24	1			-0-
08	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4471	3	23 9	N	21	21	1			-0-
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-				N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

04	1890	X	979	-0-	-911	-0-	964	3	15 9	N	14	14	1			-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	3	1 9	N	1	1	1			-0-
06	1200	N	818	-0-	-382	-0-	817	3	1 9	N	1	1	1			-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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		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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

04	4950	X	4501	-0-	-449	-0-	4473	3	28 9	N	25	25	1			-0-
05	5115	X	4276	-0-	-839	-0-	4247	3	29 9	N	26	26	1			-0-
06	4950	X	3658	-0-	-1292	-0-	3638	3	20 9	N	18	18	1			-0-
07	4650	X	4593	-0-	-57	-0-	4565	3	28 9	N	25	25	1			-0-
08	4650	X	4008	-0-	-642	-0-	3984	3	24 9	N	22	22	1			-0-
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	3	N	-0-			-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-			-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-			-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-			-0-
08	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3	N	-0-			-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3296	3 28 9	N	25	25	1	-0-
05	2945	X	2185	-0-	-760	-0-	2161	3 24 9	N	22	22	1	-0-
06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3576	3 20 9	N	18	18	1	-0-
07	2945	X	2742	-0-	-203	-0-	2716	3 26 9	N	24	24	1	-0-
08	2945	X	2780	-0-	-165	-0-	2756	3 24 9	N	22	22	1	-0-
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	530	3 9 9	N	8	8	1	-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	574	3 8 9	N	7	7	1	-0-
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1361	3 9 9	N	8	8	1	-0-
07	3100	N	3568	-0-	468	468	3554	3 14 9	N	13	13	1	-0-
08	936	N	468	-0-	-468	-0-	465	3 3 9	N	3	3	1	-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6810	X	4194	-0-	-2616	-0-	4166	3 28 9	N	25	25	1	-0-
05	5611	X	4315	-0-	-1296	-0-	4287	3 28 9	N	25	25	1	-0-
06	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4199	3 21 9	N	19	19	1	-0-
07	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4137	3 29 9	N	26	26	1	-0-
08	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4497	3 24 9	N	22	22	1	-0-
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	524	3 14 9	N	13	13	1	-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	656	3 15 9	N	14	14	1	-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	796	3 11 9	N	10	10	1	-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	677	3 25 9	N	23	23	1	-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	747	3 24 9	N	22	22	1	-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	1915	-0-	-185	-0-	1898	3 17 9	N	15	15	1	-0-
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1615	3 24 9	N	22	22	1	-0-
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1937	3 21 9	N	19	19	1	-0-
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2376	3 21 9	N	19	19	1	-0-
08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2250	3 24 9	N	22	22	1	-0-
09	1269	N	NO RPT	-0-	-1269	-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4552	3 28 9	N	25	25	1	-0-
05	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4815	3 29 9	N	26	26	1	-0-
06	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4515	3 21 9	N	19	19	1	-0-
07	4650	X	4153	-0-	-497	-0-	4125	3 28 9	N	25	25	1	-0-
08	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4631	3 24 9	N	22	22	1	-0-
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-			N	NO RPT			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	460	-0-	-2480	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	238	-0-	-1219	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1172	3	7	9	N	6	6	1			-0-
07	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8187	3	29	9	N	26	26	1			-0-
08	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7026	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

04	240	N	676	-0-	436	-0-	675	2	1	9	N	1	152	1			22
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					22
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					22
07	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					22
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	635	2	7	9	N	6					28
*09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	654	2	19	9	N	17					45

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

04	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	1040	1	8923	2	N	43					150
							47	9									
05	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	1167	1	9205	2	N	82					232
							90	9									
06	7320	X	6280	-0-	-1040	-0-	757	1	5503	2	N	18					250
							20	9									
07	7564	X	5859	-0-	-1705	-0-	880	1	4979	2	N	-0-					250
*08	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	925	1	7384	2	N	26	176	1			100
							29	9									
09	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					100

FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648

04	8670	X	5458	-0-	-3212	-0-	5410	2	48	9	N	44	166	1			80
05	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10490	2	216	9	N	196					276
06	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8693	2	12	9	N	11	178	1			109
07	8928	X	7853	-0-	-1075	-0-	7778	2	75	9	N	68					177
*08	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8560	2	20	9	N	18					195
09	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					N	NO RPT					195

PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700

04	23580	X	21854	-0-	-1726	-0-	2040	1	19729	2	N	77	177	1			39
							85	9									
05	24398	X	24398	-0-	-0-	-0-	2108	1	22172	2	N	107					146
							118	9									
06	23546	X	23546	-0-	-0-	-0-	2032	1	21423	2	N	83	169	1			60
							91	9									
07	23905	X	23905	-0-	-0-	-0-	2066	1	21737	2	N	93					153
							102	9									
*08	24120	X	24120	-0-	-0-	-0-	2043	1	21974	2	N	94	175	1			72
							103	9									
09	23610	X	NO RPT	-0-	-23610	-0-					N	NO RPT					72

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	1186	1	9929	2	N	157	164	1			212
							173	9									
05	11191	X	10146	-0-	-1045	-0-	924	1	9136	2	N	78	182	1			108
							86	9									
06	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	1058	1	11683	2	N	184					292
							202	9									
07	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	1117	1	10888	2	N	143	175	1			260
							157	9									
08	12121	X	11647	-0-	-474	-0-	1118	1	10360	2	N	154	175	1			239
							169	9									
09	11280	X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					N	NO RPT					239

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163197 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11790 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1470	2	64	9	Y	58	39	1			45
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1413	2	48	9	Y	44	41	1			48
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1392	2	39	9	Y	35	22	1			61
07	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2787	2	31	9	Y	28	42	1			47
08	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2649	2	112	9	Y	102	50	1			99
*09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1869	2	53	9	Y	48	118	1			29

COWRIE ENERGY LLC 183056
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3303	-0-	303	1211	3252	2	51	9	N	46					212
05	3100	N	2692	-0-	-408	803	2675	2	17	9	N	15					227
06	2610	X	425	-0-	-2185	-0-	425	2			N	-0-	164	1			63
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					63
08	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					63
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					63

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101746 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11554 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6960	X	6304	-0-	-656	-0-	6293	3	11	9	N	10					121
05	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6540	3	4	9	N	4					125
06	6990	X	6683	-0-	-307	-0-	6675	3	8	9	N	7					132
07	7223	X	6730	-0-	-493	-0-	6728	3	2	9	N	2					134
08	7564	X	5650	-0-	-1914	-0-	5650	3			N	-0-					134
09	6690	X	355	-0-	-6335	-0-	355	3			N	-0-					134

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	2709	-0-	-1281	-0-	244	1	2459	3	N	5					147
							6	9									
05	4123	X	2352	-0-	-1771	-0-	225	1	2127	3	N	-0-					147
06	3990	X	2033	-0-	-1957	-0-	226	1	1800	3	N	6					153
							7	9									
07	3255	X	952	-0-	-2303	-0-	180	1	768	3	N	4					157
							4	9									
08	3255	X	2894	-0-	-361	-0-	522	1	2372	3	N	-0-					157
09	2700	X	520	-0-	-2180	-0-	324	1	196	3	N	-0-					157

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC//CONT.// 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11730	X	6683	-0-	-5047	-0-	603	1	6072	3	N	7					102
							8	9									
05	8432	X	5614	-0-	-2818	-0-	537	1	5077	3	N	-0-					102
06	10800	X	4727	-0-	-6073	-0-	526	1	4201	3	N	-0-					102
07	11160	X	3022	-0-	-8138	-0-	574	1	2448	3	N	-0-					102
08	11160	X	420	-0-	-10740	-0-	76	1	344	3	N	-0-					102
09	6690	X	28	-0-	-6662	-0-	28	3			N	-0-					102

GLADEWATER GATHERING CO., L.P. 307611
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	1453	1	17227	2	N	25	52	1			179
							28	9									
05	19034	X	18158	-0-	-876	-0-	1532	1	16606	2	N	18					197
							20	9									
06	18420	X	17512	-0-	-908	-0-	1453	1	16044	2	N	14					211
							15	9									
07	19344	X	17352	-0-	-1992	-0-	1695	1	15645	2	N	11	51	1			171
							12	9									
08	19344	X	17768	-0-	-1576	-0-	1781	1	15962	2	N	23					194
							25	9									
09	18720	X	16304	-0-	-2416	-0-	1664	1	14620	2	N	18					212
							20	9									

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
04	6240	X	5956	-0-	-284	-0-	463	1	5484	2	Y	8	12	1	1	8	37
							9	9									
05	6448	X	5715	-0-	-733	-0-	482	1	5225	2	Y	7	1	8			43
							8	9									
06	6240	X	5633	-0-	-607	-0-	467	1	5160	2	Y	5	1	8			47
							6	9									
07	6448	X	5952	-0-	-496	-0-	582	1	5366	2	Y	4	17	1	1	8	33
							4	9									
08	DLQ G-10		6196	-0-	6196	6196	622	1	5564	2	Y	9	1	8			41
							10	9									
*09	11976	X	5780	-0-	-6196	-0-	590	1	5181	2	Y	8	1	8			48
							9	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
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
04	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	747	1	6755	2	Y	33					161
							36	9									
05	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	733	1	5989	2	Y	11	115	1			57
							12	9									
06	10140	X	8062	-0-	-2078	-0-	801	1	7257	2	Y	4					61
							4	9									
07	10478	X	6167	-0-	-4311	-0-	1299	1	4867	2	Y	1					62
							1	9									
08	DLQ G-10		9936	-0-	9936	9936	1841	1	8095	2	Y	-0-					62
*09	12043	X	2107	-0-	-9936	-0-	790	1	1317	2	Y	-0-					62

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

04	120	N	72	-0-	-48	-0-	2	1	70	2	N	-0-					27
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	2	N	-0-					27
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-					27
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-					27
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	2	N	-0-					27
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	4	1	78	2	N	-0-					27

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

04	9990	X	3967	-0-	-6023	-0-	298	1	3534	2	N	123	64	1			145
							135	9									
05	9858	X	4908	-0-	-4950	-0-	415	1	4487	2	N	5					150
							6	9									
06	9540	X	3529	-0-	-6011	-0-	293	1	3233	2	N	3					153
							3	9									
07	9858	X	5056	-0-	-4802	-0-	494	1	4559	2	N	3	12	1			144
							3	9									
08	8618	X	4822	-0-	-3796	-0-	484	1	4331	2	N	6					150
							7	9									
09	4740	X	3884	-0-	-856	-0-	397	1	3483	2	N	4					154
							4	9									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496

04	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	439	1	5200	2	Y	7	10	1			28
							8	9									
05	5363	X	5132	-0-	-231	-0-	433	1	4692	2	Y	6					34
							7	9									
06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	431	1	4762	2	Y	3					37
							3	9									
07	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	531	1	4898	2	Y	4	15	1	1	8	25
							4	9									
08	DLQ G-10		5524	-0-	5524	5524	554	1	4962	2	Y	7					32
							8	9									
*09	10768	X	5244	-0-	-5524	-0-	535	1	4702	2	Y	6					38
							7	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7500	X	7494	-0-		-6	-0-	581	1	6891	2	Y	20	16	1			49
								22	9									
05	7843	X	6027	-0-		-1816	-0-	509	1	5511	2	Y	6					55
								7	9									
06	7590	X	6551	-0-		-1039	-0-	544	1	6001	2	Y	5					60
								6	9									
07	7843	X	6537	-0-		-1306	-0-	638	1	5895	2	Y	4	47	1			17
								4	9									
08	DLQ G-10		8112	-0-		8112	8112	813	1	7286	2	Y	12					29
								13	9									
*09	15255	X	7143	-0-		-8112	-0-	729	1	6405	2	Y	8					37
								9	9									

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. GAS	(I) 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	16740	X	16717	-0-		-23	-0-	1290	1	15303	2	N	113	203	1	1	8	79
								124	9									
05	17453	X	14755	-0-		-2698	-0-	1246	1	13491	2	N	16	1	8			94
								18	9									
06	21270	X	14654	-0-		-6616	-0-	1215	1	13425	2	N	13	1	8			106
								14	9									
07	21979	X	15800	-0-		-6179	-0-	1542	1	14246	2	N	11	42	1	1	8	74
								12	9									
08	21979	X	11338	-0-		-10641	-0-	1137	1	10184	2	N	15					89
								17	9									
09	16710	X	12903	-0-		-3807	-0-	1318	1	11571	2	N	13					102
								14	9									

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. GAS	(I) 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	8610	X	8408	-0-		-202	-0-	652	1	7744	2	N	11	16	1	1	8	44
								12	9									
05	8897	X	8753	-0-		-144	-0-	739	1	8004	2	N	9	1	8			52
								10	9									
06	8777	X	8777	-0-		-0-	-0-	727	1	8031	2	N	17					69
								19	9									
07	8680	X	8496	-0-		-184	-0-	831	1	7659	2	N	5	24	1			50
								6	9									
08	9057	X	9057	-0-		-0-	-0-	908	1	8136	2	N	12					62
								13	9									
09	8790	X	8484	-0-		-306	-0-	866	1	7607	2	N	10	1	8			71
								11	9									

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. GAS	(I) 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	5342	X	5342	-0-		-0-	-0-	529	1	4791	2	Y	20					102
								22	9									
05	4402	X	3387	-0-		-1015	-0-	369	1	3011	2	Y	6	72	1			36
								7	9									
06	5361	X	5361	-0-		-0-	-0-	533	1	4825	2	Y	3					39
								3	9									
07	5518	X	3408	-0-		-2110	-0-	717	1	2690	2	Y	1					40
								1	9									
08	DLQ G-10		6130	-0-		6130	6130	1135	1	4995	2	Y	-0-					40
*09	11704	X	5574	-0-		-6130	-0-	2090	1	3484	2	Y	-0-					40

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9840	X	9643	-0-	-197	-0-	643	1	8963	2	Y	34	14	1			26
							37	9									
05	10168	X	10026	-0-	-142	-0-	747	1	9246	2	Y	30	37	1			19
							33	9									
06	9840	X	8896	-0-	-944	-0-	679	1	8186	2	Y	28					47
							31	9									
07	10168	X	10115	-0-	-53	-0-	782	1	9302	2	Y	28	40	1			35
							31	9									
08	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	658	1	9605	2	Y	32	41	1			26
							35	9									
*09	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	700	1	10107	2	Y	36					62
							40	9									

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
04	7680	X	1184	-0-	-6496	-0-	79	1	1103	2	Y	2	11	1			2
							2	9									
05	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					Y	-0-					1
07	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-					-0-
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16650	X	16879	-0-	229	-0-	1128	1	15717	2	Y	31	28	1			27
							34	9									
05	17081	X	11148	-0-	-5933	-0-	832	1	10296	2	Y	18	33	1			12
							20	9									
06	16650	X	-0-	-0-	-16650	-0-					Y	-0-					12
07	17205	X	3335	-0-	-13870	-0-	258	1	3074	2	Y	3	6	1			9
							3	9									
08	25283	X	25283	-0-	-0-	-0-	1618	1	23635	2	Y	27	20	1			16
							30	9									
*09	19965	X	19965	-0-	-0-	-0-	1292	1	18641	2	Y	29					45
							32	9									

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
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					-0-
*09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	Y	-0-					-0-

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
04	9240	X	8918	-0-	-322	-0-	596	1	8303	2	Y	17	13	1			14
							19	9									
05	9548	X	9180	-0-	-368	-0-	685	1	8480	2	Y	14	18	1			10
							15	9									
06	9240	X	8283	-0-	-957	-0-	633	1	7637	2	Y	12					22
							13	9									
07	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	768	1	9138	2	Y	13	19	1			16
							14	9									
08	9207	X	8912	-0-	-295	-0-	570	1	8325	2	Y	15	19	1			12
							17	9									
09	8910	X	8449	-0-	-461	-0-	546	1	7885	2	Y	16					28
							18	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	2116	-0-	676	-0-	140	1	1956	2	Y	18	19	1			14
							20	9									
05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	188	1	2328	2	Y	20	21	1			13
							22	9									
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	183	1	2206	2	Y	17					30
							19	9									
07	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	165	1	1967	2	Y	18	26	1			22
							20	9									
08	2542	N	2031	-0-	-511	-0-	129	1	1882	2	Y	18	25	1			15
							20	9									
09	2400	N	2134	-0-	-266	-0-	137	1	1971	2	Y	24					39
							26	9									

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

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-

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

04	8730	X	8502	-0-	-228	-0-	291	1	8207	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
05	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	305	1	8712	2	Y	6					9
							7	9									
06	9000	X	8372	-0-	-628	-0-	285	1	8083	2	Y	4	8	1			5
							4	9									
07	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	320	1	9107	2	Y	3					8
							3	9									
08	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	469	1	9197	2	Y	4	8	1			4
							4	9									
09	8730	X	7788	-0-	-942	-0-	381	1	7401	2	Y	5					9
							6	9									

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

04	360	N	310	-0-	-50	-0-	21	1	289	2	Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	26	1	324	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	24	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	21	1	255	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	20	1	293	2	Y	-0-					-0-
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	Y	-0-					-0-

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

04	8790	X	7881	-0-	-909	-0-	269	1	7608	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
05	8804	X	7888	-0-	-916	-0-	267	1	7618	2	Y	3					6
							3	9									
06	8520	X	8203	-0-	-317	-0-	280	1	7921	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
07	8618	X	7859	-0-	-759	-0-	267	1	7589	2	Y	3					6
							3	9									
08	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	414	1	8118	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
09	8190	X	7059	-0-	-1131	-0-	345	1	6711	2	Y	3					6
							3	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	4871	-0-	-829	-0-	167	1	4704	2	Y	-0-					-0-
05	5890	X	5077	-0-	-813	-0-	172	1	4905	2	Y	-0-					-0-
06	5700	X	4992	-0-	-708	-0-	170	1	4822	2	Y	-0-					-0-
07	5890	X	4981	-0-	-909	-0-	169	1	4812	2	Y	-0-					-0-
08	5890	X	4897	-0-	-993	-0-	238	1	4659	2	Y	-0-					-0-
09	4980	X	4425	-0-	-555	-0-	217	1	4208	2	Y	-0-					-0-

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
04	8910	X	8795	-0-	-115	-0-	301	1	8494	2	Y	-0-					1
05	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	309	1	8827	2	Y	-0-					1
06	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	293	1	8295	2	Y	-0-					1
07	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	329	1	9357	2	Y	-0-					1
08	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	483	1	9466	2	Y	-0-					1
09	8850	X	8802	-0-	-48	-0-	431	1	8371	2	Y	-0-					1

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
04	30	N	149	-0-	119	-0-	5	1	144	2	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
*09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-

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
04	4770	X	4034	-0-	-736	-0-	270	1	3764	2	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4025	-0-	-904	-0-	301	1	3724	2	Y	-0-					-0-
06	4260	X	3644	-0-	-616	-0-	279	1	3365	2	Y	-0-					-0-
07	4402	X	3780	-0-	-622	-0-	293	1	3487	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	3616	-0-	-631	-0-	232	1	3384	2	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3659	-0-	-361	-0-	237	1	3422	2	Y	-0-					-0-

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
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-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		15319	-0-	15319	15319	744	1	14574	2	Y	1					1
							1	9									
09	14B2 EXT		14294	-0-	14294	29613	699	1	13589	2	Y	5					6
							6	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	38	1	1084	2	Y	81	160	1			90
							89	9									
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	43	1	1217	2	Y	107					197
							118	9									
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	46	1	1304	2	Y	73	159	1			111
							80	9									
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	43	1	1222	2	Y	67					178
							74	9									
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	63	1	1232	2	Y	67	154	1			91
							74	9									
*09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	70	1	1354	2	Y	101					192
							111	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
04	9300	X	8805	-0-	-495	-0-	301	1	8500	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
05	9238	X	8632	-0-	-606	-0-	292	1	8330	2	Y	9					12
							10	9									
06	8940	X	7472	-0-	-1468	-0-	255	1	7211	2	Y	5	11	1			6
							6	9									
07	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	391	1	11122	2	Y	6					12
							7	9									
08	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	548	1	10738	2	Y	5	12	1			5
							6	9									
*09	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	502	1	9760	2	Y	8					13
							9	9									

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10920	X	10646	-0-	-274	-0-	309	1	10296	2	Y	37	32	1			23
							41	9									
05	11656	X	8859	-0-	-2797	-0-	257	1	8566	2	Y	33	38	1			18
							36	9									
06	12660	X	10659	-0-	-2001	-0-	309	1	10314	2	Y	33					51
							36	9									
07	13082	X	10993	-0-	-2089	-0-	319	1	10644	2	Y	27	48	1			30
							30	9									
08	13082	X	12580	-0-	-502	-0-	365	1	12182	2	Y	30	44	1			16
							33	9									
09	10650	X	7222	-0-	-3428	-0-	210	1	6986	2	Y	24					40
							26	9									

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
04	1770	N	2780	-0-	1010	-0-	90	1	2690	2	N	-0-					95
05	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	96	1	2851	2	N	-0-					95
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	74	1	1938	2	N	-0-					95
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	58	1	1746	2	N	87					182
							96	9									
08	1829	N	1280	-0-	-549	-0-	54	1	1217	2	N	8	166	1			24
							9	9									
09	1770	N	358	-0-	-1412	-0-	117	1	241	2	N	-0-					24

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13980	X	13721	-0-	-259	-0-	601	1	12985	2	Y	123	163	1			39
							135	9									
05	14043	X	13832	-0-	-211	-0-	620	1	13105	2	Y	97	105	1			31
							107	9									
06	13590	X	12445	-0-	-1145	-0-	586	1	11772	2	Y	79	35	1			75
							87	9									
07	14167	X	13036	-0-	-1131	-0-	541	1	12389	2	Y	96	112	1			59
							106	9									
08	14167	X	13682	-0-	-485	-0-	698	1	12897	2	Y	79	103	1			35
							87	9									
09	13710	X	6287	-0-	-7423	-0-	324	1	5915	2	Y	44					79
							48	9									

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
04	9960	X	9831	-0-	-129	-0-	425	1	9166	2	Y	218	289	1			69
							240	9									
05	10230	X	9858	-0-	-372	-0-	438	1	9247	2	Y	157	163	1			63
							173	9									
06	9990	X	9539	-0-	-451	-0-	444	1	8926	2	Y	154	77	1			140
							169	9									
07	10323	X	9267	-0-	-1056	-0-	381	1	8713	2	Y	157	185	1			112
							173	9									
08	10323	X	9916	-0-	-407	-0-	500	1	9243	2	Y	157	200	1			69
							173	9									
09	9840	X	5358	-0-	-4482	-0-	274	1	4999	2	Y	77					146
							85	9									

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
04	0	X	15805	-0-	15805	-0-	689	1	14883	2	Y	212	147	1			65
							233	9									
05	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	375	1	7913	2	Y	132	135	1			62
							145	9									
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	201	1	4045	2	Y	96	90	1			68
							106	9									
07	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	355	1	8132	2	Y	162	118	1			112
							178	9									
08	7998	X	348	-0-	-7650	-0-	15	1	272	2	Y	55	145	1			22
							61	9									
09	7740	X	426	-0-	-7314	-0-	19	1	343	2	Y	58					80
							64	9									

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
04	7410	X	8476	-0-	1066	-0-	246	1	8207	2	Y	21	18	1			13
							23	9									
05	8339	X	6654	-0-	-1685	-0-	193	1	6444	2	Y	15	19	1			9
							17	9									
06	8070	X	6339	-0-	-1731	-0-	184	1	6141	2	Y	13					22
							14	9									
07	8773	X	7665	-0-	-1108	-0-	223	1	7427	2	Y	14	19	1			17
							15	9									
08	8773	X	7564	-0-	-1209	-0-	220	1	7331	2	Y	12	23	1			6
							13	9									
09	8490	X	5082	-0-	-3408	-0-	148	1	4920	2	Y	13					19
							14	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
09	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

04	1350	N	1374	-0-	24	-0-	47	1	1327	2	Y	-0-					-0-
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	53	1	1503	2	Y	-0-					-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	47	1	1339	2	Y	-0-					-0-
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	54	1	1524	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	68	1	1332	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	63	1	1215	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

04	15030	X	14662	-0-	-368	-0-	14475	2	187	9	Y	170	175	1			144
05	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	14792	2	141	9	Y	128	173	1			99
06	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	14654	2	128	9	Y	116					215
07	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	15190	2	132	9	Y	120	182	1			153
08	16035	X	16035	-0-	-0-	-0-	15888	2	147	9	Y	134	176	1			111
09	14790	X	4860	-0-	-9930	-0-	4783	2	77	9	Y	70					181

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

04	2730	X	2110	-0-	-620	-0-	2092	2	18	9	Y	16	30	1			15
05	2821	X	1639	-0-	-1182	-0-	1625	2	14	9	Y	13	17	1			11
06	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2751	2	14	9	Y	13					24
07	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3011	2	13	9	Y	12	20	1			16
08	2573	X	2332	-0-	-241	-0-	2320	2	12	9	Y	11	17	1			10
*09	3000	N	3209	-0-	209	209	3195	2	14	9	Y	13					23

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

04	240	N	211	-0-	-29	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	16	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	161	-0-	-79	-0-	12	1	149	2	Y	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	351	2	Y	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	-0-					-0-
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

04	15180	X	14704	-0-	-476	-0-	643	1	13873	2	Y	171	214	1			54
							188	9									
05	16678	X	14533	-0-	-2145	-0-	650	1	13721	2	Y	147	146	1			55
							162	9									
06	16140	X	13496	-0-	-2644	-0-	637	1	12801	2	Y	53	67	1			41
							58	9									
07	16678	X	13724	-0-	-2954	-0-	574	1	13142	2	Y	7	39	1			9
							8	9									
08	15190	X	13530	-0-	-1660	-0-	694	1	12829	2	Y	6	12	1			3
							7	9									
09	14700	X	6711	-0-	-7989	-0-	349	1	6359	2	Y	3					6
							3	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12300	X	11448	-0-	-852	-0-	500	1	10786	2	Y	147	194	1			47
							162	9									
05	12307	X	12061	-0-	-246	-0-	539	1	11383	2	Y	126	123	1			50
							139	9									
06	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	559	1	11236	2	Y	152	73	1			129
							167	9									
07	12245	X	12033	-0-	-212	-0-	495	1	11342	2	Y	178	199	1			108
							196	9									
08	12059	X	11772	-0-	-287	-0-	596	1	11015	2	Y	146	189	1			65
							161	9									
09	11970	X	6015	-0-	-5955	-0-	309	1	5628	2	Y	71					136
							78	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	5451	-0-	3861	-0-	364	1	5075	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	241	1	2986	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	262	1	3166	2	Y	5					10
							6	9									
07	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	219	1	2603	2	Y	5	8	1			7
							6	9									
08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	235	1	3439	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
*09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	243	1	3510	2	Y	7					11
							8	9									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	35	1	492	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	41	1	504	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	456	-0-	-84	-0-	35	1	421	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	543	-0-	-15	-0-	42	1	501	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	14	-0-	-544	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
*09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	43	1	615	2	Y	-0-					-0-

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
04	6120	X	5680	-0-	-440	-0-	163	1	5418	2	Y	90	90	1			52
							99	9									
05	6293	X	5322	-0-	-971	-0-	153	1	5100	2	Y	63	75	1			40
							69	9									
06	6090	X	4941	-0-	-1149	-0-	142	1	4732	2	Y	61					101
							67	9									
07	6293	X	5276	-0-	-1017	-0-	152	1	5062	2	Y	56	92	1			65
							62	9									
08	6200	X	5338	-0-	-862	-0-	154	1	5126	2	Y	53	90	1			28
							58	9									
09	5670	X	3127	-0-	-2543	-0-	90	1	2990	2	Y	43					71
							47	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5640	X	5136	-0-	-504	-0-	176	1	4959	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	5797	X	5577	-0-	-220	-0-	189	1	5388	2	Y	-0-					3
06	5610	X	5394	-0-	-216	-0-	184	1	5210	2	Y	-0-					3
07	5735	X	5168	-0-	-567	-0-	175	1	4993	2	Y	-0-					3
08	5673	X	5669	-0-	-4	-0-	275	1	5394	2	Y	-0-					3
*09	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	267	1	5197	2	Y	-0-					3

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
04	17760	X	16557	-0-	-1203	-0-	1107	1	15422	2	Y	25	28	1			19
							28	9									
05	18352	X	16329	-0-	-2023	-0-	1219	1	15088	2	Y	20	24	1			15
							22	9									
06	18000	X	14145	-0-	-3855	-0-	1081	1	13045	2	Y	17					32
							19	9									
07	18600	X	17423	-0-	-1177	-0-	1349	1	16053	2	Y	19	28	1			23
							21	9									
08	18600	X	16228	-0-	-2372	-0-	1038	1	15168	2	Y	20	26	1			17
							22	9									
*09	17506	X	17506	-0-	-0-	-0-	1133	1	16348	2	Y	23					40
							25	9									

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
04	4950	X	4567	-0-	-383	-0-	156	1	4411	2	Y	-0-	10	1			4
05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	185	1	5287	2	Y	-0-					4
06	5370	X	4391	-0-	-979	-0-	150	1	4241	2	Y	-0-	2	1			2
07	5549	X	5211	-0-	-338	-0-	177	1	5034	2	Y	-0-					2
08	5549	X	4571	-0-	-978	-0-	222	1	4349	2	Y	-0-					2
09	5310	X	5069	-0-	-241	-0-	248	1	4821	2	Y	-0-					2

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
04	11910	X	8302	-0-	-3608	-0-	242	1	8059	2	Y	1	18	1			9
							1	9									
05	12307	X	11115	-0-	-1192	-0-	324	1	10791	2	Y	-0-	5	1			4
06	11910	X	10356	-0-	-1554	-0-	302	1	10054	2	Y	-0-					4
07	10695	X	10469	-0-	-226	-0-	305	1	10163	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
08	11129	X	10803	-0-	-326	-0-	315	1	10488	2	Y	-0-	1	1			1
09	10770	X	3617	-0-	-7153	-0-	105	1	3512	2	Y	-0-					1

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	6046	-0-	-254	-0-	207	1	5839	2	Y	-0-					-0-
05	6510	X	6037	-0-	-473	-0-	204	1	5833	2	Y	-0-					-0-
06	5880	X	5250	-0-	-630	-0-	179	1	5071	2	Y	-0-					-0-
07	6262	X	4772	-0-	-1490	-0-	162	1	4610	2	Y	-0-					-0-
08	6262	X	5128	-0-	-1134	-0-	249	1	4879	2	Y	-0-					-0-
09	6060	X	4113	-0-	-1947	-0-	201	1	3912	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11100	X	10641	-0-	-459	-0-	711	1	9911	2	Y	17	19	1			13
							19	9									
05	11470	X	10070	-0-	-1400	-0-	752	1	9306	2	Y	11	15	1			9
							12	9									
06	11100	X	10227	-0-	-873	-0-	782	1	9434	2	Y	10					19
							11	9									
07	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	881	1	10490	2	Y	10	16	1			13
							11	9									
08	11005	X	10343	-0-	-662	-0-	662	1	9668	2	Y	12	15	1			10
							13	9									
09	10650	X	10482	-0-	-168	-0-	678	1	9790	2	Y	13					23
							14	9									

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	6047	-0-	-1003	-0-	207	1	5840	2	Y	-0-					-0-
05	7285	X	7050	-0-	-235	-0-	239	1	6811	2	Y	-0-					-0-
06	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	226	1	6406	2	Y	-0-					-0-
07	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	230	1	6537	2	Y	-0-					-0-
08	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	342	1	6701	2	Y	-0-					-0-
09	6810	X	6211	-0-	-599	-0-	304	1	5907	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9030	X	9290	-0-	260	-0-	621	1	8657	2	Y	11	12	1			9
							12	9									
05	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	757	1	9365	2	Y	8	11	1			6
							9	9									
06	9030	X	8912	-0-	-118	-0-	682	1	8221	2	Y	8					14
							9	9									
07	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	755	1	8983	2	Y	8	12	1			10
							9	9									
08	9331	X	8939	-0-	-392	-0-	572	1	8358	2	Y	8	11	1			7
							9	9									
*09	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	612	1	8833	2	Y	10					17
							11	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

04	2040	N	2186	-0-	146	-0-	92	1	1996	2	Y	89	118	1			28
							98	9									
05	2170	N	1849	-0-	-321	-0-	81	1	1701	2	Y	61	73	1			16
							67	9									
06	3000	N	3370	-0-	370	370	156	1	3135	2	Y	72	26	1			62
							79	9									
07	3100	N	3026	-0-	-74	296	123	1	2816	2	Y	79	88	1			53
							87	9									
08	2756	N	2460	-0-	-296	-0-	122	1	2255	2	Y	75	95	1			33
							83	9									
09	2280	X	936	-0-	-1344	-0-	47	1	858	2	Y	28					61
							31	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

04	210	N	132	-0-	-78	-0-	4	1	128	2	Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	2	Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	186	2	Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	6	1	189	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	101	-0-	-79	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

04	4950	X	4786	-0-	-164	-0-	320	1	4462	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	407	1	5043	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
06	5190	X	5056	-0-	-134	-0-	386	1	4661	2	Y	8					12
							9	9									
07	5363	X	5159	-0-	-204	-0-	399	1	4752	2	Y	7	11	1			8
							8	9									
08	5456	X	4451	-0-	-1005	-0-	285	1	4157	2	Y	8	10	1			6
							9	9									
*09	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	358	1	5167	2	Y	10					16
							11	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

04	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	78	1	1085	2	Y	15	16	1			12
							17	9									
05	1643	N	1061	-0-	-582	-0-	79	1	979	2	Y	3	10	1			5
							3	9									
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	122	1	1471	2	Y	2					7
							2	9									
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	124	1	1472	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	145	1	2117	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
*09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	113	1	1633	2	Y	2					5
							2	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	1656	-0-	-1944	-0-	47	1	1581	2	Y	25	31	1			30
							28	9									
05	3503	X	2306	-0-	-1197	-0-	66	1	2192	2	Y	44	51	1			23
							48	9									
06	3390	X	1445	-0-	-1945	-0-	42	1	1386	2	Y	15					38
							17	9									
07	3503	X	1435	-0-	-2068	-0-	41	1	1380	2	Y	13	25	1			26
							14	9									
08	2294	X	469	-0-	-1825	-0-	13	1	446	2	Y	9	28	1			7
							10	9									
09	2220	X	1812	-0-	-408	-0-	52	1	1745	2	Y	14					21
							15	9									

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7830	X	5939	-0-	-1891	-0-	203	1	5736	2	Y	-0-					-0-
05	8091	X	5275	-0-	-2816	-0-	179	1	5096	2	Y	-0-					-0-
06	6330	X	4973	-0-	-1357	-0-	169	1	4800	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
07	6541	X	4564	-0-	-1977	-0-	155	1	4406	2	Y	3					6
							3	9									
08	6138	X	4547	-0-	-1591	-0-	221	1	4323	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
09	5940	X	4315	-0-	-1625	-0-	211	1	4098	2	Y	5					8
							6	9									

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
04	540	N	1009	-0-	469	-0-	33	1	976	2	N	-0-					160
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	31	1	914	2	N	-0-					160
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	49	1	1278	2	N	74	185	1			49
							81	9									
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	36	1	1094	2	N	-0-					49
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	57	1	1281	2	N	23					72
							25	9									
*09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	53	1	1249	2	N	22					94
							24	9									

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
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	36	1	304	2	Y	4					23
							4	9									
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	225	2	Y	25					48
							28	9									
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	30	1	337	2	Y	11	43	1			16
							12	9									
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	178	2	Y	3					19
							3	9									
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	43	1	401	2	Y	22					41
							24	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	X	355	-0-	-185	-0-	36	1	300	2	Y	17					84
							19	9									
05	465	X	187	-0-	-278	-0-	10	1	104	2	Y	66					150
							73	9									
06	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	172	1	1895	2	Y	80	134	1			96
							88	9									
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	161	1	1570	2	Y	50					146
							55	9									
*08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	109	1	1005	2	Y	69					215
							76	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					215

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072

04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	961	2	22	9	Y	20	39	1			7
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	974	2	21	9	Y	19	21	1			5
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	933	2	21	9	Y	19					24
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	830	2	3	9	Y	3	18	1			9
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1008	2	20	9	Y	18	21	1			6
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					6

GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	641	2	14	9	Y	13	26	1			5
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	572	2	12	9	Y	11	13	1			3
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	632	2	14	9	Y	13					16
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	769	2	3	9	Y	3	12	1			7
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1020	2	20	9	Y	18	19	1			6
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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

04	300	N	120	-0-	-180	-0-	117	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	124	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	114	2	2	9	Y	2					3
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-	2	1			1
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	127	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		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. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	256	-0-	-164	-0-	250	2	6	9	Y	5	12	1			2
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 10984

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-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	8	1	610	3	Y	15	16	1			16
							17	9									
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	28	1	621	3	Y	13	15	1			14
							14	9									
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	30	1	612	3	Y	13	10	1			17
							14	9									
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	32	1	628	3	Y	15	16	1			16
							17	9									
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	31	1	627	3	Y	12	12	1			16
							13	9									
*09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	33	1	633	3	Y	20	19	1			17
							22	9									

MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

04	3000	N	18	-0-	-2982	832	18	3			Y	-0-	24	1			2
05	1891	N	7	-0-	-1884	-0-	7	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	3000	N	3300	-0-	300	300	150	1	3150	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2940	-0-	-160	140	144	1	2796	3	Y	-0-					-0-
08	2900	N	2760	-0-	-140	-0-	129	1	2631	3	Y	-0-					-0-
*09	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	125	1	2414	3	Y	-0-					-0-

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

04	2430	X	2317	-0-	-113	-0-	26	1	2272	3	Y	17	19	1			19
							19	9									
05	2635	X	2416	-0-	-219	-0-	103	1	2294	3	Y	17	18	1			18
							19	9									
06	2550	X	2321	-0-	-229	-0-	106	1	2197	3	Y	16	13	1			21
							18	9									
07	2635	X	2172	-0-	-463	-0-	105	1	2048	3	Y	17	20	1			18
							19	9									
08	2604	X	2278	-0-	-326	-0-	106	1	2157	3	Y	14	13	1			19
							15	9									
*09	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	117	1	2269	3	Y	25	22	1			22
							28	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

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-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976

04	1500	N	1140	-0-	-360	-0-	13	1	1120	3	Y	6	7	1			7
							7	9									
05	1457	N	978	-0-	-479	-0-	45	1	930	3	Y	3	6	1			4
							3	9									
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	91	1	1883	3	Y	8	3	1			9
							9	9									
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	107	1	2101	3	Y	12	9	1			12
							13	9									
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	95	1	1941	3	Y	7	8	1			11
							8	9									
09	1980	N	1637	-0-	-343	-0-	81	1	1545	3	Y	10	12	1			9
							11	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8730	X	2040	-0-	-6690	-0-	23 30	1 9	1987	3	Y	27	25	1			29
05	8339	X	1963	-0-	-6376	-0-	84 26	1 9	1853	3	Y	24	27	1			26
06	7260	X	1831	-0-	-5429	-0-	83 22	1 9	1726	3	Y	20	18	1			28
07	2108	X	1830	-0-	-278	-0-	88 25	1 9	1717	3	Y	23	26	1			25
08	2108	X	1836	-0-	-272	-0-	85 20	1 9	1731	3	Y	18	18	1			25
09	2040	X	1359	-0-	-681	-0-	65 22	1 9	1272	3	Y	20	27	1			18

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2344	-0-	-116	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
05	2542	X	2499	-0-	-43	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
06	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
07	2418	X	1858	-0-	-560	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
08	2511	X	2427	-0-	-84	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
09	2430	X	2132	-0-	-298	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	12 28	1 9	1138	3	Y	25	25	1			27
05	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	51 24	1 9	1133	3	Y	22	25	1			24
06	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	53 22	1 9	1104	3	Y	20	17	1			27
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	60 28	1 9	1166	3	Y	25	25	1			27
08	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	53 18	1 9	1083	3	Y	16	19	1			24
*09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	57 33	1 9	1093	3	Y	30	28	1			26

ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	356	-0-	-184	-0-	355	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	930	N	448	-0-	-482	-0-	447	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	670	2	1	9	Y	1					2
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-	1	1			1
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1730	2	4	9	Y	4	1	1			4
09	660	N	654	-0-	-6	-0-	653	2	1	9	Y	1	4	1			1

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
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	19	1	1776	3	Y	51	49	1			55
							56	9									
05	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	81	1	1789	3	Y	47	51	1			51
							52	9									
06	1860	N	737	-0-	-1123	-0-	33	1	693	3	Y	10	37	1			24
							11	9									
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	90	1	1786	3	Y	49	22	1			51
							54	9									
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	93	1	1893	3	Y	31	36	1			46
							34	9									
*09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	73	1	1394	3	Y	43	51	1			38
							47	9									

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

04	3000	N	2076	-0-	-924	5168	2056	2	20	9	Y	18	14	1			14
05	3100	N	2525	-0-	-575	4593	2506	2	19	9	Y	17	13	1			18
06	3000	N	2296	-0-	-704	3889	2284	2	12	9	Y	11	8	1			21
07	3100	N	2069	-0-	-1031	2858	2062	2	7	9	Y	6	15	1			12
08	3100	N	2274	-0-	-826	2032	2252	2	22	9	Y	20	13	1			19
*09	3000	N	1578	-0-	-1422	610	1567	2	11	9	Y	10	23	1			6

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008

04	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	27	1	2548	3	Y	39	38	1			42
							43	9									
05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	115	1	2512	3	Y	35	39	1			38
							39	9									
06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	115	1	2374	3	Y	32	28	1			42
							35	9									
07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	119	1	2332	3	Y	34	38	1			38
							37	9									
08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	109	1	2210	3	Y	25	27	1			36
							28	9									
*09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	85	1	1680	3	Y	32	40	1			28
							35	9									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

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-

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099

04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	16	1	1387	3	Y	11	11	1			12
							12	9									
05	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	63	1	1373	3	Y	10	11	1			11
							11	9									
06	1500	N	1215	-0-	-285	-0-	55	1	1151	3	Y	8	8	1			11
							9	9									
07	1457	N	1223	-0-	-234	-0-	59	1	1155	3	Y	8	10	1			9
							9	9									
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	73	1	1489	3	Y	8	6	1			11
							9	9									
*09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	74	1	1442	3	Y	14	13	1			12
							15	9									

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
04	2550	N	2501	-0-	-49	-0-	2481	2	20	9	Y	18	13	1			14
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2516	2	15	9	Y	14	13	1			15
06	2370	N	2297	-0-	-73	-0-	2285	2	12	9	Y	11	7	1			19
07	2573	N	1990	-0-	-583	-0-	1986	2	4	9	Y	4	13	1			10
08	2542	N	2255	-0-	-287	-0-	2237	2	18	9	Y	16	10	1			16
09	2310	N	2042	-0-	-268	-0-	2031	2	11	9	Y	10	20	1			6

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

04	1856	N	1346	-0-	-510	-0-	13	1	1326	3	Y	6	6	1			7
							7	9									
05	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	56	1	1227	3	Y	6	7	1			6
							7	9									
06	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	59	1	1219	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
07	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	63	1	1228	3	Y	5	6	1			6
							6	9									
08	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	57	1	1159	3	Y	6	5	1			7
							7	9									
*09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	66	1	1274	3	Y	8	8	1			7
							9	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024

04	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	20	1	2466	3	Y	52	44	1			56
							57	9									
05	2666	X	2635	-0-	-31	-0-	112	1	2468	3	Y	50	53	1			53
							55	9									
06	2580	X	1963	-0-	-617	-0-	88	1	1839	3	Y	33	38	1			48
							36	9									
07	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	140	1	2745	3	Y	56	44	1			60
							62	9									
08	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	129	1	2629	3	Y	42	43	1			59
							46	9									
*09	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	130	1	2524	3	Y	67	67	1			59
							74	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060

04	2850	X	296	-0-	-2554	-0-	288	3	8	9	Y	7	13	1			8
05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	159	1	3620	3	Y	86	8	1			86
							95	9									
06	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	118	1	2467	3	Y	45	62	1			69
							50	9									
07	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	124	1	2430	3	Y	48	63	1			54
							53	9									
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	170	1	3458	3	Y	59	38	1			75
							65	9									
09	2850	X	2607	-0-	-243	-0-	124	1	2415	3	Y	62	82	1			55
							68	9									

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

04	3000	N	1995	-0-	-1005	1428	1987	2	8	9	Y	7	7	1			5
05	3079	X	1651	-0-	-1428	-0-	1648	2	3	9	Y	3	4	1			4
06	2370	X	1761	-0-	-609	-0-	1758	2	3	9	Y	3	2	1			5
07	2449	X	2003	-0-	-446	-0-	2001	2	2	9	Y	2	4	1			3
08	2449	X	1964	-0-	-485	-0-	1957	2	7	9	Y	6	3	1			6
09	2010	X	926	-0-	-1084	-0-	925	2	1	9	Y	1	6	1			1

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
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-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095

04	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	39	1	2658	3	Y	22	17	1			23
							24	9									
05	2511	X	2425	-0-	-86	-0-	102	1	2302	3	Y	19	22	1			20
							21	9									
06	2160	N	2109	-0-	-51	-0-	97	1	1993	3	Y	17	14	1			23
							19	9									
07	2511	N	2380	-0-	-131	-0-	117	1	2243	3	Y	18	21	1			20
							20	9									
08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	116	1	2351	3	Y	17	15	1			22
							19	9									
09	2100	N	1855	-0-	-245	-0-	89	1	1744	3	Y	20	25	1			17
							22	9									

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

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-

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1998	2	9	9	Y	8	6	1			6
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1936	2	7	9	Y	6	6	1			6
06	2070	N	1916	-0-	-154	-0-	1910	2	6	9	Y	5	3	1			8
07	2077	N	901	-0-	-1176	-0-	899	2	2	9	Y	2	6	1			4
08	1953	N	1522	-0-	-431	-0-	1515	2	7	9	Y	6	4	1			6
09	1920	N	979	-0-	-941	-0-	976	2	3	9	Y	3	7	1			2

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2111	2	73	9	Y	66	51	1			51
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2357	2	64	9	Y	58	46	1			63
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2244	2	47	9	Y	43	29	1			77
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2235	2	23	9	Y	21	53	1			45
08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2181	2	74	9	Y	67	46	1			66
*09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2121	2	51	9	Y	46	84	1			28

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

04	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	1067	2	14	9	Y	13	11	1			10
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	879	2	10	9	Y	9	9	1			10
06	1140	N	892	-0-	-248	-0-	884	2	8	9	Y	7	5	1			12
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1364	2	6	9	Y	5	8	1			9
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1153	2	14	9	Y	13	9	1			13
*09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1243	2	11	9	Y	10	17	1			6

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
04	3000	N	1859	-0-	-1141	1178	1850	2	9	9	Y	8	5	1			6
05	2871	N	1693	-0-	-1178	-0-	1686	2	7	9	Y	6	6	1			6
06	1260	N	541	-0-	-719	-0-	539	2	2	9	Y	2	3	1			5
07	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	1799	2	3	9	Y	3	4	1			4
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1930	2	10	9	Y	9	4	1			9
*09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1660	2	4	9	Y	4	10	1			3

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	14	1	1258	3	Y	16	16	1			18
							18	9									
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	61	1	1322	3	Y	17	17	1			18
							19	9									
06	1320	N	1238	-0-	-82	-0-	56	1	1168	3	Y	13	13	1			18
							14	9									
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	65	1	1265	3	Y	17	17	1			18
							19	9									
08	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	59	1	1197	3	Y	13	13	1			18
							14	9									
*09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	60	1	1169	3	Y	20	20	1			18
							22	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	22	3	2	9	Y	2	2	1			2
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-	2	1			1
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	7	1	545	3	Y	19	20	1			21
							21	9									
05	620	N	577	-0-	-43	-0-	25	1	533	3	Y	17	19	1			19
							19	9									
06	660	N	434	-0-	-226	-0-	20	1	403	3	Y	10	13	1			16
							11	9									
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	29	1	561	3	Y	18	14	1			20
							20	9									
08	589	N	514	-0-	-75	-0-	23	1	481	3	Y	9	14	1			15
							10	9									
*09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	445	3	Y	18	17	1			16
							20	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

04	3000	N	2726	-0-	-274	7312	29	1	2663	3	Y	31	29	1			34
							34	9									
05	3100	N	2611	-0-	-489	6823	112	1	2468	3	Y	28	32	1			30
							31	9									
06	3000	N	2508	-0-	-492	6331	114	1	2366	3	Y	25	22	1			33
							28	9									
07	3100	N	1997	-0-	-1103	5228	98	1	1874	3	Y	23	30	1			26
							25	9									
08	3100	N	2733	-0-	-367	4861	127	1	2580	3	Y	24	19	1			31
							26	9									
*09	3000	N	2826	-0-	-174	4687	136	1	2643	3	Y	43	36	1			38
							47	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

04	840	X	541	-0-	-299	-0-	540	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	868	X	490	-0-	-378	-0-	489	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	630	X	424	-0-	-206	-0-	423	2	1	9	Y	1					2
07	651	X	461	-0-	-190	-0-	461	2			Y	-0-	1	1			1
08	589	X	397	-0-	-192	-0-	396	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	540	X	392	-0-	-148	-0-	391	2	1	9	Y	1	1	1			1

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	13	1	738	3	Y	16					16
							18	9									
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	15	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

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-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

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-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-

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
04	3000	N	2279	-0-	-721	7711	24 84	1 9	2171	3	Y	76	72	1			82
05	3100	N	2739	-0-	-361	7350	119 92	1 9	2528	3	Y	84	77	1			89
06	3000	N	2565	-0-	-435	6915	114 78	1 9	2373	3	Y	71	64	1			96
07	3100	N	2714	-0-	-386	6529	128 90	1 9	2496	3	Y	82	88	1			90
08	3100	N	2066	-0-	-1034	5495	94 57	1 9	1915	3	Y	52	65	1			77
*09	3000	N	2393	-0-	-607	4888	113 107	1 9	2173	3	Y	97	88	1			86

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	621	-0-	-759	-0-	8	1	604	3	Y	8	23	1			10
							9	9									
05	1426	N	578	-0-	-848	-0-	25	1	546	3	Y	6	9	1			7
							7	9									
06	3000	N	3817	-0-	817	817	174	1	3610	3	Y	30	5	1			32
							33	9									
07	3100	N	3003	-0-	-97	720	145	1	2829	3	Y	26	30	1			28
							29	9									
08	3100	N	2874	-0-	-226	494	133	1	2715	3	Y	24	20	1			32
							26	9									
*09	3123	X	2629	-0-	-494	-0-	127	1	2468	3	Y	31	35	1			28
							34	9									

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2251	-0-	-749	6442	25	1	2198	3	Y	25	26	1			27
							28	9									
05	3100	N	2438	-0-	-662	5780	108	1	2304	3	Y	24	25	1			26
							26	9									
06	3000	N	2269	-0-	-731	5049	104	1	2143	3	Y	20	18	1			28
							22	9									
07	3100	N	2375	-0-	-725	4324	115	1	2234	3	Y	24	26	1			26
							26	9									
08	3100	N	1815	-0-	-1285	3039	85	1	1717	3	Y	12	18	1			20
							13	9									
*09	3000	N	2410	-0-	-590	2449	117	1	2258	3	Y	32	24	1			28
							35	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2276	N	1661	-0-	-615	-0-	19	1	1602	3	Y	36	29	1			38
							40	9									
05	1829	N	1588	-0-	-241	-0-	68	1	1485	3	Y	32	36	1			34
							35	9									
06	1440	N	69	-0-	-1371	-0-	3	1	65	3	Y	1	25	1			10
							1	9									
07	1705	N	1074	-0-	-631	-0-	50	1	1003	3	Y	19	9	1			20
							21	9									
08	1581	N	1427	-0-	-154	-0-	66	1	1341	3	Y	18	15	1			23
							20	9									
*09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	59	1	1148	3	Y	26	26	1			23
							29	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2225	2	20	9	Y	18	13	1			14
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2601	2	19	9	Y	17	13	1			18
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2496	2	13	9	Y	12	8	1			22
07	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2410	2	7	9	Y	6	15	1			13
08	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2362	2	20	9	Y	18	13	1			18
*09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2216	2	13	9	Y	12	23	1			7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	20	1	1774	3	Y	16	16	1			18
							18	9									
05	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	77	1	1714	3	Y	15	17	1			16
							17	9									
06	1830	N	1762	-0-	-68	-0-	81	1	1667	3	Y	13	11	1			18
							14	9									
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	93	1	1801	3	Y	17	17	1			18
							19	9									
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	85	1	1717	3	Y	13	13	1			18
							14	9									
09	1770	N	1725	-0-	-45	-0-	84	1	1620	3	Y	19	20	1			17
							21	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	2	1	102	3	N	3	2	1			3
							3	9									
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	3	1			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	27	3	1			24
							30	9									

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1666	-0-	-1334	879	19	1	1627	3	Y	18	16	1			19
							20	9									
05	1971	N	1092	-0-	-879	-0-	44	1	1036	3	Y	11	18	1			12
							12	9									
06	1590	N	1181	-0-	-409	-0-	55	1	1115	3	Y	10	8	1			14
							11	9									
07	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	81	1	1582	3	Y	18	13	1			19
							20	9									
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	76	1	1547	3	Y	14	13	1			20
							15	9									
*09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	68	1	1336	3	Y	19	22	1			17
							21	9									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3758	2	37	9	Y	34	26	1			26
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3766	2	30	9	Y	27	24	1			29
06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3608	2	21	9	Y	19	13	1			35
07	3472	X	3366	-0-	-106	-0-	3356	2	10	9	Y	9	24	1			20
08	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3459	2	34	9	Y	31	21	1			30
*09	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3376	2	23	9	Y	21	38	1			13

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
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	4	1	380	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	374	-0-	-122	-0-	16	1	358	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	18	1	375	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	Y	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	Y	-0-					-0-
*09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	409	3	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	5	1	414	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	441	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	438	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	19	1	375	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
08	465	N	348	-0-	-117	-0-	16	1	329	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
09	450	N	315	-0-	-135	-0-	15	1	294	3	Y	5	5	1			4
							6	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

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-

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051

04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	13	1	1159	3	Y	-0-					-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	52	1	1156	3	Y	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	55	1	1134	3	Y	-0-					-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	62	1	1198	3	Y	-0-					-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	60	1	1229	3	Y	-0-					-0-
*09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	62	1	1195	3	Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

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-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978

04	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2602	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	2666	X	2303	-0-	-363	-0-	2301	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	2490	X	2231	-0-	-259	-0-	2229	2	2	9	Y	2	1	1			3
07	2697	X	2141	-0-	-556	-0-	2140	2	1	9	Y	1	2	1			2
08	2697	X	2207	-0-	-490	-0-	2204	2	3	9	Y	3	2	1			3
09	2610	X	2407	-0-	-203	-0-	2405	2	2	9	Y	2	4	1			1

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	3086	-0-	-64	-0-	33	1	3013	3	Y	36	34	1			38
							40	9									
05	3410	X	3087	-0-	-323	-0-	134	1	2919	3	Y	31	35	1			34
							34	9									
06	3300	X	2592	-0-	-708	-0-	118	1	2445	3	Y	26	25	1			35
							29	9									
07	3410	X	3045	-0-	-365	-0-	147	1	2863	3	Y	32	32	1			35
							35	9									
08	3255	X	2915	-0-	-340	-0-	135	1	2752	3	Y	25	25	1			35
							28	9									
09	3090	X	2603	-0-	-487	-0-	125	1	2438	3	Y	36	39	1			32
							40	9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	37	1	2941	3	Y	24	26	1			26
							26	9									
05	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	137	1	3000	3	Y	22	24	1			24
							24	9									
06	3510	X	2614	-0-	-896	-0-	120	1	2475	3	Y	17	17	1			24
							19	9									
07	3627	X	3264	-0-	-363	-0-	160	1	3078	3	Y	24	22	1			26
							26	9									
08	3627	X	2668	-0-	-959	-0-	124	1	2526	3	Y	16	19	1			23
							18	9									
09	3060	X	2528	-0-	-532	-0-	123	1	2377	3	Y	25	26	1			22
							28	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2120	-0-	-880	4918	26	1	2072	3	Y	20	20	1			22
							22	9									
05	3100	N	1860	-0-	-1240	3678	76	1	1767	3	Y	15	20	1			17
							17	9									
06	3000	N	2371	-0-	-629	3049	109	1	2242	3	Y	18	12	1			23
							20	9									
07	3100	N	1762	-0-	-1338	1711	87	1	1657	3	Y	16	21	1			18
							18	9									
08	3100	N	2106	-0-	-994	717	98	1	1993	3	Y	14	13	1			19
							15	9									
*09	2733	N	2016	-0-	-717	-0-	97	1	1894	3	Y	23	21	1			21
							25	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

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
04	12090	X	11610	-0-	-480	-0-	129 105	1 9	11376	3	Y	95	97	1			104
05	12183	X	12156	-0-	-27	-0-	528 103	1 9	11525	3	Y	94	98	1			100
06	12210	X	11172	-0-	-1038	-0-	511 85	1 9	10576	3	Y	77	71	1			106
07	12617	X	12016	-0-	-601	-0-	581 101	1 9	11334	3	Y	92	97	1			101
08	12617	X	11655	-0-	-962	-0-	542 78	1 9	11035	3	Y	71	72	1			100
09	11760	X	11464	-0-	-296	-0-	557 130	1 9	10777	3	Y	118	114	1			104

BASA RESOURCES, INC. 053974
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

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-

KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

04	600	N	524	-0-	-76	-0-	524	2			N	-0-					158
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	541	2	14	9	N	13					171
06	540	N	501	-0-	-39	-0-	491	2	10	9	N	9					180
07	527	N	484	-0-	-43	-0-	478	2	6	9	N	5					185
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	3					188
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	5					193

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

04	2760	N	1474	-0-	-1286	-0-	1446	2	28	9	Y	25	25	1			17
05	2759	N	1643	-0-	-1116	-0-	1613	2	30	9	Y	27	27	1			17
06	2310	N	1958	-0-	-352	-0-	1938	2	20	9	Y	18	21	1			14
07	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	1487	2	15	9	Y	14	17	1			11
08	1643	N	1164	-0-	-479	-0-	1146	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					11

EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890

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		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

04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2131	2	22	9	Y	20	20	1			13
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2259	2	23	9	Y	21	21	1			13
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1932	2	21	9	Y	19	18	1			14
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1440	2	15	9	Y	14	17	1			11
08	2294	N	1635	-0-	-659	-0-	1620	2	15	9	Y	14	15	1			10
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					10

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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1581	2	23	9	Y	21	21	1			14
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1304	2	25	9	Y	23	23	1			14
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1546	2	17	9	Y	15	18	1			11
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1511	2	15	9	Y	14	14	1			11
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1507	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					11

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	1019	-0-	-481	-0-	1006	2	13	9	Y	12	12	1			8
05	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1629	2	14	9	Y	13	13	1			8
06	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1576	2	17	9	Y	15	12	1			11
07	1488	X	991	-0-	-497	-0-	981	2	10	9	Y	9	13	1			7
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1759	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					7

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	529	-0-	-101	-0-	521	2	8	9	Y	7	7	1			5
05	620	N	557	-0-	-63	-0-	550	2	7	9	Y	6	7	1			4
06	630	N	512	-0-	-118	-0-	505	2	7	9	Y	6	6	1			4
07	558	N	451	-0-	-107	-0-	448	2	3	9	Y	3	4	1			3
08	558	N	438	-0-	-120	-0-	432	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					3

BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1313	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1713	2	11	9	Y	10	10	1			6
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1645	2	18	9	Y	16	10	1			12
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1354	2	13	9	Y	12	14	1			10
08	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	1457	2	15	9	Y	14	14	1			10
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158524 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	684	2	8	9	Y	7	7	1			4
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	787	2	8	9	Y	7	7	1			4
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	666	2	8	9	Y	7	6	1			5
07	713	N	629	-0-	-84	-0-	622	2	7	9	Y	6	6	1			5
08	806	N	764	-0-	-42	-0-	757	2	7	9	Y	6	7	1			4
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1789	2	23	9	Y	21	21	1			14
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1959	2	24	9	Y	22	22	1			14
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2013	2	20	9	Y	18	18	1			14
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1820	2	19	9	Y	17	18	1			13
08	1984	N	1765	-0-	-219	-0-	1744	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1185	2	17	9	Y	15	15	1			10
05	1209	N	1045	-0-	-164	-0-	1027	2	18	9	Y	16	16	1			10
06	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	1306	2	13	9	Y	12	13	1			9
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1317	2	14	9	Y	13	12	1			10
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1456	2	14	9	Y	13	14	1			9
09	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
04	1350	N	1173	-0-	-177	-0-	1159	2	14	9	Y	13	13	1			9
05	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	1425	2	15	9	Y	14	14	1			9
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1215	2	12	9	Y	11	11	1			9
07	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1155	2	11	9	Y	10	11	1			8
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1431	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	1512	2	13	9	Y	12	12	1			8
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1827	2	14	9	Y	13	13	1			8
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1798	2	19	9	Y	17	12	1			13
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1753	2	18	9	Y	16	16	1			13
08	1519	N	1198	-0-	-321	-0-	1178	2	20	9	Y	18	18	1			13
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					13

LAWRENCE, H.M. WELL #: 1 RRCID -> 159466 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	NO RPT	-0-	-5	-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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	605	2	8	9	Y	7	7	1			5
05	744	N	667	-0-	-77	-0-	658	2	9	9	Y	8	8	1			5
06	660	N	600	-0-	-60	-0-	594	2	6	9	Y	5	6	1			4
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	780	2	9	9	Y	8	6	1			6
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	969	2	9	9	Y	8	8	1			6
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					6

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	207	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	385	2	4	9	Y	4	4	1			2
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	207	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	403	N	203	-0-	-200	-0-	201	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					2

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1250	2	15	9	Y	14	14	1			9
05	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	1202	2	15	9	Y	14	14	1			9
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1323	2	13	9	Y	12	12	1			9
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1305	2	14	9	Y	13	12	1			10
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1303	2	14	9	Y	13	14	1			9
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					9

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1132	2	12	9	Y	11	11	1			8
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	582	2	12	9	Y	11	12	1			7
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	164	2	2	9	Y	2	8	1			1
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	589	N	88	-0-	-501	-0-	87	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					1

WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1903	-0-	-77	-0-	1880	2	23	9	Y	21	21	1			14
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2009	2	24	9	Y	22	22	1			14
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2034	2	20	9	Y	18	18	1			14
07	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	1874	2	20	9	Y	18	18	1			14
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2052	2	21	9	Y	19	20	1			13
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1433	2	17	9	Y	15	15	1			10
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1581	2	18	9	Y	16	16	1			10
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1386	2	14	9	Y	13	13	1			10
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1948	2	20	9	Y	18	14	1			14
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1729	2	22	9	Y	20	20	1			14
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	773	2	11	9	Y	10	10	1			7
05	930	N	914	-0-	-16	-0-	902	2	12	9	Y	11	11	1			7
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1006	2	10	9	Y	9	9	1			7
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1107	2	11	9	Y	10	9	1			8
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1079	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1197	2	15	9	Y	14	14	1			10
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1452	2	15	9	Y	14	15	1			9
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1081	2	12	9	Y	11	12	1			8
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1525	2	15	9	Y	14	11	1			11
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1649	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					11

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1360	2	19	9	Y	17	17	1			12
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1080	2	19	9	Y	17	18	1			11
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1078	2	12	9	Y	11	14	1			8
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1028	2	11	9	Y	10	10	1			8
08	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1002	2	11	9	Y	10	11	1			7
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					7

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964

04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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

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	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-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

04	180	N	124	-0-	-56	-0-	123	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	68	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	106	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	678	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1049	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	866	2	9	9	Y	8	3	1			6
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	797	2	9	9	Y	8	8	1			6
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	787	2	9	9	Y	8	8	1			6
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-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
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1333	2	15	9	Y	14	14	1			10
05	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1379	2	17	9	Y	15	15	1			10
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1466	2	14	9	Y	13	13	1			10
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1393	2	14	9	Y	13	13	1			10
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1376	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1945	2	29	9	Y	26	26	1			18
05	2635	N	2284	-0-	-351	-0-	2254	2	30	9	Y	27	28	1			17
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2536	2	26	9	Y	24	23	1			18
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2313	2	24	9	Y	22	23	1			17
08	2294	N	2041	-0-	-253	-0-	2015	2	26	9	Y	24	24	1			17
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1112	2	11	9	Y	10	10	1			7
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2044	2	11	9	Y	10	10	1			7
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1844	2	19	9	Y	17	11	1			13
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1721	2	18	9	Y	16	16	1			13
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1630	2	19	9	Y	17	18	1			12
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1322	2	15	9	Y	14	14	1			10
05	1364	N	1174	-0-	-190	-0-	1157	2	17	9	Y	15	15	1			10
06	1320	N	1139	-0-	-181	-0-	1128	2	11	9	Y	10	12	1			8
07	1364	N	1020	-0-	-344	-0-	1010	2	10	9	Y	9	10	1			7
08	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1116	2	12	9	Y	11	11	1			7
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	764	2	11	9	Y	10	10	1			7
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1007	2	10	9	Y	9	10	1			6
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	996	2	11	9	Y	10	9	1			7
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	929	2	10	9	Y	9	9	1			7
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1040	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2528	-0-	-82	-0-	2495	2	33	9	Y	30	29	1	1	8	20
05	2759	N	2649	-0-	-110	-0-	2616	2	33	9	Y	30	31	1			19
06	2670	N	2450	-0-	-220	-0-	2425	2	25	9	Y	23	25	1			17
07	2604	N	2508	-0-	-96	-0-	2483	2	25	9	Y	23	22	1			18
08	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2529	2	29	9	Y	26	26	1			18
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					18

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1178	-0-	-93	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-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
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1197	2	19	9	Y	17	17	1			11
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1865	2	20	9	Y	18	18	1			11
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1656	2	18	9	Y	16	15	1			12
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1627	2	17	9	Y	15	15	1			12
08	1891	N	1721	-0-	-170	-0-	1702	2	19	9	Y	17	17	1			12
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					12

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
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		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
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1475	-0-	-85	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-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
04	2190	X	561	-0-	-1629	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
05	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
07	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
08	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-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
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2008	2	26	9	Y	24	24	1			16
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1429	2	28	9	Y	25	25	1			16
06	1920	N	109	-0-	-1811	-0-	108	2	1	9	Y	1	16	1			1
07	1984	N	1203	-0-	-781	-0-	1191	2	12	9	Y	11	3	1			9
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2178	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1931	2	24	9	Y	22	22	1			15
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1851	2	26	9	Y	24	24	1			15
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2017	2	21	9	Y	19	20	1			14
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1953	2	20	9	Y	18	18	1			14
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2006	2	23	9	Y	21	21	1			14
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-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
04	810	N	600	-0-	-210	-0-	593	2	7	9	Y	6	6	1			4
05	837	N	443	-0-	-394	-0-	436	2	7	9	Y	6	6	1			4
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	592	2	6	9	Y	5	5	1			4
07	620	N	521	-0-	-99	-0-	515	2	6	9	Y	5	5	1			4
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	461	2	6	9	Y	5	5	1			4
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					4

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 5 RRCID -> 167130 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	116	1	900	2	Y	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	122	1	962	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	246	-0-	-624	-0-	98	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	997	-0-	-57	-0-	124	1	873	2	Y	-0-					-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	133	1	991	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	294	2	4	9	Y	4	4	1			3
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	490	2	3	9	Y	3	4	1			2
06	360	N	239	-0-	-121	-0-	236	2	3	9	Y	3	3	1			2
07	310	N	247	-0-	-63	-0-	245	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	496	N	241	-0-	-255	-0-	238	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					2

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1358	2	9	9	Y	8	7	1			4
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1423	2	9	9	Y	8	7	1			5
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1295	2	8	9	Y	7	10	1			2
07	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	1178	2	8	9	Y	7	4	1			5
08	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	1359	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					5

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	136	-0-	-104	-0-	135	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	147	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	155	N	17	-0-	-138	-0-	15	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	457	-0-	-233	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	364	-0-	-721	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-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
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1823	2	19	9	Y	17	17	1			11
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1969	2	20	9	Y	18	18	1			11
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2220	2	23	9	Y	21	16	1			16
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2183	2	22	9	Y	20	20	1			16
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2008	2	25	9	Y	23	23	1			16
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					16

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168372 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1044	2	13	9	Y	12	12	1			8
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1023	2	14	9	Y	13	13	1			8
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1111	2	12	9	Y	11	11	1			8
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1081	2	11	9	Y	10	10	1			8
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1064	2	12	9	Y	11	11	1			8
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					8

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1152	2	14	9	Y	13	13	1			9
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1256	2	14	9	Y	13	14	1			8
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1579	2	17	9	Y	15	12	1			11
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1942	2	20	9	Y	18	15	1			14
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1703	2	22	9	Y	20	20	1			14
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	359	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	310	N	137	-0-	-173	-0-	135	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	372	N	133	-0-	-239	-0-	132	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					1

GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	155	N	53	-0-	-102	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	191	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
04	1110	N	1039	-0-	-71	-0-	1024	2	15	9	Y	14	14	1			9
05	1488	N	1283	-0-	-205	-0-	1266	2	17	9	Y	15	15	1			9
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1247	2	13	9	Y	12	12	1			9
07	1085	N	919	-0-	-166	-0-	909	2	10	9	Y	9	11	1			7
08	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	1122	2	10	9	Y	9	10	1			6
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	1020	N	866	-0-	-154	-0-	855	2	11	9	Y	10	10	1			7
05	1023	N	930	-0-	-93	-0-	918	2	12	9	Y	11	11	1			7
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	969	2	10	9	Y	9	9	1			7
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	929	2	10	9	Y	9	9	1			7
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	958	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-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
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-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
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1463	2	17	9	Y	15	15	1			10
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1408	2	18	9	Y	16	16	1			10
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1669	2	18	9	Y	16	14	1			12
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1463	2	15	9	Y	14	15	1			11
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1570	2	15	9	Y	14	15	1			10
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	870	N	836	-0-	-34	-0-	95	1	741	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	848	-0-	-20	-0-	95	1	753	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	245	-0-	-565	-0-	97	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	783	-0-	-85	-0-	97	1	686	2	Y	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	106	1	792	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	266	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	348	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	392	2	4	9	Y	4	3	1			3
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	Y	2	3	1			2
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	444	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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
04	930	N	865	-0-	-65	-0-	855	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1005	2	11	9	Y	10	10	1			6
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1117	2	12	9	Y	11	9	1			8
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	959	2	10	9	Y	9	10	1			7
08	1023	N	967	-0-	-56	-0-	956	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					7

GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	855	-0-	-137	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	53	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	219	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	189	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	180	2	1	9	Y	1	2	1			1
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	179	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	180	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FLEWELLEN, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 172013 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
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	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
04	1680	N	1411	-0-	-269	-0-	1393	2	18	9	Y	16	15	1			9
05	1736	N	1221	-0-	-515	-0-	1202	2	19	9	Y	17	15	1			11
06	1350	N	1176	-0-	-174	-0-	1158	2	18	9	Y	16	23	1			4
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1522	2	15	9	Y	14	8	1			10
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1395	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					10

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1613	2	19	9	Y	17	17	1			11
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1488	2	20	9	Y	18	18	1			11
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1654	2	18	9	Y	16	15	1			12
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1714	2	18	9	Y	16	15	1			13
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1615	2	19	9	Y	17	18	1			12
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-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
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	310	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	372	N	267	-0-	-105	-0-	263	2	4	9	Y	4	4	1			2
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	342	2	3	9	Y	3	3	1			2
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	281	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	310	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					2

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1127	2	14	9	Y	13	13	1			8
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1304	2	14	9	Y	13	13	1			8
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1342	2	14	9	Y	13	11	1			10
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1282	2	12	9	Y	11	12	1			9
08	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1016	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					9

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-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
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	67	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	128	1	999	2	Y	-0-					-0-
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	173	1	1364	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	376	-0-	-1364	-0-	149	1	227	2	Y	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	152	1	1072	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1283	-0-	-267	-0-	152	1	1131	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	133	1	1033	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	988	-0-	-159	-0-	111	1	877	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	383	-0-	-367	-0-	152	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	159	1	1122	2	Y	-0-					-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	126	1	934	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	77	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 178960 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	548	2	6	9	Y	5	5	1			4
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	562	2	7	9	Y	6	6	1			4
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	603	2	6	9	Y	5	5	1			4
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1082	2	11	9	Y	10	6	1			8
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	693	2	12	9	Y	11	11	1			8
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	1680	N	1670	-0-	-10	-0-	1652	2	18	9	Y	16	16	1			11
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2147	2	19	9	Y	17	17	1			11
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1844	2	19	9	Y	17	15	1			13
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1832	2	19	9	Y	17	17	1			13
08	2170	N	1695	-0-	-475	-0-	1674	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-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
04	810	N	712	-0-	-98	-0-	81	1	631	2	Y	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	108	1	848	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	211	-0-	-299	-0-	84	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	103	1	727	2	Y	-0-					-0-
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	120	1	892	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1307	2	12	9	Y	11	11	1			8
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1113	2	12	9	Y	11	12	1			7
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1514	2	17	9	Y	15	11	1			11
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1508	2	15	9	Y	14	14	1			11
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1595	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2114	2	29	9	Y	26	26	1			18
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2365	2	30	9	Y	27	28	1			17
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2317	2	25	9	Y	23	23	1			17
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2225	2	22	9	Y	20	21	1			16
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1865	2	25	9	Y	23	23	1			16
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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
04	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	1330	2	17	9	Y	15	15	1			10
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1372	2	18	9	Y	16	16	1			10
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1491	2	15	9	Y	14	13	1			11
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1457	2	14	9	Y	13	13	1			11
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1477	2	15	9	Y	14	15	1			10
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					10

PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	761	2	44	9	Y	40	38	1			21
05	930	N	901	-0-	-29	-0-	854	2	47	9	Y	43	38	1			26
06	1200	N	932	-0-	-268	-0-	888	2	44	9	Y	40	56	1			10
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	840	2	37	9	Y	34	19	1			25
08	837	N	820	-0-	-17	-0-	778	2	42	9	Y	38	38	1			25
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					25

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	561	2	8	9	Y	7	7	1			5
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	555	2	9	9	Y	8	8	1			5
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	576	2	6	9	Y	5	6	1			4
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	618	2	7	9	Y	6	5	1			5
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	533	2	6	9	Y	5	6	1			4
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARRETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 181997 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
04	540	N	378	-0-	-162	-0-	369	2	9	9	Y	8	8	1			5
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	940	2	10	9	Y	9	9	1			5
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1044	2	11	9	Y	10	8	1			7
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	669	2	8	9	Y	7	9	1			5
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	899	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					5

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	459	-0-	-51	-0-	451	2	8	9	Y	7	7	1			5
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	507	2	8	9	Y	7	7	1			5
06	600	N	524	-0-	-76	-0-	518	2	6	9	Y	5	6	1			4
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	501	2	6	9	Y	5	5	1			4
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	453	2	6	9	Y	5	5	1			4
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1647	2	20	9	Y	18	18	1			12
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1709	2	21	9	Y	19	19	1			12
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1712	2	18	9	Y	16	16	1			12
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1640	2	17	9	Y	15	15	1			12
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1723	2	19	9	Y	17	17	1			12
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	1302	2	17	9	Y	15	15	1			10
05	1457	N	1221	-0-	-236	-0-	1203	2	18	9	Y	16	16	1			10
06	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	1320	2	13	9	Y	12	13	1			9
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1365	2	14	9	Y	13	12	1			10
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1230	2	15	9	Y	14	14	1			10
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-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
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1020	2	130	9	Y	118	129	1			59
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1070	2	136	9	Y	124	114	1			69
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1010	2	125	9	Y	114	133	1			50
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1068	2	96	9	Y	87	65	1			72
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1094	2	121	9	Y	110	115	1			67
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					67

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	109	-0-	-101	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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
04	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	68	1	528	2	Y	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	103	1	814	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	216	-0-	-144	-0-	86	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	85	1	602	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	708	-0-	-222	-0-	84	1	624	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1152	2	15	9	Y	14	14	1			9
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1248	2	17	9	Y	15	15	1			9
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1170	2	12	9	Y	11	12	1			8
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1576	2	17	9	Y	15	11	1			12
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1646	2	18	9	Y	16	17	1			11
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	29	1	224	2	Y	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	62	1	491	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	94	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	90	1	633	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	114	1	847	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
04	2130	N	2052	-0-	-78	-0-	2027	2	25	9	Y	23	23	1			16
05	2511	N	1752	-0-	-759	-0-	1726	2	26	9	Y	24	25	1			15
06	2160	N	2025	-0-	-135	-0-	2004	2	21	9	Y	19	20	1			14
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2191	2	22	9	Y	20	18	1			16
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1826	2	25	9	Y	23	23	1			16
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	983	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1116	2	11	9	Y	10	10	1			6
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	955	2	11	9	Y	10	9	1			7
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	771	2	8	9	Y	7	8	1			6
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	939	2	9	9	Y	8	8	1			6
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					6

GLADEWATER GU 16 WELL #: 16 RRCID -> 192219 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	181	1	1409	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1449	-0-	-163	-0-	163	1	1286	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	380	-0-	-1060	-0-	151	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1169	-0-	-474	-0-	145	1	1024	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	158	1	1174	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 15 RRCID -> 193399 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	112	1	875	2	Y	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	130	1	1025	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	306	-0-	-444	-0-	121	1	185	2	Y	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	129	1	910	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	125	1	928	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	889	2	8	9	Y	7	7	1			5
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1207	2	9	9	Y	8	8	1			5
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1521	2	15	9	Y	14	8	1			11
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1007	2	10	9	Y	9	13	1			7
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1357	2	12	9	Y	11	11	1			7
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	544	2	8	9	Y	7	7	1			5
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	532	2	9	9	Y	8	8	1			5
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	720	2	7	9	Y	6	6	1			5
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	742	2	8	9	Y	7	7	1			5
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	758	2	9	9	Y	8	8	1			5
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1355	2	15	9	Y	14	14	1			9
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1347	2	17	9	Y	15	15	1			9
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1317	2	13	9	Y	12	12	1			9
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1351	2	14	9	Y	13	12	1			10
08	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	1181	2	15	9	Y	14	14	1			10
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	113	1	876	2	Y	37	37	1			8
							41	9									
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	114	1	903	2	Y	32	36	1			4
							35	9									
06	930	N	271	-0-	-659	-0-	83	1	127	2	Y	55	55	1			4
							61	9									
07	1054	N	859	-0-	-195	-0-	104	1	732	2	Y	21	20	1			5
							23	9									
08	1054	N	896	-0-	-158	-0-	101	1	752	2	Y	39	20	1			24
							43	9									
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	143	1	1113	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	150	1	1183	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	374	-0-	-766	-0-	148	1	226	2	Y	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	174	1	1224	2	Y	-0-					-0-
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	169	1	1254	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1533	2	19	9	Y	17	17	1			12
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1557	2	19	9	Y	17	18	1			11
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1538	2	17	9	Y	15	15	1			11
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1490	2	15	9	Y	14	14	1			11
08	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	1499	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					11

GLADEWATER GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 197070 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	98	1	764	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	668	-0-	-169	-0-	75	1	593	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	272	-0-	-418	-0-	108	1	164	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	735	-0-	-164	-0-	91	1	644	2	Y	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	115	1	854	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
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		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
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1915	2	22	9	Y	20	20	1			13
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1720	2	23	9	Y	21	21	1			13
06	1800	N	769	-0-	-1031	-0-	761	2	8	9	Y	7	15	1			5
07	1860	N	1353	-0-	-507	-0-	1339	2	14	9	Y	13	8	1			10
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1750	2	15	9	Y	14	14	1			10
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1152	2	13	9	Y	12	12	1			8
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1314	2	13	9	Y	12	12	1			8
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	578	2	6	9	Y	5	9	1			4
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1021	2	10	9	Y	9	6	1			7
08	1271	N	1041	-0-	-230	-0-	1029	2	12	9	Y	11	11	1			7
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	90	1	704	2	Y	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	92	1	723	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	230	-0-	-460	-0-	91	1	139	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	773	-0-	-33	-0-	96	1	677	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	779	-0-	-27	-0-	92	1	687	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	101	1	782	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	732	-0-	-105	-0-	82	1	650	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	94	-0-	-566	-0-	37	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	236	-0-	-663	-0-	29	1	207	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	167	-0-	-577	-0-	20	1	147	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	952	2	12	9	Y	11	11	1			7
05	868	N	805	-0-	-63	-0-	792	2	13	9	Y	12	12	1			7
06	840	N	319	-0-	-521	-0-	316	2	3	9	Y	3	8	1			2
07	868	N	158	-0-	-710	-0-	156	2	2	9	Y	2	3	1			1
08	806	N	61	-0-	-745	-0-	59	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1239	2	17	9	Y	15	15	1			10
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1341	2	18	9	Y	16	16	1			10
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1378	2	14	9	Y	13	13	1			10
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1284	2	12	9	Y	11	12	1			9
08	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	1345	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					9

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	156	1	1211	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	160	1	1266	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	378	-0-	-912	-0-	150	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1220	-0-	-206	-0-	152	1	1068	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1280	-0-	-146	-0-	152	1	1128	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	805	N	805	-0-	-0-	-0-	795	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	940	2	10	9	Y	9	9	1			6
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	968	2	10	9	Y	9	8	1			7
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	872	2	9	9	Y	8	9	1			6
08	961	N	862	-0-	-99	-0-	852	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1609	2	20	9	Y	18	18	1			12
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1580	2	21	9	Y	19	19	1			12
06	1680	N	1525	-0-	-155	-0-	1508	2	17	9	Y	15	16	1			11
07	1674	N	1472	-0-	-202	-0-	1457	2	15	9	Y	14	14	1			11
08	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1511	2	15	9	Y	14	15	1			10
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					10

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3210	X	1712	-0-	-1498	-0-	1576	2	136	9	Y	124	149	1			60
05	2356	X	1710	-0-	-646	-0-	1570	2	140	9	Y	127	119	1			68
06	1830	X	1674	-0-	-156	-0-	1542	2	132	9	Y	120	126	1			62
07	1891	X	1665	-0-	-226	-0-	1573	2	92	9	Y	84	73	1			73
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1541	2	124	9	Y	113	120	1			66
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					66

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1320	2	15	9	Y	14	14	1			10
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1246	2	15	9	Y	14	15	1			9
06	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	1204	2	13	9	Y	12	12	1			9
07	1333	N	580	-0-	-753	-0-	574	2	6	9	Y	5	10	1			4
08	1209	N	541	-0-	-668	-0-	534	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	840	N	755	-0-	-85	-0-	749	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1079	2	6	9	Y	5	5	1			3
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1038	2	11	9	Y	10	6	1			7
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	906	2	10	9	Y	9	9	1			7
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	833	2	10	9	Y	9	10	1			6
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1079	2	15	9	Y	14	14	1			9
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1226	2	17	9	Y	15	15	1			9
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1261	2	13	9	Y	12	12	1			9
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1195	2	12	9	Y	11	11	1			9
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1182	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	1800	N	1735	-0-	-65	-0-	1713	2	22	9	Y	20	19	1			11
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1745	2	23	9	Y	21	19	1			13
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1706	2	22	9	Y	20	28	1			5
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1818	2	20	9	Y	18	10	1			13
08	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1712	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	896	-0-	-220	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-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
04	1470	N	1280	-0-	-190	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1229	-0-	-61	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	1342	2	61	9	Y	55	79	1			24
05	1519	N	1341	-0-	-178	-0-	1283	2	58	9	Y	53	53	1			24
06	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	1331	2	58	9	Y	53	37	1			40
07	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1375	2	31	9	Y	28	38	1			30
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1388	2	54	9	Y	49	55	1			24
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-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
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1217	2	11	9	Y	10	10	1			7
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1198	2	12	9	Y	11	11	1			7
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1239	2	13	9	Y	12	10	1			9
07	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1175	2	12	9	Y	11	11	1			9
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1218	2	12	9	Y	11	12	1			8
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	1290	N	1206	-0-	-84	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1186	-0-	-519	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	1256	2	40	9	Y	36	34	1			19
05	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	1268	2	43	9	Y	39	34	1			24
06	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	1231	2	40	9	Y	36	51	1			9
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1324	2	34	9	Y	31	17	1			23
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1240	2	37	9	Y	34	34	1			23
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
09	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	135	1	1047	2	Y	103	102	1			22
							113	9									
05	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	133	1	1048	2	Y	90	100	1			12
							99	9									
06	1290	N	504	-0-	-786	-0-	134	1	204	2	Y	151	152	1			11
							166	9									
07	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	146	1	1026	2	Y	56	54	1			13
							62	9									
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	144	1	1071	2	Y	108	55	1			66
							119	9									
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					66

PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	929	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	920	2	11	9	Y	10	10	1			6
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	927	2	10	9	Y	9	8	1			7
07	930	N	885	-0-	-45	-0-	877	2	8	9	Y	7	8	1			6
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	795	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					6

PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002

04	450	N	95	-0-	-355	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	44	-0-	-421	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	19	-0-	-311	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

04	1350	N	1082	-0-	-268	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	956	-0-	-160	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1081	2	14	9	Y	13	12	1			7
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1123	2	15	9	Y	14	12	1			9
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1133	2	13	9	Y	12	18	1			3
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1119	2	12	9	Y	11	6	1			8
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1087	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1533	2	14	9	Y	13	12	1			7
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1945	2	15	9	Y	14	12	1			9
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1726	2	13	9	Y	12	18	1			3
07	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	1420	2	12	9	Y	11	6	1			8
08	1736	N	1446	-0-	-290	-0-	1433	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					8

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	886	-0-	-74	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	918	-0-	-136	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	869	-0-	-92	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-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
04	2130	N	1948	-0-	-182	-0-	1931	2	17	9	Y	15	15	1			10
05	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	1964	2	18	9	Y	16	16	1			10
06	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1344	2	14	9	Y	13	13	1			10
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2093	2	21	9	Y	19	14	1			15
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2195	2	24	9	Y	22	22	1			15
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					15

PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	612	2	14	9	Y	13	24	1			5
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	703	2	14	9	Y	13	14	1			4
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	764	2	17	9	Y	15					19
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	787	2	3	9	Y	3	14	1			8
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	727	2	13	9	Y	12	16	1			4
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					4

GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	951	-0-	-189	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	971	-0-	-176	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 212181 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 3 RRCID -> 212223 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	357	-0-	-33	-0-	351	2	6	9	Y	5	5	1			4
05	372	N	256	-0-	-116	-0-	249	2	7	9	Y	6	6	1			4
06	510	N	240	-0-	-270	-0-	238	2	2	9	Y	2	4	1			2
07	372	N	118	-0-	-254	-0-	117	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	248	N	141	-0-	-107	-0-	140	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213462 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	643	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	594	2	10	9	Y	9	9	1			6
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	810	2	9	9	Y	8	8	1			6
07	558	N	399	-0-	-159	-0-	395	2	4	9	Y	4	7	1			3
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	728	2	4	9	Y	4	4	1			3
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					3

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213665 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	741	2	9	9	Y	8	8	1			5
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	662	2	9	9	Y	8	8	1			5
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	712	2	8	9	Y	7	7	1			5
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	687	2	7	9	Y	6	6	1			5
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	655	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					5

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1842	2	21	9	Y	19	19	1			13
05	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2038	2	23	9	Y	21	21	1			13
06	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1824	2	19	9	Y	17	17	1			13
07	1922	X	1851	-0-	-71	-0-	1832	2	19	9	Y	17	17	1			13
08	2046	N	1796	-0-	-250	-0-	1775	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-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
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1330	2	17	9	Y	15	15	1			10
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1455	2	18	9	Y	16	16	1			10
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1476	2	17	9	Y	15	14	1			11
07	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1361	2	13	9	Y	12	13	1			10
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1556	2	15	9	Y	14	14	1			10
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1146	2	9	9	Y	8	8	1			5
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1531	2	9	9	Y	8	8	1			5
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	990	2	10	9	Y	9	7	1			7
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	877	2	9	9	Y	8	9	1			6
08	1085	N	893	-0-	-192	-0-	883	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-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
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1457	2	19	9	Y	17	17	1			11
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1496	2	20	9	Y	18	18	1			11
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1537	2	17	9	Y	15	15	1			11
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1225	2	12	9	Y	11	13	1			9
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1510	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1274	2	18	9	Y	16	16	1			11
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1319	2	19	9	Y	17	17	1			11
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1341	2	14	9	Y	13	14	1			10
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1273	2	12	9	Y	11	12	1			9
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1280	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					9

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1724	2	19	9	Y	17	18	1			12
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1763	2	22	9	Y	20	20	1			12
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1836	2	20	9	Y	18	17	1			13
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1740	2	18	9	Y	16	16	1			13
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1843	2	19	9	Y	17	18	1			12
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					12

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1103	-0-	-247	-0-	126	1	977	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	146	1	1154	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	368	-0-	-862	-0-	146	1	222	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	158	1	1113	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	147	1	1094	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	895	-0-	-5	-0-	884	2	11	9	Y	10	9	1	1	8	6
05	961	N	924	-0-	-37	-0-	914	2	10	9	Y	9	9	1			6
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	999	2	10	9	Y	9	8	1			7
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	952	2	10	9	Y	9	9	1			7
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	964	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					7

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
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		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
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	695	-0-	-359	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	783	-0-	-178	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	646	-0-	-160	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-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
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1228	-0-	-62	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-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
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1545	2	20	9	Y	18	18	1			12
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1644	2	22	9	Y	20	20	1			12
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1692	2	18	9	Y	16	16	1			12
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1600	2	17	9	Y	15	15	1			12
08	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	1617	2	18	9	Y	16	17	1			11
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	780	N	695	-0-	-85	-0-	685	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	806	N	751	-0-	-55	-0-	740	2	11	9	Y	10	10	1			6
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	907	2	9	9	Y	8	8	1			6
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	790	2	9	9	Y	8	8	1			6
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	859	2	9	9	Y	8	8	1			6
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					6

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	131	1	1021	2	Y	88	87	1			19
							97	9									
05	1054	N	620	-0-	-434	-0-	61	1	479	2	Y	73	82	1			10
							80	9									
06	1140	N	328	-0-	-812	-0-	78	1	119	2	Y	119	120	1			9
							131	9									
07	1302	N	604	-0-	-698	-0-	69	1	489	2	Y	42	41	1			10
							46	9									
08	620	N	564	-0-	-56	-0-	57	1	424	2	Y	75	39	1			46
							83	9									
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					46

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
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-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
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	162	1	1264	2	Y	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	155	1	1221	2	Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	156	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	154	1	1087	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	149	1	1112	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 19 RRCID -> 224397 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1644	2	18	9	Y	16	16	1			11
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1615	2	18	9	Y	16	17	1			10
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1647	2	18	9	Y	16	14	1			12
07	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	1682	2	17	9	Y	15	15	1			12
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1646	2	20	9	Y	18	18	1			12
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1069	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1129	2	11	9	Y	10	10	1			6
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1019	2	11	9	Y	10	9	1			7
07	961	N	685	-0-	-276	-0-	677	2	8	9	Y	7	9	1			5
08	1147	N	521	-0-	-626	-0-	513	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1017	2	12	9	Y	11	11	1			7
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1030	2	12	9	Y	11	11	1			7
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1065	2	12	9	Y	11	10	1			8
07	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1031	2	11	9	Y	10	10	1			8
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1011	2	11	9	Y	10	11	1			7
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	208	1	1619	2	Y	131	130	1			28
							144	9									
05	2201	N	2009	-0-	-192	-0-	212	1	1672	2	Y	114	127	1			15
							125	9									
06	1860	N	761	-0-	-1099	-0-	218	1	332	2	Y	192	193	1			14
							211	9									
07	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	232	1	1633	2	Y	72	69	1			17
							79	9									
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	230	1	1713	2	Y	137	70	1			84
							151	9									
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					84

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
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1712	2	23	9	Y	21	21	1			14
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1966	2	25	9	Y	23	23	1			14
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1996	2	21	9	Y	19	19	1			14
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2109	2	21	9	Y	19	18	1			15
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1956	2	24	9	Y	22	22	1			15
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2663	2	25	9	Y	23	23	1			15
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2715	2	26	9	Y	24	24	1			15
06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2514	2	26	9	Y	24	21	1			18
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2408	2	25	9	Y	23	23	1			18
08	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2734	2	26	9	Y	24	25	1			17
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					17

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	674	2	9	9	Y	8	8	1			5
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	696	2	9	9	Y	8	8	1			5
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	688	2	8	9	Y	7	7	1			5
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	668	2	7	9	Y	6	6	1			5
08	713	N	639	-0-	-74	-0-	631	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-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
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1080	2	13	9	Y	12	12	1			8
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1420	2	14	9	Y	13	13	1			8
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1497	2	17	9	Y	15	12	1			11
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1327	2	13	9	Y	12	13	1			10
08	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1387	2	14	9	Y	13	14	1			9
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1882	2	22	9	Y	20	20	1			14
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1892	2	22	9	Y	20	21	1			13
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1917	2	21	9	Y	19	18	1			14
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1845	2	18	9	Y	16	17	1			13
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1833	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1792	2	43	9	Y	39	71	1			14
05	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	1763	2	39	9	Y	35	39	1			10
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1881	2	42	9	Y	38	1	1			47
07	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	1680	2	8	9	Y	7	36	1			18
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2074	2	41	9	Y	37	43	1			12
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1081	2	13	9	Y	12	12	1			8
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1045	2	14	9	Y	13	13	1			8
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	953	2	10	9	Y	9	10	1			7
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1023	2	10	9	Y	9	9	1			7
08	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1037	2	12	9	Y	11	11	1			7
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					7

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1090	-0-	-200	-0-	1078	2	12	9	Y	11	11	1			8
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1415	2	13	9	Y	12	12	1			8
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1525	2	15	9	Y	14	11	1			11
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1366	2	13	9	Y	12	13	1			10
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1371	2	15	9	Y	14	14	1			10
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-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
04	1530	N	1484	-0-	-46	-0-	1475	2	9	9	Y	8	7	1			4
05	1581	N	1379	-0-	-202	-0-	1370	2	9	9	Y	8	7	1			5
06	1470	N	1453	-0-	-17	-0-	1445	2	8	9	Y	7	10	1			2
07	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1482	2	8	9	Y	7	4	1			5
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1485	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					5

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1483	2	21	9	Y	19	19	1			13
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1603	2	21	9	Y	19	20	1			12
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1731	2	19	9	Y	17	17	1			12
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1786	2	19	9	Y	17	16	1			13
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1706	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	1800	N	1695	-0-	-105	-0-	1677	2	18	9	Y	16	16	1			11
05	1922	N	1804	-0-	-118	-0-	1785	2	19	9	Y	17	17	1			11
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1643	2	18	9	Y	16	15	1			12
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1917	2	19	9	Y	17	15	1			14
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1896	2	22	9	Y	20	20	1			14
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					14

BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	868	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1327	2	10	9	Y	9	9	1			6
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1301	2	13	9	Y	12	9	1			9
07	899	N	696	-0-	-203	-0-	688	2	8	9	Y	7	11	1			5
08	992	N	623	-0-	-369	-0-	615	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1223	2	14	9	Y	13	13	1			9
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1143	2	14	9	Y	13	14	1			8
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1136	2	12	9	Y	11	11	1			8
07	961	N	917	-0-	-44	-0-	907	2	10	9	Y	9	10	1			7
08	992	N	823	-0-	-169	-0-	813	2	10	9	Y	9	10	1			6
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	927	2	11	9	Y	10	10	1			7
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	949	2	10	9	Y	9	10	1			6
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	965	2	11	9	Y	10	9	1			7
07	961	N	947	-0-	-14	-0-	937	2	10	9	Y	9	9	1			7
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	937	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					7

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1879	2	25	9	Y	23	23	1			16
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1881	2	26	9	Y	24	25	1			15
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1786	2	20	9	Y	18	20	1			13
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1884	2	19	9	Y	17	16	1			14
08	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	1867	2	21	9	Y	19	20	1			13
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2219	2	29	9	Y	26	26	1			18
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2500	2	31	9	Y	28	28	1			18
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1643	2	17	9	Y	15	21	1			12
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1689	2	17	9	Y	15	15	1			12
08	2542	N	2298	-0-	-244	-0-	2278	2	20	9	Y	18	18	1			12
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	986	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1006	2	11	9	Y	10	10	1			6
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1051	2	11	9	Y	10	9	1			7
07	1023	N	978	-0-	-45	-0-	968	2	10	9	Y	9	9	1			7
08	1023	N	858	-0-	-165	-0-	847	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					7

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1595	2	18	9	Y	16	16	1			11
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1590	2	19	9	Y	17	17	1			11
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1406	2	14	9	Y	13	14	1			10
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1649	2	17	9	Y	15	13	1			12
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1803	2	19	9	Y	17	17	1			12
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					12

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1105	2	13	9	Y	12	12	1			8
05	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1097	2	14	9	Y	13	13	1			8
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1144	2	12	9	Y	11	11	1			8
07	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	1041	2	11	9	Y	10	10	1			8
08	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1079	2	11	9	Y	10	11	1			7
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	1140	N	884	-0-	-256	-0-	872	2	12	9	Y	11	11	1			8
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	922	2	13	9	Y	12	12	1			8
06	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1011	2	10	9	Y	9	10	1			7
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1015	2	10	9	Y	9	9	1			7
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	960	2	12	9	Y	11	11	1			7
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2080	2	25	9	Y	23	23	1			16
05	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	2048	2	28	9	Y	25	25	1			16
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2159	2	22	9	Y	20	21	1			15
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2221	2	23	9	Y	21	20	1			16
08	2077	N	1904	-0-	-173	-0-	1879	2	25	9	Y	23	23	1			16
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1852	2	14	9	Y	13	13	1			9
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2058	2	15	9	Y	14	14	1			9
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2124	2	22	9	Y	20	14	1			15
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2071	2	21	9	Y	19	19	1			15
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1913	2	24	9	Y	22	22	1			15
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	330	N	257	-0-	-73	-0-	254	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	279	N	52	-0-	-227	-0-	48	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	330	N	57	-0-	-273	-0-	54	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	252	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	775	2	3	9	Y	3	2	1			2
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					2

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	768	-0-	-102	-0-	757	2	11	9	Y	10	10	1			7
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	935	2	12	9	Y	11	11	1			7
06	930	N	833	-0-	-97	-0-	824	2	9	9	Y	8	9	1			6
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	882	2	9	9	Y	8	8	1			6
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	891	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-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
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	31	1	241	2	Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	25	1	195	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	55	-0-	-125	-0-	22	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	21	1	149	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	82	-0-	-135	-0-	10	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	1043	2	12	9	Y	11	11	1			8
05	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1055	2	13	9	Y	12	12	1			8
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1098	2	11	9	Y	10	10	1			8
07	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1038	2	11	9	Y	10	10	1			8
08	1054	N	824	-0-	-230	-0-	813	2	11	9	Y	10	11	1			7
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-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
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	759	2	9	9	Y	8	8	1			5
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	919	2	9	9	Y	8	8	1			5
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	778	2	9	9	Y	8	7	1			6
07	806	N	779	-0-	-27	-0-	771	2	8	9	Y	7	7	1			6
08	868	N	757	-0-	-111	-0-	748	2	9	9	Y	8	8	1			6
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235340 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1279	2	15	9	Y	14	14	1			10
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1130	2	17	9	Y	15	15	1			10
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1262	2	13	9	Y	12	13	1			9
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1081	2	11	9	Y	10	11	1			8
08	1147	N	888	-0-	-259	-0-	876	2	12	9	Y	11	11	1			8
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	990	N	941	-0-	-49	-0-	929	2	12	9	Y	11	11	1			7
05	1054	N	931	-0-	-123	-0-	919	2	12	9	Y	11	11	1			7
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1000	2	10	9	Y	9	9	1			7
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	987	2	10	9	Y	9	9	1			7
08	930	N	888	-0-	-42	-0-	877	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					7

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1484	2	17	9	Y	15	15	1			10
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1305	2	18	9	Y	16	16	1			10
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1438	2	14	9	Y	13	13	1			10
07	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	1370	2	14	9	Y	13	13	1			10
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1394	2	15	9	Y	14	14	1			10
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					10

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
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		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
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	414	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	465	N	247	-0-	-218	-0-	241	2	6	9	Y	5	5	1			3
06	420	N	177	-0-	-243	-0-	176	2	1	9	Y	1	3	1			1
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2266	2	24	9	Y	22	6	1			17
08	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2363	2	25	9	Y	23	24	1			16
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	106	1	827	2	Y	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	110	1	867	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	278	-0-	-622	-0-	110	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	872	-0-	-89	-0-	108	1	764	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	866	-0-	-126	-0-	103	1	763	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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 #: 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
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	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-

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
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	345	2	10	9	Y	9					37
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	529	2	1	9	Y	1					38
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					38
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					38
08	DLQ G-10		512	-0-	512	512	512	2			Y	-0-					38
*09	891	N	379	-0-	-512	-0-	379	2			Y	-0-					38

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
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	994	2	14	9	Y	13					53
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	772	2	1	9	Y	1					54
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					54
07	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	2			Y	-0-					54
08	DLQ G-10		635	-0-	635	635	635	2			Y	-0-					54
*09	1094	N	459	-0-	-635	-0-	459	2			Y	-0-					54

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
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	859	2	23	9	Y	21					81
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1024	2	1	9	Y	1					82
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					82
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					82
08	DLQ G-10		931	-0-	931	931	931	2			Y	-0-					82
*09	1142	N	211	-0-	-931	-0-	211	2			Y	-0-					82

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

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
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1681	2	69	9	N	63					287
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1762	2	29	9	N	26	173	1			140
06	1710	N	1675	-0-	-35	-0-	1645	2	30	9	N	27					167
07	1798	N	1548	-0-	-250	-0-	1523	2	25	9	N	23					190
08	1798	N	1664	-0-	-134	-0-	1639	2	25	9	N	23	158	1			55
*09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1925	2	44	9	N	40					95

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859

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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 193450 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	111	1	1563	3	N	21					28
							23	9									
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	100	1	1396	3	N	4					32
							4	9									
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	339	1	1396	3	N	8					40
							9	9									
07	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	378	1	1336	3	N	18					58
							20	9									
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	363	1	1498	3	N	2					60
							2	9									
*09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	321	1	1424	3	N	-0-					60

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
09	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

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
09	0	X	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

04	2280	N	575	-0-	-1705	-0-	52	1	523	3	N	-0-					55
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	139	1	1311	3	N	-0-					55
06	1950	N	1331	-0-	-619	-0-	148	1	1183	3	N	-0-					55
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	146	1	622	3	N	-0-					55
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	303	1	1377	3	N	-0-					55
09	1320	N	240	-0-	-1080	-0-	126	1	114	3	N	-0-					55

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

04	600	N	348	-0-	-252	-0-	27	1	319	2	Y	2	1	1			21
							2	9									
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	24	1	265	2	Y	1					22
							1	9									
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	32	1	342	2	Y	-0-					22
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	46	1	426	2	Y	-0-	17	1			5
08	DLQ G-10		947	-0-	947	947	93	1	851	2	Y	3					8
							3	9									
*09	1754	N	807	-0-	-947	-0-	83	1	723	2	Y	1					9
							1	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	77	1	914	2	Y	3	4	1			195
							3	9									
05	1085	N	906	-0-	-179	-0-	76	1	830	2	Y	-0-					195
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	118	1	1303	2	Y	1					196
							1	9									
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	151	1	1404	2	Y	1	144	1			53
							1	9									
08	DLQ G-10		1200	-0-	1200	1200	118	1	1058	2	Y	22					75
							24	9									
*09	2353	N	1153	-0-	-1200	-0-	118	1	1034	2	Y	1					76
							1	9									

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

04	1320	N	1426	-0-	106	-0-	1412	2	14	9	Y	13					60
05	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	90	1	1263	2	Y	-0-					60
06	1380	N	1081	-0-	-299	-0-	73	1	1008	2	Y	-0-					60
07	1488	N	1178	-0-	-310	-0-	92	1	1086	2	Y	-0-					60
08	DLQ G-10		1098	-0-	1098	1098	90	1	1008	2	Y	-0-					60
09	DLQ G-10		935	-0-	935	2033	935	2			Y	-0-					60

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

04	1230	N	1556	-0-	326	-0-	1541	2	15	9	Y	14					71
05	1457	N	1155	-0-	-302	-0-	76	1	1079	2	Y	-0-					71
06	1680	N	666	-0-	-1014	-0-	45	1	621	2	Y	-0-					71
07	1612	N	414	-0-	-1198	-0-	33	1	381	2	Y	-0-					71
08	DLQ G-10		674	-0-	674	674	55	1	619	2	Y	-0-					71
09	DLQ G-10		109	-0-	109	783	109	2			Y	-0-					71

HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

04	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	1282	2	13	9	Y	12					63
05	1488	N	1297	-0-	-191	-0-	86	1	1209	2	Y	2	2	8			63
							2	9									
06	1410	N	1264	-0-	-146	-0-	85	1	1179	2	Y	-0-					63
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	107	1	1266	2	Y	-0-					63
08	DLQ G-10		940	-0-	940	940	77	1	863	2	Y	-0-					63
09	DLQ G-10		579	-0-	579	1519	579	2			Y	-0-					63

R2Q OPERATING LLC 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148

04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					2
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					18
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	902	2	13	9	Y	12					30
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					30
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	594	3	6	9	Y	5	15	1			20
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					5
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					5
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					5
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1	9	Y	1					6
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					35
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1112	2	1	9	Y	1	5	1			31
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					31
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	765	3	7	9	Y	6	1	1			36
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

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
04	2706	N	2657	-0-	-49	-0-	2657	3			Y	-0-					54
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	26	2	34	9	Y	31					85
06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			Y	-0-					85
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2495	3	67	9	Y	61	64	1			82
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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

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
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	139	1	753	2	Y	10					63
							11	9									
05	961	N	774	-0-	-187	-0-	137	1	635	2	Y	2					65
							2	9									
06	930	N	749	-0-	-181	-0-	162	1	576	2	Y	10					75
							11	9									
07	930	N	428	-0-	-502	-0-	105	1	323	2	Y	-0-					75
08	DLQ G-10		379	-0-	379	379	70	1	307	2	Y	2					77
							2	9									
*09	627	N	248	-0-	-379	-0-	79	1	169	2	Y	-0-					77

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

GOOCH (TRAVIS PEAK) 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
RESCH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 098069 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6826 - 6921

04	3690	X	3144	-0-	-546	-0-	305	1	2784	2	N	50	160	1			52
							55	9									
05	3906	X	2611	-0-	-1295	-0-	342	1	2269	2	N	-0-					52
06	3780	X	2579	-0-	-1201	-0-	306	1	2233	2	N	36					88
							40	9									
07	3906	X	2768	-0-	-1138	-0-	320	1	2306	2	N	129	172	1			45
							142	9									
*08	3255	X	2603	-0-	-652	-0-	316	1	2287	2	N	-0-					45
09	3150	X	2684	-0-	-466	-0-	310	1	2374	2	N	-0-					45

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 069129 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 7350

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

04	990	N	837	-0-	-153	-0-	567	1	270	2	N	-0-					53
05	961	N	914	-0-	-47	-0-	567	1	347	2	N	-0-					53
06	3000	N	4047	-0-	1047	1047	3231	1	816	2	N	-0-					53
07	3100	N	4153	-0-	1053	2100	3636	1	517	2	N	-0-					53
08	3100	N	3888	-0-	788	2888	3804	1	84	2	N	-0-					53
09	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	1808					N	NO RPT					53

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
CORDE, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 124216 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

	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
04	1860	N	1309	-0-	-551	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
*09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

	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
04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3269	2	8	9	N	7					292
05	3255	X	2964	-0-	-291	-0-	2957	2	7	9	N	6					298
06	3180	X	2432	-0-	-748	-0-	2428	2	4	9	N	4	184	1			118
07	3379	X	2436	-0-	-943	-0-	2428	2	8	9	N	7					125
08	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3467	2	11	9	N	10					135
*09	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3467	2	6	9	N	5					140

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

	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
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-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

	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
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	558	N	455	-0-	-103	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
*09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-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-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	408	2	25	9	N	23					91
05	372	N	213	-0-	-159	-0-	207	2	6	9	N	5					96
06	420	N	241	-0-	-179	-0-	231	2	10	9	N	9					105
07	434	N	259	-0-	-175	-0-	231	2	28	9	N	25					130
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	329	2	23	9	N	21					151
*09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	329	2	4	9	N	4					155

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	52	1	225	2	N	55					155
							61	9									
05	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-					155
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					155
07	341	N	103	-0-	-238	-0-	103	2			N	-0-					155
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	55	1	133	2	N	-0-					155
*09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	37	1	216	2	N	-0-					155

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	56	2	N	104					398
							114	9									
05	372	N	70	-0-	-302	-0-	12	1	56	2	N	2	179	1			221
							2	9									
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	6	1	33	2	N	-0-					221
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	25	2	N	161	168	1			214
							177	9									
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	12	1	22	2	N	-0-					214
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	16	1	44	2	N	-0-					214

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

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-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HADDOX, CECIL F. WELL #: 1 RRCID -> 109956 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8294 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	421	-0-	-509	-0-	409	2	12	9	N	11					297
05	961	N	441	-0-	-520	-0-	435	2	6	9	N	5					302
06	750	N	678	-0-	-72	-0-	665	2	13	9	N	12					314
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	468	2	6	9	N	5					319
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	963	2	2	9	N	2					321
*09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	849	2	3	9	N	3					324

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
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

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

04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					51
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					51
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					51
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					51
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					51
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					51

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

04	570	N	176	-0-	-394	-0-	155	2	21	9	N	19					452
05	279	N	220	-0-	-59	-0-	170	2	50	9	N	45	171	1			326
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	222	2	25	9	N	23					349
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	371	2	54	9	N	49					398
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	641	2	50	9	N	45					443
*09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	319	2	29	9	N	26					469

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

TRACY PRODUCTION 864086
BOMAR, JOHN L. P. ET AL WELL #: RRCID -> 111250 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8386 - 8395

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
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

RECLASSIFIED TO OIL 09/22/2001

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) 35832 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
BEARD, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119805 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	102	-0-	-198	-0-	102	1			N	-0-					19
05	310	N	113	-0-	-197	-0-	113	1			N	-0-					19
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					19
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					19
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					20
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			N	-0-					20

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

04	DELQ PR		100	-0-	100	100	100	1			N	-0-					-0-
05	1299	R	1199	-0-	-100	-0-	47	1	1152	2	N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	33	1	893	2	N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	26	1	743	2	N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	28	1	770	2	N	-0-					-0-
09	930	N	492	-0-	-438	-0-	18	1	449	2	N	23					23
							25	9									

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

04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	299	1	3925	2	N	38					166
							42	9									
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	263	1	4102	2	N	3	139	1			30
							3	9									
06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	735	1	3592	2	N	-0-					30
07	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	1036	1	4077	2	N	-0-					30
08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	296	1	4111	2	N	4					34
							4	9									
*09	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	460	1	3885	2	N	5					39
							6	9									

FAIR OIL, LTD. 258410
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	115	1	1498	2	N	-0-					75
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	98	1	1523	2	N	-0-					75
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	337	1	1638	2	N	-0-					75
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	452	1	1771	2	N	-0-					75
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	115	1	1596	2	N	-0-					75
09	1980	N	1418	-0-	-562	-0-	150	1	1268	2	N	-0-					75

H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					82
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					82
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					82
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					82
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					82
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					82

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	90	1	1181	2	N	-0-					38
05	682	N	470	-0-	-212	-0-	28	1	442	2	N	-0-					38
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	155	1	758	2	N	-0-					38
07	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	232	1	914	2	N	-0-					38
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	37	1	512	2	N	-0-					38
09	900	N	820	-0-	-80	-0-	87	1	733	2	N	-0-					38

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	204	1	2682	2	N	-0-					149
05	2790	X	723	-0-	-2067	-0-	43	1	680	2	N	-0-					149
06	2700	X	612	-0-	-2088	-0-	104	1	508	2	N	-0-					149
07	2790	X	673	-0-	-2117	-0-	136	1	537	2	N	-0-					149
08	2790	X	2003	-0-	-787	-0-	134	1	1869	2	N	-0-					149
09	2700	X	529	-0-	-2171	-0-	56	1	473	2	N	-0-					149

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	200	1	2625	2	N	-0-					73
05	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	131	1	2030	2	N	-0-					73
06	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	454	1	2215	2	N	-0-					73
07	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	614	1	2406	2	N	-0-					73
08	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	143	1	1990	2	N	-0-					73
*09	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	218	1	1845	2	N	-0-					73

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

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
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-

GREEN FOX (SMITH) //CONT.// 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	156	1	1220	3	N	35					154
							39	9									
05	1736	N	1210	-0-	-526	-0-	156	1	1041	3	N	12					166
							13	9									
06	1290	N	172	-0-	-1118	-0-	36	1	135	3	N	1	144	1			23
							1	9									
07	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					23
08	1209	N	36	-0-	-1173	-0-	36	1			N	-0-					23
*09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	204	1	825	3	N	13					36
							14	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	360	1	1622	2	N	47	174	1			25
							52	9									
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	372	1	1680	3	N	42	3	8			64
							46	9									
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	360	1	1621	3	N	33	3	8			94
							36	9									
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	372	1	1683	2	N	36	1	8			129
							40	9									
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	372	1	1587	3	N	37	1	8			165
							41	9									
*09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	360	1	1500	2	N	32	167	1			30
							35	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2017 - PLUGGED 12/07/17

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) 36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
HILL, NELSON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 121553 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 6350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2017 - PLUGGED 11/27/17

GRISBY (TRAVIS PEAK) 37055 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 206346 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 8964

04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	52	1	1420	2	N	4	3	1			4
							4	9									
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	46	1	1417	2	N	-0-					4
06	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	51	1	1325	2	N	3	3	1			4
							3	9									
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	61	1	1418	2	N	7	3	1			8
							8	9									
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	56	1	1406	2	N	6	10	1			4
							7	9									
*09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	47	1	1414	2	N	8	7	1			5
							9	9									

HAINESVILLE (TRAVIS PEAK) 38040 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 270006 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 9532

04	1740	N	1183	-0-	-557	-0-	1144	3	39	9	N	35					93
05	1736	N	1180	-0-	-556	-0-	1152	3	28	9	N	25					118
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1143	3	29	9	N	26					144
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1180	3	33	9	N	30					174
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1149	3	36	9	N	33					207
09	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	1145	3	19	9	N	17	177	1			47

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
YANCY (B) GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138720 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 9142

04	5310	#	469	-0-	-4841	-0-	458	3	11	9	N	10					65
05	5487		-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					65
06	2310	#	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					65
07	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					65
08	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					65
09	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					65

HALLSVILLE, E. (PETTIT) 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198144 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874

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-

HALLSVILLE, E. (PETTIT) //CONT.// 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226774 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1384	3	18	9	N	16	4	8			92
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1366	3	3	9	N	3	1	8			94
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1381	3	20	9	N	18	2	8			110
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1386	3	12	9	N	11	1	8			120
*08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1469	3	8	9	N	7					127
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

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
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-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 1 RRCID -> 206036 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9712 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

04	17790	X	16538	-0-	-1252	-0-	398	1	16084	3	Y	51	60	1	1	5		3
							56	9										
05	18352	X	15932	-0-	-2420	-0-	402	1	15446	3	Y	76	77	1				2
							84	9										
06	17760	X	13628	-0-	-4132	-0-	371	1	13174	3	Y	75	75	1				2
							83	9										
07	17329	X	13915	-0-	-3414	-0-	400	1	13451	3	Y	58	58	1				2
							64	9										
08	17081	X	14058	-0-	-3023	-0-	356	1	13626	3	Y	69	69	1				2
							76	9										
09	16530	X	11483	-0-	-5047	-0-	302	1	11114	3	Y	61	62	1				1
							67	9										

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

04	26490	X	24563	-0-	-1927	-0-	590	1	23855	3	Y	107	124	1	2	5		7
							118	9										
05	26195	X	23939	-0-	-2256	-0-	602	1	23162	3	Y	159	161	1				5
							175	9										
06	24390	X	20558	-0-	-3832	-0-	559	1	19825	3	Y	158	160	1				3
							174	9										
07	25389	X	18790	-0-	-6599	-0-	540	1	18129	3	Y	110	110	1				3
							121	9										
08	25389	X	19329	-0-	-6060	-0-	489	1	18691	3	Y	135	134	1				4
							149	9										
09	24570	X	14902	-0-	-9668	-0-	392	1	14388	3	Y	111	113	1				2
							122	9										

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

04	26706	X	26706	-0-	-0-	-0-	642	1	25955	3	Y	99	117	1	1	5		6
							109	9										
05	25041	X	25041	-0-	-0-	-0-	630	1	24251	3	Y	145	147	1				4
							160	9										
06	25290	X	22118	-0-	-3172	-0-	602	1	21352	3	Y	149	150	1				3
							164	9										
07	27590	X	21806	-0-	-5784	-0-	627	1	21057	3	Y	111	111	1				3
							122	9										
08	27590	X	21452	-0-	-6138	-0-	542	1	20766	3	Y	131	130	1				4
							144	9										
09	26700	X	17070	-0-	-9630	-0-	450	1	16497	3	Y	112	114	1				2
							123	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
04	27090	X	24702	-0-	-2388	-0-	584	1	23891	3	N	206	243	1	3	5	13
							227	9									
05	26846	X	24740	-0-	-2106	-0-	618	1	23761	3	N	328	332	1			9
							361	9									
06	25380	X	22109	-0-	-3271	-0-	596	1	21142	3	N	337	339	1			7
							371	9									
07	25761	X	21553	-0-	-4208	-0-	615	1	20664	3	N	249	249	1			7
							274	9									
08	25513	X	20000	-0-	-5513	-0-	495	1	19206	3	N	272	270	1			9
							299	9									
09	24690	X	17807	-0-	-6883	-0-	465	1	17055	3	N	261	265	1			5
							287	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

04	193	X	193	-0-	-0-	-0-	24	1	169	2	Y	-0-					34
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	19	1	124	2	Y	2					36
							2	9									
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					36
07	186	N	42	-0-	-144	-0-	6	1	36	2	Y	-0-					36
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	12	1	74	2	Y	-0-	2	1			34
*09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					34

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	40	1	299	2	Y	-0-					69
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	15	1	103	2	Y	5	7	1			67
							6	9									
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	35	1	282	2	Y	-0-					67
07	341	N	278	-0-	-63	-0-	40	1	238	2	Y	-0-					67
08	341	X	294	-0-	-47	-0-	29	1	265	2	Y	-0-	5	1			62
09	330	X	190	-0-	-140	-0-	24	1	166	2	Y	-0-					62

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

04	90	N	69	-0-	-21	-0-	10	1	56	2	Y	3					72
							3	9									
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	61	1	521	2	Y	3	2	1			73
							3	9									
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	42	1	382	2	Y	18					91
							20	9									
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	63	1	426	2	Y	1					92
							1	9									
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	60	1	642	2	Y	99	51	1			140
							109	9									
*09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	50	1	448	2	Y	-0-					140

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	98	1	623	2	Y	-0-					153
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	136	1	793	2	Y	15	29	1			139
							17	9									
06	870	N	857	-0-	-13	-0-	100	1	757	2	Y	-0-					139
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	102	1	912	2	Y	2					141
							2	9									
08	930	N	757	-0-	-173	-0-	96	1	661	2	Y	-0-	17	1			124
09	870	N	724	-0-	-146	-0-	73	1	651	2	Y	-0-					124

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					17
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	13	1	76	2	Y	1	3	1			15
							1	9									
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	Y	-0-					15
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	13	1	102	2	Y	-0-					15
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	4	1	24	2	Y	-0-	2	1			13
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	Y	-0-					13

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			152
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					167
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167

JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	135	-0-	-255	-0-	12	1	123	2	Y	-0-					148
05	651	N	383	-0-	-268	-0-	43	1	334	2	Y	5	11	1			142
							6	9									
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	Y	-0-					142
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	206	2	Y	1					143
							1	9									
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	31	1	360	2	Y	-0-	6	1			137
09	360	N	186	-0-	-174	-0-	15	1	171	2	Y	-0-					137

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
04	2730	X	2539	-0-	-191	-0-	406	1	2133	2	Y	-0-					210
05	2821	X	2509	-0-	-312	-0-	333	1	2123	2	Y	48	114	1			144
							53	9									
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	393	1	2757	2	Y	-0-					144
07	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	376	1	2735	2	Y	4					148
							4	9									
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	386	1	2847	2	Y	78	93	1			133
							86	9									
*09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	419	1	2976	2	Y	-0-					133

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
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					84
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					84
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					84
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					84
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					84
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
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

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8542 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12069	X	5123	-0-	-6946	-0-	4934	2	189	9	N	172	159	1	7	8	66
05	6722	X	4599	-0-	-2123	-0-	4454	2	145	9	N	132	159	1	6	8	33
06	6360	X	3958	-0-	-2402	-0-	3829	2	129	9	N	117	5	8			145
07	6572	X	3830	-0-	-2742	-0-	3729	2	101	9	N	92	154	1	4	8	79
08	6138	X	3165	-0-	-2973	-0-	3099	2	66	9	N	60	2	8			137
09	5130	X	2457	-0-	-2673	-0-	2409	2	48	9	N	44	152	1	2	8	27

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
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1240	2	2	9	N	2	2	8			94
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1337	2	4	9	N	4	4	8			94
06	1350	N	1200	-0-	-150	-0-	1197	2	3	9	N	3	3	8			94
07	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	1219	2	1	9	N	1	1	8			94
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1349	2	2	9	N	2	2	8			94
*09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1220	2	2	9	N	2	2	8			94

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
04	2760	X	2545	-0-	-215	-0-	2471	2	74	9	N	67	5	8			120
05	2852	X	2561	-0-	-291	-0-	2557	2	4	9	N	4	4	8			120
06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2811	2	4	9	N	4	4	8			120
07	2697	X	2688	-0-	-9	-0-	2685	2	3	9	N	3	3	8			120
08	2697	X	2619	-0-	-78	-0-	2605	2	14	9	N	13	59	1	2	8	72
09	2820	X	2527	-0-	-293	-0-	2524	2	3	9	N	3	3	8			72

LOWRY E. H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 10220 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	42	1	700	2	N	15					132
							17	9									
05	775	N	749	-0-	-26	-0-	41	1	657	2	N	46	2	8			176
							51	9									
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	52	1	822	2	N	9	164	1	2	8	19
							10	9									
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	53	1	822	2	N	1	1	8			19
							1	9									
08	744	N	726	-0-	-18	-0-	45	1	675	2	N	5	5	8			19
							6	9									
09	870	N	559	-0-	-311	-0-	35	1	524	2	N	-0-					19

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
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					58
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					58
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					58
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					58
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					58
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					58

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	X	57	-0-	-153	-0-	55	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	62	X	42	-0-	-20	-0-	41	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	60	X	52	-0-	-8	-0-	50	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	62	X	51	-0-	-11	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	62	X	35	-0-	-27	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*09	68	X	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					26
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					26
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					26
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	994	2	48	9	Y	44					70
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					70
09	1080	N	905	-0-	-175	-0-	905	2			Y	-0-					70

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
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	674	-0-	-466	-0-	672	2	2	9	Y	2	2	8			52
05	837	N	741	-0-	-96	-0-	739	2	2	9	Y	2	2	8			52
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	714	2	2	9	Y	2	2	8			52
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	681	2	2	9	Y	2	2	8			52
08	744	N	589	-0-	-155	-0-	588	2	1	9	Y	1	1	8			52
*09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	733	2	2	9	Y	2	2	8			52

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

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
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					23
05	1271	N	20	-0-	-1251	-0-	20	2			N	-0-					23
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					23
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					23
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	23	6			-0-

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1545	-0-	-315	-0-	1544	2	1	9	N	1	1	8			26
05	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	1656	2	2	9	N	2	2	8			26
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1628	2	1	9	N	1	1	8			26
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1692	2	1	9	N	1	1	8			26
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1677	2	1	9	N	1	1	8			26
09	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	1545	2	64	9	N	58	2	8			82

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	1152	2			N	-0-					124
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1357	2	1	9	N	1	1	8			124
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1354	2	2	9	N	2	2	8			124
07	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	1145	2			N	-0-					124
08	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	1188	2	1	9	N	1	1	8			124
09	1350	N	1138	-0-	-212	-0-	1137	2	1	9	N	1	1	8			124

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1234	-0-	-296	-0-	1233	2	1	9	N	1	1	8			26
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1486	2	1	9	N	1	1	8			26
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1422	2	3	9	N	3	3	8			26
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1434	2	1	9	N	1	1	8			26
08	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1426	2	1	9	N	1	1	8			26
09	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	1413	2	2	9	N	2	2	8			26

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					58
05	341	N	29	-0-	-312	-0-	29	2			N	-0-					58
06	570	N	57	-0-	-513	-0-	13	2	44	9	N	40					98
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	14	2	1	9	N	1	80	1			19
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					19
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					19

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	1268	2			N	-0-					26
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1772	2	206	9	N	187	178	1	3	8	32
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1531	2	1	9	N	1	1	8			32
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					32
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1306	2	127	9	N	115	121	1			26
09	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	1132	2	40	9	N	36	1	8			61

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1582	-0-	-98	-0-	1582	2			N	-0-					26
05	1798	N	1508	-0-	-290	-0-	1506	2	2	9	N	2	2	8			26
06	1710	N	1354	-0-	-356	-0-	1353	2	1	9	N	1	1	8			26
07	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	1398	2	128	9	N	116	1	8			141
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1567	2	1	9	N	1	1	8			141
*09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1623	2	2	9	N	2	2	8			141

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1501	2	1	9	N	1	1	8			25
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1597	2	1	9	N	1	1	8			25
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1458	2	77	9	N	70	1	8			94
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					94
08	1612	N	1455	-0-	-157	-0-	1454	2	1	9	N	1	1	8			94
*09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1848	2	1	9	N	1	1	8			94

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	1067	2			N	-0-					59
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1181	2	2	9	N	2	2	8			59
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					59
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					59
08	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1097	2	2	9	N	2	2	8			59
*09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1156	2	1	9	N	1	1	8			59

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

04	1200	N	1082	-0-	-118	-0-	1081	2	1	9	N	1	1	8			187
05	1488	N	1078	-0-	-410	-0-	1076	2	2	9	N	2	2	8			187
06	1320	N	1175	-0-	-145	-0-	1175	2			N	-0-					187
07	1116	N	978	-0-	-138	-0-	978	2			N	-0-					187
08	1085	N	990	-0-	-95	-0-	926	2	64	9	N	58	71	1			174
09	1170	N	1011	-0-	-159	-0-	1010	2	1	9	N	1	1	8			174

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

04	4650	X	4269	-0-	-381	-0-	4267	2	2	9	N	2	2	8			97
05	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4636	2	3	9	N	3	3	8			97
06	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4490	2	116	9	N	105	171	1	4	8	27
07	4743	X	4501	-0-	-242	-0-	4500	2	1	9	N	1	1	8			27
08	4743	X	4500	-0-	-243	-0-	4497	2	3	9	N	3	3	8			27
09	4620	X	4096	-0-	-524	-0-	4035	2	61	9	N	55	2	8			80

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

04	1242	R	1242	-0-	-0-	-0-	30	1	1212	3	Y	-0-					-0-
05	1302	R	1302	-0-	-0-	-0-	33	1	1269	3	Y	-0-					-0-
06	1244	R	1244	-0-	-0-	-0-	34	1	1210	3	Y	-0-					-0-
07	1261	R	1261	-0-	-0-	-0-	36	1	1225	3	Y	-0-					-0-
08	248	#	110	-0-	-138	-0-	3	1	107	3	Y	-0-					-0-
*09	255	R	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	3	Y	-0-					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	804	R	804	-0-	-0-	-0-	20	1	780	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	324	R	324	-0-	-0-	-0-	8	1	285	3	Y	28	27	1			1
							31	9									
07	200	R	200	-0-	-0-	-0-	5	1	182	3	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
08	806	#	212	-0-	-594	-0-	5	1	201	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	780	#	28	-0-	-752	-0-	1	1	27	3	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	270	N	106	-0-	-164	-0-	106	3			N	-0-					73
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					73
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					73
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					73
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					73
*09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1822	2	36	9	N	33					106

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
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
*09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	102	3	Y	2	3	0			1
							2	9									
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	3	1	108	3	Y	1					2
							1	9									
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	3	1	86	3	Y	1					3
							1	9									
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					3
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	111	3	Y	1					2
							1	9									

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE) 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	-0-					-0-
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			Y	-0-					-0-
06	2370	N	2302	-0-	-68	-0-	2302	3			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	2322	3			Y	-0-					-0-
08	2387	N	2259	-0-	-128	-0-	2259	3			Y	-0-					-0-
09	2310	N	2170	-0-	-140	-0-	2170	3			Y	-0-					-0-

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)//CONT.// 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					99
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	93	3	7	9	N	6					105
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

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
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	827	2	6	9	N	5	5	8			63
05	806	N	718	-0-	-88	-0-	716	2	2	9	N	2	2	8			63
06	690	N	669	-0-	-21	-0-	665	2	4	9	N	4	4	8			63
07	806	N	783	-0-	-23	-0-	782	2	1	9	N	1	1	8			63
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	813	2	6	9	N	5	3	8			65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	66	-0-	-114	-0-	3	1	56	3	Y	6					40
							7	9									
05	310	N	108	-0-	-202	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					40
06	390	N	145	-0-	-245	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					40
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	309	3	Y	10					50
							11	9									
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	3	Y	-0-					50
*09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	3	Y	-0-					50

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	26	1	505	3	Y	-0-					21
05	775	N	552	-0-	-223	-0-	32	1	514	3	Y	5	16	1			10
							6	9									
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	63	1	977	3	Y	3	2	8			11
							3	9									
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	39	1	574	3	Y	-0-					11
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	43	1	650	3	Y	1					12
							1	9									
09	540	N	475	-0-	-65	-0-	30	1	441	3	Y	4					16
							4	9									

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

04	120	N	71	-0-	-49	-0-	3	1	61	3	Y	6					20
							7	9									
05	124	N	24	-0-	-100	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					20
06	180	N	74	-0-	-106	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					20
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	4					24
							4	9									
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	Y	-0-					24
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					24

FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	590	3	Y	-0-					12
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	39	1	618	3	Y	3	9	1			6
							3	9									
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	38	1	591	3	Y	-0-					6
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	40	1	595	3	Y	-0-					6
08	651	N	620	-0-	-31	-0-	38	1	582	3	Y	-0-					6
09	630	N	603	-0-	-27	-0-	39	1	564	3	Y	-0-					6

FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	Y	-0-					48
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	Y	3	37	1			14
							3	9									
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	Y	-0-					14
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	Y	-0-					14
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	Y	-0-					14
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	247	3	Y	14					28
							15	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

04	1620	N	1253	-0-	-367	-0-	60	1	1184	3	Y	8	1	8			112
							9	9									
05	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	74	1	1178	3	Y	37	86	1	2	8	61
							41	9									
06	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	85	1	1320	3	Y	3	1	8			63
							3	9									
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	82	1	1213	3	Y	57	3	8			117
							63	9									
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	79	1	1197	3	Y	26	1	8			142
							29	9									
09	1350	N	705	-0-	-645	-0-	45	1	660	3	Y	-0-					142

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2383	-0-	-917	-0-	113	1	2234	3	Y	33	19	1			22
							36	9									
05	3410	X	2013	-0-	-1397	-0-	117	1	1871	3	Y	23	23	1	1	8	21
							25	9									
06	3270	X	2398	-0-	-872	-0-	143	1	2213	3	Y	38	20	1	1	8	38
							42	9									
07	2511	X	2234	-0-	-277	-0-	139	1	2066	3	Y	26	32	1	1	8	31
							29	9									
08	2449	X	2169	-0-	-280	-0-	132	1	1991	3	Y	42	31	1			42
							46	9									
*09	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	166	1	2413	3	Y	22	34	1			30
							24	9									

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	Y	3					76
							3	9									
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	3	Y	-0-					76
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	30	1	471	3	Y	-0-					76
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	29	1	427	3	Y	5					81
							6	9									
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	36	1	551	3	Y	-0-					81
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	22	1	314	3	Y	-0-					81

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8640	X	7305	-0-	-1335	-0-	339	1	6695	3	N	246	161	1	18	8	151
							271	9									
05	8866	X	7347	-0-	-1519	-0-	421	1	6720	3	N	187	155	1	23	8	160
							206	9									
06	7530	X	7401	-0-	-129	-0-	437	1	6770	3	N	176	153	1	11	8	172
							194	9									
07	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	497	1	7375	3	N	152	144	1	34	8	146
							167	9									
08	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	484	1	7327	3	N	192	146	1	13	8	179
							211	9									
09	7410	X	7335	-0-	-75	-0-	465	1	6749	3	N	110	142	1	8	8	139
							121	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	2841	-0-	-2979	-0-	136	1	2692	3	N	12	2	8			227
							13	9									
05	4588	X	4050	-0-	-538	-0-	237	1	3778	3	N	32	4	8			255
							35	9									
06	4440	X	3688	-0-	-752	-0-	223	1	3455	3	N	9	185	1	2	8	77
							10	9									
07	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	293	1	4347	3	N	17	7	8			87
							19	9									
08	4061	X	3537	-0-	-524	-0-	216	1	3271	3	N	45	2	8			130
							50	9									
*09	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	280	1	4060	3	N	7	2	8			135
							8	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
04	6540	X	4424	-0-	-2116	-0-	211	1	4163	3	N	45	5	8			127
							50	9									
05	6758	X	798	-0-	-5960	-0-	47	1	751	3	N	-0-					127
06	6840	X	59	-0-	-6781	-0-	4	1	55	3	N	-0-					127
07	7068	X	117	-0-	-6951	-0-	7	1	110	3	N	-0-					127
08	7068	X	94	-0-	-6974	-0-	6	1	88	3	N	-0-					127
09	4410	X	62	-0-	-4348	-0-	4	1	58	3	N	-0-					127

GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CRD OPERATING, LLC 186953
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

04	2280	N	2168	-0-	-112	-0-	2166	2	2	9	N	2					125
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2274	2	64	9	N	58	166	1			17
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2255	2	1	9	N	1					18
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					18
08	2325	N	1976	-0-	-349	-0-	1976	2			N	-0-					18
09	2250	N	2085	-0-	-165	-0-	2053	2	32	9	N	29					47

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

04	1890	N	1829	-0-	-61	-0-	1829	2			N	-0-					43
05	2015	N	1882	-0-	-133	-0-	1882	2			N	-0-					43
06	2010	N	1667	-0-	-343	-0-	1667	2			N	-0-					43
07	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	1757	2			N	-0-					43
08	1891	N	1603	-0-	-288	-0-	1603	2			N	-0-					43
09	1680	N	1513	-0-	-167	-0-	1513	2			N	-0-					43

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

04	140		-0-	-0-	-140	-0-					Y	6	120	1			96
05	T. A.		34	-0-	34	-0-	34	2			Y	-0-					96
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	667	2	74	9	N	67					177
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	534	2	2	9	N	2					179
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					179
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	786	2	9	9	N	8					187
08	527	N	186	-0-	-341	-0-	186	2			N	-0-					187
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MAHON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 120643 COMPL. DATE 05/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8733 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					92
05	961	N	622	-0-	-339	-0-	622	3			N	-0-					92
06	480	N	259	-0-	-221	-0-	259	3			N	-0-					92
07	713	N	257	-0-	-456	-0-	257	3			N	-0-					92
08	620	N	257	-0-	-363	-0-	257	3			N	-0-					92
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					92

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 215137 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9912 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
04	2010	N	1783	-0-	-227	-0-	1776	2	7	9	N	6	180	1			25
05	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	2081	2	25	9	N	23	1	8			47
06	2010	N	1927	-0-	-83	-0-	1925	2	2	9	N	2	2	8			47
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					47
08	2108	N	1881	-0-	-227	-0-	1863	2	18	9	N	16	1	8			62
09	1920	N	1694	-0-	-226	-0-	1683	2	11	9	N	10					72

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
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

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
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					120
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1878	2	36	9	N	33	1	8			152
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1712	2	11	9	N	10	2	8			160
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1839	2	35	9	N	32	167	1			25
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1792	2	3	9	N	3					28
*09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1644	2	4	9	N	4					32

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
04	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-					79
05	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					79
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					79
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					79
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					79
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					79

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-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

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
04	1680	X	1589	-0-	-91	-0-	1589	2			Y	-0-					12
05	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1760	2	99	9	Y	90					102
06	1650	X	1579	-0-	-71	-0-	1560	2	19	9	Y	17					119
07	1705	X	1607	-0-	-98	-0-	1583	2	24	9	Y	22					141
08	1860	N	1610	-0-	-250	-0-	1591	2	19	9	Y	17					158
09	1590	N	1494	-0-	-96	-0-	1493	2	1	9	Y	1	1	8			158

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
04	2460	N	2060	-0-	-400	-0-	2060	2			N	-0-					94
05	2201	N	2098	-0-	-103	-0-	2098	2			N	-0-					94
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2302	2	1	9	N	1	1	8			94
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2403	2	1	9	N	1	1	8			94
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2563	2	2	9	N	2	2	8			94
09	2310	N	2221	-0-	-89	-0-	2219	2	2	9	N	2	2	8			94

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1363	-0-	-137	-0-	1363	2			Y	-0-					27
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2406	2	2	9	Y	2	2	8			27
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2221	2	1	9	Y	1	1	8			27
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2388	2	3	9	Y	3	3	8			27
08	2356	N	2334	-0-	-22	-0-	2332	2	2	9	Y	2	2	8			27
09	2220	N	1940	-0-	-280	-0-	1939	2	1	9	Y	1	1	8			27

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					15
05	1364	X	779	-0-	-585	-0-	779	2			Y	-0-					15
06	1500	X	1397	-0-	-103	-0-	1378	2	19	9	Y	17					32
07	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	1984	2	25	9	Y	23					55
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1473	2	18	9	Y	16					71
09	1410	N	975	-0-	-435	-0-	975	2			Y	-0-					71

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					125
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125	1			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-					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
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					23
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1172	2	59	9	N	54	51	1			26
06	960	N	874	-0-	-86	-0-	872	2	2	9	N	2					28
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					28
08	1240	N	972	-0-	-268	-0-	972	2			N	-0-					28
09	870	N	833	-0-	-37	-0-	833	2			N	-0-					28

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 223519 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8628 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	1066	2			N	-0-					45
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1698	2	66	9	N	60	1	8			104
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1483	2	63	9	N	57	2	8			159
07	1116	N	757	-0-	-359	-0-	757	2			N	-0-					159
08	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-	159	1			-0-
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	434	-0-	-76	-0-	434	2			N	-0-					39
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					39
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					39
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					39
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					39
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					39

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

RAINS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					27
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					27
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	257	2	127	9	N	115					142
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	265	2	78	9	N	71	190	1			23
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					23
09	390	N	315	-0-	-75	-0-	315	2			N	-0-					23

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

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
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-

MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					26
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					26
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					26
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					26
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					26
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					26

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					54
05	2294	N	2187	-0-	-107	-0-	2187	2			N	-0-					54
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2471	2	1	9	N	1	1	8			54
07	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2605	2	1	9	N	1	1	8			54
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2547	2	3	9	N	3	3	8			54
09	2460	N	2369	-0-	-91	-0-	2367	2	2	9	N	2	2	8			54

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					139
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					139
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					139
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					139
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					139
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					139

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					50
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	718	2	33	9	N	30	1	8			79
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1038	2	88	9	N	80	2	8			157
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					157
08	744	N	669	-0-	-75	-0-	621	2	48	9	N	44					201
09	810	N	406	-0-	-404	-0-	388	2	18	9	N	16					217

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1980	N	1959	-0-	-21	-0-	1959	2			N	-0-					26
05	2108	N	1933	-0-	-175	-0-	1920	2	13	9	N	12	12	8			26
06	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	1778	2			N	-0-					26
07	2015	N	1888	-0-	-127	-0-	1887	2	1	9	N	1	1	8			26
08	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	1897	2	1	9	N	1	1	8			26
*09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1896	2	1	9	N	1	1	8			26

KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	2			N	-0-					155
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	828	2	11	9	N	10					165
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	2			N	-0-					165
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	930	2	15	9	N	14					179
08	837	N	762	-0-	-75	-0-	750	2	12	9	N	11	166	1			24
*09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					24

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	233	1	1886	2	Y	4	4	8			20
							4	9									
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	234	1	1583	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
06	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	193	1	1551	2	Y	19					39
							21	9									
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	211	1	1975	2	Y	18					57
							20	9									
08	2201	X	1869	-0-	-332	-0-	214	1	1643	2	Y	11	57	1	1	8	10
							12	9									
09	2130	X	1619	-0-	-511	-0-	198	1	1407	2	Y	13					23
							14	9									

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	208	1	1683	2	Y	-0-					6
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	259	1	1755	2	Y	86					92
							95	9									
06	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	317	1	2552	2	Y	23	4	8			111
							25	9									
07	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	290	1	2709	2	Y	17					128
							19	9									
08	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	313	1	2404	2	Y	9	123	1			14
							10	9									
*09	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	312	1	2216	2	Y	13					27
							14	9									

SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1220	-0-	-370	-0-	1220	2			Y	-0-					108
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					108
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					108
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1538	2	1	9	Y	1	1	8			108
08	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1544	2	1	9	Y	1	1	8			108
09	1620	N	1411	-0-	-209	-0-	1411	2			Y	-0-					108

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
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-

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
04	1950	N	1666	-0-	-284	-0-	1489	2	177	9	N	161	177	1	4	8	28
05	1674	N	1475	-0-	-199	-0-	1457	2	18	9	N	16	1	8			43
06	1680	N	1238	-0-	-442	-0-	1238	2			N	-0-					43
07	1736	N	1202	-0-	-534	-0-	1202	2			N	-0-					43
08	1488	N	1084	-0-	-404	-0-	1084	2			N	-0-					43
09	1230	N	328	-0-	-902	-0-	326	2	2	9	N	2					45

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	14B2	EXT	-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

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	14B2	EXT	-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

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 246529 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247774 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 8672 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT	IN	599	-0-	599	599	51 132	1 9	416	2	N	120					120
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	599					N	-0-					120
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	599					N	-0-					120
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	599					N	-0-					120
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	599					N	-0-					120
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	599					N	-0-					120

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10165 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24480	X	20772	-0-	-3708	-0-	20617	2	155	9	N	141	180	1			110
05	25296	X	20996	-0-	-4300	-0-	20863	2	133	9	N	121	177	1	2	8	52
06	22710	X	20375	-0-	-2335	-0-	20251	2	124	9	N	113					165
07	23467	X	21271	-0-	-2196	-0-	21171	2	100	9	N	91	173	1			83
08	21452	X	20767	-0-	-685	-0-	20600	2	167	9	N	152	167	1	5	8	63
09	20760	X	19405	-0-	-1355	-0-	19291	2	114	9	N	104	3	8			164

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
04	3600	X	602	-0-	-2998	-0-	80 97	1 9	425	2	N	88	165	1			27
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	16 84	1 9	4402	2	N	76	4	8			99
06	3600	X	3387	-0-	-213	-0-	208 99	1 9	3080	2	N	90	15	8			174
07	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	160 12	1 9	3666	2	N	11	146	1	1	8	38
08	4495	X	2855	-0-	-1640	-0-	96 46	1 9	2713	2	N	42	2	8			78
09	4350	X	2774	-0-	-1576	-0-	80 21	1 9	2673	2	N	19	1	8			96

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10300 - 16540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51840	X	47177	-0-	-4663	-0-	120 446	1 9	46611	2	N	405	356	1	38	8	90
05	52235	X	47719	-0-	-4516	-0-	122 383	1 9	47214	2	N	348	352	1	4	8	82
06	49650	X	45823	-0-	-3827	-0-	120 343	1 9	45360	2	N	312	183	1	1	8	210
07	50375	X	46687	-0-	-3688	-0-	119 343	1 9	46225	2	N	312	358	1	4	8	160
08	48763	X	45419	-0-	-3344	-0-	120 349	1 9	44950	2	N	317	352	1	19	8	106
09	47190	X	41560	-0-	-5630	-0-	114 325	1 9	41121	2	N	295	185	1	12	8	204

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10412 - 15190

04	29340	X	26107	-0-	-3233	-0-	25819	2	288	9	N	262	183	1	39	8	177
05	29357	X	26055	-0-	-3302	-0-	25851	2	204	9	N	185	183	1	9	8	170
06	41310	X	23732	-0-	-17578	-0-	23447	2	285	9	N	259	176	1	34	8	219
07	42687	X	24289	-0-	-18398	-0-	24113	2	176	9	N	160	178	1	7	8	194
08	42687	X	25302	-0-	-17385	-0-	25172	2	130	9	N	118	185	1	9	8	118
09	26100	X	23256	-0-	-2844	-0-	23084	2	172	9	N	156	8	8			266

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	2	2	8			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	318 86	1 9	1779	2	Y	78	38	1			44
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	280 11	1 9	1122	2	Y	10					54
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	243 6	1 9	977	2	Y	5					59
*07	2201	N	1234	-0-	-967	-0-	260 8	1 9	966	2	Y	7					66
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	235 3	1 9	907	2	Y	3					69
09	1230	N	1049	-0-	-181	-0-	203	1	846	2	Y	-0-					69

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		5	-0-	5	5	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1868	-0-	-1132	5006	272	1	1520	2	Y	69	63	1			40
							76	9									
05	3100	N	2002	-0-	-1098	3908	396	1	1592	2	Y	13					53
							14	9									
06	3000	N	1811	-0-	-1189	2719	359	1	1443	2	Y	8					61
							9	9									
*07	3100	N	1884	-0-	-1216	1503	398	1	1475	2	Y	10					71
							11	9									
08	3100	N	1789	-0-	-1311	192	368	1	1415	2	Y	5					76
							6	9									
*09	1828	N	1636	-0-	-192	-0-	316	1	1320	2	Y	-0-					76

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	6087					Y	-0-	41	1			-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	2987					Y	-0-					-0-
06	2987	N	-0-	-0-	-2987	-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-

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		49	-0-	49	49	10	1	39	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-

BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	73	1	409	2	Y	18	17	1			11
							20	9									
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	108	1	513	2	Y	3					14
							3	9									
06	480	N	450	-0-	-30	-0-	89	1	358	2	Y	3					17
							3	9									
*07	496	N	335	-0-	-161	-0-	71	1	263	2	Y	1					18
							1	9									
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	89	1	341	2	Y	2					20
							2	9									
09	450	N	377	-0-	-73	-0-	73	1	304	2	Y	-0-					20

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		3	-0-	3	3	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		14	-0-	14	14	3	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		72	-0-	72	86	14	1	58	2	Y	-0-					-0-

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 229032 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9783 - 10007

04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	11	1	42	2	Y	-0-					1
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	55	2	Y	1					2
							1	9									
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	2	Y	-0-					2
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	13	1	50	2	Y	-0-					2
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	8	1	33	2	Y	-0-					2

STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983

04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	135	1	754	2	Y	35	21	1			20
							39	9									
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	188	1	647	2	Y	6					26
							7	9									
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	204	1	819	2	Y	4					30
							4	9									
*07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	218	1	810	2	Y	6					36
							7	9									
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	205	1	791	2	Y	3					39
							3	9									
09	1020	N	915	-0-	-105	-0-	177	1	738	2	Y	-0-					39

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

04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HFU H WELL #: 9602 RRCID -> 155392 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70

04	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76

04	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-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-

HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

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-

HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

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-

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

04	10830 X	11059	-0-	229	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
05	11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
06	10830 X	10795	-0-	-35	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
07	11191 X	10840	-0-	-351	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
08	11191 X	10973	-0-	-218	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
09	10830 X	10396	-0-	-434	-0-	10396	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

04	330 X	397	-0-	67	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	341 X	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	330 N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	300 N	243	-0-	-57	-0-	243	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

04	36300 X	35988	-0-	-312	-0-	35988	2			N	-0-					-0-
05	36195 X	36195	-0-	-0-	-0-	36195	2			N	-0-					-0-
06	35657 X	35657	-0-	-0-	-0-	35657	2			N	-0-					-0-
07	37200 X	27984	-0-	-9216	-0-	27984	2			N	-0-					-0-
08	37200 X	36950	-0-	-250	-0-	36950	2			N	-0-					-0-
09	36000 X	32514	-0-	-3486	-0-	32514	2			N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

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-

HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

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-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

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-

HEMPHILL (SARATOGA-ANNONA) 40311 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
TI-E WELL #: RRCID -> 147872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5578 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04	990	N	895	-0-	-95	-0-	895	2			N	-0-					138
05	930	N	798	-0-	-132	-0-	798	2			N	-0-					138
06	870	N	863	-0-	-7	-0-	863	2			N	-0-					138
07	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	2			N	-0-					138
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	2			N	-0-					138
09	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	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

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2018 - PLUGGED 04/24/18

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BENNETT, T. V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016098 COMPL. DATE 09/19/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7254

04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	763	2	63	9	N	57	3	8			161
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	796	2	48	9	N	44					205
06	810	N	731	-0-	-79	-0-	698	2	33	9	N	30	177	1	2	8	56
07	837	N	800	-0-	-37	-0-	757	2	43	9	N	39					95
08	837	N	831	-0-	-6	-0-	825	2	6	9	N	5					100
*09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	664	2	61	9	N	55					155

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					360
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					360
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					360
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					360
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					360
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					360

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRIM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179849 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7286 - 7492

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) //CONT.// 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK) 40353 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HOWARD -A- WELL #: 1 T RRCID -> 016131 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7510 - 7640

04	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
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-

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

04	60	N	56	-0-	-4	-0-	4 1 3 9	49	3	Y	3	2	1			1
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2 1 2 9	22	3	Y	2	1	1			2
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2 1 2 9	25	3	Y	2	2	1			2
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6 1 11 9	68	3	Y	10	8	1			4
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1 1 1 9	15	3	Y	1	5	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF. 10807 - 11082

04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	71 1 21 9	889	3	Y	19	38	1			40
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	72 1 12 9	908	3	Y	11	28	1			23
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11 1 2 9	138	3	Y	2					25
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12 1 3 9	151	3	Y	3	20	1			8
*08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	101 1 4 9	1228	3	Y	4					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					12

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 10738 - 11707

04	90	N	39	-0-	-51	-0-	1 1	38	3	Y	-0-					77
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36	3	Y	-0-					77
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2 1	74	3	Y	-0-					77
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2 1	53	3	Y	-0-					77
*08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3 1	113	3	Y	-0-					77
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					77

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	6	1	225	3	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	246	3	Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	6	1	216	3	Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	3	Y	-0-					-0-
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	7	1	213	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
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	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
04	870	N	271	-0-	-599	-0-	7	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	22	1	801	3	Y	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	16	1	535	3	Y	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	20	1	672	3	Y	-0-					-0-
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	19	1	607	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	92	-0-	-58	-0-	2 25	1 9	65	3	Y	23					23
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2 63	1 9	64	3	Y	57					80
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1 33	1 9	35	3	Y	30	52	1			58
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2 57	1 9	53	3	Y	52					110
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	2 62	1 9	55	3	Y	56					166
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					166

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	153	1	1852	3	Y	2					3
							2	9									
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	121	1	1656	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	112	1	1554	3	Y	2					5
							2	9									
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	141	1	1798	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
*08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	156	1	1907	3	Y	2					6
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	3060	X	1616	-0-	-1444	-0-	302	1	1292	3	Y	20					79
							22	9									
05	2697	X	1876	-0-	-821	-0-	225	1	1614	3	Y	34					113
							37	9									
06	2430	X	1688	-0-	-742	-0-	248	1	1428	3	Y	11	103	1			21
							12	9									
07	1798	X	1792	-0-	-6	-0-	278	1	1483	3	Y	28					49
							31	9									
*08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	268	1	1224	3	Y	18					67
							20	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

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
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	Y	-0-					49
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	2					51
							2	9									
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	Y	1					52
							1	9									
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					52
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	Y	-0-					52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10703 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	-0-					184
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					184
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					184
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	-0-	133	1			51
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					51
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1473	-0-	-87	-0-	685	1	788	3	Y	-0-					-0-
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	687	1	1268	3	Y	-0-					-0-
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	683	1	1401	3	Y	-0-					-0-
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	790	1	1217	3	Y	-0-					-0-
*08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	916	1	1116	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	98	1	110	9	N	100					269
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	222	1	96	9	N	87	171	1			185
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	296	1	57	9	N	52					237
*08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	308	1	51	9	N	46	174	1			109
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

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
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	154	1	49	3	Y	1					1
							1	9									
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	104	1	226	3	Y	-0-					1
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	8	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
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-	10	1			4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	X	234	-0-	-1086	-0-	166	1	68	9	Y	62					182
05	1364	X	38	-0-	-1326	-0-	16	1	22	9	Y	20					202
06	1320	X	71	-0-	-1249	-0-	49	1	22	9	Y	20	131	1			91
07	434	X	75	-0-	-359	-0-	55	1	20	9	Y	18					109
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	41	1	7	3	Y	16					125
							18	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					125

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	568	1	402	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	801	1	1019	3	Y	8					8
							9	9									
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	659	1	7	9	Y	6					14
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	410	1	6	9	Y	5	7	1			12
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	238	1	2	9	Y	2					14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

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
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					254
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	Y	-0-					254
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					254
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	-0-					254
*08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					254
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	8	1	7	3	Y	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	3	Y	-0-					93
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	39	1	68	3	Y	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	30	1	544	3	Y	-0-					143
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	348	3	Y	3					146
							3	9									
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	324	3	Y	2					148
							2	9									
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	31	1	526	3	Y	-0-					148
*08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	366	3	Y	-0-					148
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					148

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
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		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
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	321	3	Y	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	520	3	Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	26	1	448	3	Y	-0-					-0-
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	111	-0-	-159	-0-	3	1	108	3	Y	-0-					87
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	3	Y	-0-					87
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	Y	-0-					87
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	201	3	Y	-0-					87
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	223	3	Y	-0-					87
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	795	1	9884	3	Y	19	19	1			6
							21	9									
05	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	779	1	9819	3	Y	54	15	1			45
							59	9									
06	9960	X	9733	-0-	-227	-0-	720	1	8952	3	Y	55	58	1			42
							61	9									
07	10230	X	9787	-0-	-443	-0-	736	1	8999	3	Y	47	70	1			19
							52	9									
08	11067	X	9521	-0-	-1546	-0-	717	1	8754	3	Y	45	53	1			11
							50	9									
09	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					Y	NO RPT					11

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12660	X	11160	-0-	-1500	-0-	828	1	10297	3	Y	32	33	1			10
							35	9									
05	12524	X	11666	-0-	-858	-0-	854	1	10764	3	Y	44	17	1			37
							48	9									
06	11970	X	11520	-0-	-450	-0-	854	1	10616	3	Y	45	48	1			34
							50	9									
07	12555	X	11714	-0-	-841	-0-	882	1	10788	3	Y	40	58	1			16
							44	9									
08	12059	X	11615	-0-	-444	-0-	876	1	10696	3	Y	39	45	1			10
							43	9									
09	11280	X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	4650	X	1905	-0-	-2745	-0-	140	1	1736	3	Y	26	31	1			8
							29	9									
05	4805	X	4094	-0-	-711	-0-	301	1	3793	3	Y	-0-	8	1			-0-
06	4650	X	4176	-0-	-474	-0-	311	1	3865	3	Y	-0-					-0-
07	4805	X	3918	-0-	-887	-0-	296	1	3622	3	Y	-0-					-0-
*08	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	307	1	3748	3	Y	-0-					-0-
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					-0-

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	948	1	11457	3	Y	98					151
							108	9									
05	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	825	1	11251	3	Y	108	113	1			146
							119	9									
06	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	775	1	10701	3	Y	90					236
							99	9									
07	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	872	1	11086	3	Y	67	112	1			191
							74	9									
08	12834	X	12237	-0-	-597	-0-	918	1	11219	3	Y	91					282
							100	9									
09	12420	X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					Y	NO RPT					282

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
04	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	13086	3	129	9	Y	117	119	1			36
05	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	13287	3	139	9	Y	126	58	1			104
06	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	12646	3	139	9	Y	126	135	1			95
07	13144	X	12771	-0-	-373	-0-	12648	3	123	9	Y	112	162	1			45
08	13330	X	11692	-0-	-1638	-0-	11573	3	119	9	Y	108	126	1			27
09	12900	X	NO RPT	-0-	-12900	-0-					Y	NO RPT					27

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
04	23880	X	22198	-0-	-1682	-0-	1644	1	20447	3	Y	97	100	1			30
							107	9									
05	23901	X	22775	-0-	-1126	-0-	1652	1	20817	3	Y	278	77	1			231
							306	9									
06	22830	X	21836	-0-	-994	-0-	1615	1	20085	3	Y	124	262	1			93
							136	9									
07	23684	X	22129	-0-	-1555	-0-	1663	1	20343	3	Y	112	160	1			45
							123	9									
08	22537	X	21827	-0-	-710	-0-	1644	1	20067	3	Y	105	124	1			26
							116	9									
09	21810	X	NO RPT	-0-	-21810	-0-					Y	NO RPT					26

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13320	X	8633	-0-	-4687	-0-	222	1	8320	3	Y	83	104	1			46
							91	9									
05	13299	X	8112	-0-	-5187	-0-	218	1	7824	3	Y	64	53	1			57
							70	9									
06	12360	X	7908	-0-	-4452	-0-	226	1	7623	3	Y	54	79	1			32
							59	9									
07	11594	X	6551	-0-	-5043	-0-	190	1	6298	3	Y	57	27	1			62
							63	9									
08	10292	X	8282	-0-	-2010	-0-	244	1	7962	3	Y	69	73	1			58
							76	9									
09	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					58

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
04	16260	X	14819	-0-	-1441	-0-	1091	1	13572	3	Y	142	148	1			226
							156	9									
05	16182	X	15288	-0-	-894	-0-	1119	1	14105	3	Y	58	157	1			127
							64	9									
06	15840	X	14212	-0-	-1628	-0-	1051	1	13071	3	Y	82					209
							90	9									
07	16368	X	13845	-0-	-2523	-0-	1041	1	12735	3	Y	63	163	1			109
							69	9									
08	15159	X	14898	-0-	-261	-0-	1125	1	13728	3	Y	41					150
							45	9									
09	14670	X	NO RPT	-0-	-14670	-0-					Y	NO RPT					150

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
04	26400	X	24358	-0-	-2042	-0-	629	1	23596	3	Y	121	128	1			78
							133	9									
05	27063	X	24512	-0-	-2551	-0-	662	1	23763	3	Y	79	90	1			67
							87	9									
06	25620	X	23123	-0-	-2497	-0-	666	1	22421	3	Y	33	63	1			37
							36	9									
07	25699	X	23610	-0-	-2089	-0-	690	1	22874	3	Y	42	46	1			33
							46	9									
08	25172	X	23239	-0-	-1933	-0-	690	1	22514	3	Y	32	35	1			30
							35	9									
09	24360	X	NO RPT	-0-	-24360	-0-					Y	NO RPT					30

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
04	21960	X	20827	-0-	-1133	-0-	1082	1	19628	3	Y	106	73	1			60
							117	9									
05	22692	X	20964	-0-	-1728	-0-	1119	1	19728	3	Y	106	95	1			71
							117	9									
06	21960	X	19321	-0-	-2639	-0-	1049	1	18178	3	Y	85	93	1			63
							94	9									
07	22661	X	20639	-0-	-2022	-0-	1140	1	19396	3	Y	94	93	1			64
							103	9									
08	21297	X	20157	-0-	-1140	-0-	1133	1	18929	3	Y	86	70	1			80
							95	9									
09	20610	X	NO RPT	-0-	-20610	-0-					Y	NO RPT					80

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20040	X	18613	-0-	-1427	-0-	479 160	1 9	17974	3	Y	145	106	1			155
05	20708	X	18274	-0-	-2434	-0-	491 167	1 9	17616	3	Y	152	208	1			99
06	19260	X	17040	-0-	-2220	-0-	487 156	1 9	16397	3	Y	142	106	1			135
07	19654	X	17454	-0-	-2200	-0-	507 149	1 9	16798	3	Y	135	214	1			56
08	18383	X	17145	-0-	-1238	-0-	505 158	1 9	16482	3	Y	144	105	1			95
09	17790	X	NO RPT	-0-	-17790	-0-					Y	NO RPT					95

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
04	16950	X	14558	-0-	-2392	-0-	368 374	1 9	13816	3	Y	340	419	1			188
05	17515	X	15292	-0-	-2223	-0-	407 283	1 9	14602	3	Y	257	215	1			230
06	15930	X	14353	-0-	-1577	-0-	408 216	1 9	13729	3	Y	196	309	1			117
07	15934	X	14373	-0-	-1561	-0-	413 275	1 9	13685	3	Y	250	99	1			268
08	14477	X	14122	-0-	-355	-0-	412 266	1 9	13444	3	Y	242	307	1			203
09	14010	X	NO RPT	-0-	-14010	-0-					Y	NO RPT					203

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
04	9810	X	8716	-0-	-1094	-0-	225 53	1 9	8438	3	Y	48	60	1			27
05	9672	X	8372	-0-	-1300	-0-	226 40	1 9	8106	3	Y	36	30	1			33
06	9270	X	7896	-0-	-1374	-0-	227 31	1 9	7638	3	Y	28	44	1			17
07	9083	X	8187	-0-	-896	-0-	239 39	1 9	7909	3	Y	35	14	1			38
08	8587	X	8171	-0-	-416	-0-	242 39	1 9	7890	3	Y	35	44	1			29
09	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	16502	X	16502	-0-	-0-	-0-	858 83	1 9	15561	3	Y	75	52	1			43
05	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	849 77	1 9	14976	3	Y	70	66	1			47
06	15869	X	15869	-0-	-0-	-0-	862 67	1 9	14940	3	Y	61	63	1			45
07	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	870 75	1 9	14801	3	Y	68	67	1			46
08	16833	X	15667	-0-	-1166	-0-	881 67	1 9	14719	3	Y	61	50	1			57
09	16290	X	NO RPT	-0-	-16290	-0-					Y	NO RPT					57

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20550	X	18833	-0-	-1717	-0-	487	1	18247	3	Y	90	95	1			58
							99	9									
05	21235	X	19467	-0-	-1768	-0-	527	1	18895	3	Y	41	64	1			35
							45	9									
06	20430	X	18916	-0-	-1514	-0-	545	1	18352	3	Y	17	34	1			18
							19	9									
07	20646	X	19434	-0-	-1212	-0-	569	1	18841	3	Y	22	23	1			17
							24	9									
08	19809	X	19333	-0-	-476	-0-	574	1	18741	3	Y	16	18	1			15
							18	9									
09	18840	X	NO RPT	-0-	-18840	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	942	1	17085	3	Y	225	156	1			128
							248	9									
05	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	964	1	16997	3	Y	228	204	1			152
							251	9									
06	17274	X	17274	-0-	-0-	-0-	932	1	16140	3	Y	184	200	1			136
							202	9									
07	17777	X	17777	-0-	-0-	-0-	975	1	16581	3	Y	201	200	1			137
							221	9									
08	19220	X	17291	-0-	-1929	-0-	965	1	16122	3	Y	185	151	1			171
							204	9									
09	18270	X	NO RPT	-0-	-18270	-0-					Y	NO RPT					171

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
04	9240	X	7990	-0-	-1250	-0-	204	1	7651	3	Y	123	170	1			68
							135	9									
05	8928	X	8075	-0-	-853	-0-	216	1	7752	3	Y	97	78	1			87
							107	9									
06	7830	X	7797	-0-	-33	-0-	222	1	7483	3	Y	84	121	1			50
							92	9									
07	9145	X	8713	-0-	-432	-0-	252	1	8343	3	Y	107	42	1			115
							118	9									
08	9145	X	8647	-0-	-498	-0-	254	1	8279	3	Y	104	132	1			87
							114	9									
09	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					87

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
04	15750	X	15267	-0-	-483	-0-	793	1	14391	3	Y	75	52	1			43
							83	9									
05	16275	X	15483	-0-	-792	-0-	826	1	14573	3	Y	76	68	1			51
							84	9									
06	15750	X	14794	-0-	-956	-0-	804	1	13923	3	Y	61	67	1			45
							67	9									
07	16275	X	14959	-0-	-1316	-0-	826	1	14058	3	Y	68	67	1			46
							75	9									
08	15779	X	14586	-0-	-1193	-0-	820	1	13699	3	Y	61	50	1			57
							67	9									
09	15270	X	NO RPT	-0-	-15270	-0-					Y	NO RPT					57

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25920	X	25833	-0-	-87	-0-	1343 132	1 9	24358	3	Y	120	83	1			68
05	26784	X	25839	-0-	-945	-0-	1379 134	1 9	24326	3	Y	122	109	1			81
06	25920	X	24628	-0-	-1292	-0-	1338 108	1 9	23182	3	Y	98	107	1			72
07	26784	X	25182	-0-	-1602	-0-	1391 119	1 9	23672	3	Y	108	107	1			73
08	26536	X	24924	-0-	-1612	-0-	1402 108	1 9	23414	3	Y	98	80	1			91
09	25680	X	NO RPT	-0-	-25680	-0-					Y	NO RPT					91

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
04	16350	X	13239	-0-	-3111	-0-	342 83	1 9	12814	3	Y	75	40	1			84
05	16647	X	13589	-0-	-3058	-0-	366 84	1 9	13139	3	Y	76	80	1			80
06	15210	X	13247	-0-	-1963	-0-	378 142	1 9	12727	3	Y	129	75	1			134
07	15066	X	13494	-0-	-1572	-0-	391 157	1 9	12946	3	Y	143	158	1			119
08	14012	X	13191	-0-	-821	-0-	388 150	1 9	12653	3	Y	136	89	1			166
09	13230	X	NO RPT	-0-	-13230	-0-					Y	NO RPT					166

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
04	15690	X	12126	-0-	-3564	-0-	314 45	1 9	11767	3	Y	41	25	1			47
05	16027	X	12798	-0-	-3229	-0-	346 45	1 9	12407	3	Y	41	44	1			44
06	14520	X	12333	-0-	-2187	-0-	355 30	1 9	11948	3	Y	27	41	1			30
07	14043	X	12307	-0-	-1736	-0-	360 33	1 9	11914	3	Y	30	35	1			25
08	13764	X	12151	-0-	-1613	-0-	360 32	1 9	11759	3	Y	29	19	1			35
09	12390	X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					Y	NO RPT					35

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
04	31770	X	29410	-0-	-2360	-0-	760 136	1 9	28514	3	Y	124	131	1			80
05	32829	X	30426	-0-	-2403	-0-	823 67	1 9	29536	3	Y	61	89	1			52
06	31770	X	29527	-0-	-2243	-0-	851 19	1 9	28657	3	Y	17	50	1			19
07	32829	X	29557	-0-	-3272	-0-	865 24	1 9	28668	3	Y	22	24	1			17
*08	29287	X	29287	-0-	-0-	-0-	870 18	1 9	28399	3	Y	16	18	1			15
09	27570	X	NO RPT	-0-	-27570	-0-					Y	NO RPT					15

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14460	X	13995	-0-	-465	-0-	360	1	13517	3	Y	107	78	1			114
							118	9									
05	14942	X	14149	-0-	-793	-0-	380	1	13646	3	Y	112	153	1			73
							123	9									
06	14460	X	13961	-0-	-499	-0-	399	1	13448	3	Y	104	78	1			99
							114	9									
07	14942	X	14083	-0-	-859	-0-	409	1	13565	3	Y	99	157	1			41
							109	9									
*08	13776	X	13776	-0-	-0-	-0-	406	1	13254	3	Y	105	77	1			69
							116	9									
09	12960	X	NO RPT	-0-	-12960	-0-					Y	NO RPT					69

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
04	23160	X	23160	-0-	-0-	-0-	1206	1	21873	3	Y	74	50	1			42
							81	9									
05	23746	X	23130	-0-	-616	-0-	1237	1	21809	3	Y	76	67	1			51
							84	9									
06	22980	X	22118	-0-	-862	-0-	1203	1	20848	3	Y	61	67	1			45
							67	9									
07	23746	X	22545	-0-	-1201	-0-	1247	1	21223	3	Y	68	67	1			46
							75	9									
08	23932	X	21496	-0-	-2436	-0-	1211	1	20218	3	Y	61	50	1			57
							67	9									
09	23160	X	NO RPT	-0-	-23160	-0-					Y	NO RPT					57

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
04	43017	X	43017	-0-	-0-	-0-	41844	3	1173	9	Y	1066	1095	1			328
05	44392	X	42107	-0-	-2285	-0-	42107	3			Y	-0-	328	1			-0-
06	42960	X	39461	-0-	-3499	-0-	39461	3			Y	-0-					-0-
07	44392	X	38357	-0-	-6035	-0-	38357	3			Y	-0-					-0-
08	42377	X	37699	-0-	-4678	-0-	37699	3			Y	-0-					-0-
09	41010	X	NO RPT	-0-	-41010	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	29010	X	26359	-0-	-2651	-0-	678	1	25422	3	Y	235	124	1			263
							259	9									
05	29109	X	26244	-0-	-2865	-0-	704	1	25254	3	Y	260	249	1			274
							286	9									
06	26790	X	24750	-0-	-2040	-0-	709	1	23889	3	Y	138	256	1			156
							152	9									
07	27683	X	25098	-0-	-2585	-0-	731	1	24225	3	Y	129	178	1			107
							142	9									
08	26753	X	24602	-0-	-2151	-0-	727	1	23740	3	Y	123	80	1			150
							135	9									
09	25890	X	NO RPT	-0-	-25890	-0-					Y	NO RPT					150

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27630	X	22715	-0-	-4915	-0-	1178 166	1 9	21371	3	Y	151	104	1			86
05	25141	X	22506	-0-	-2635	-0-	1199 166	1 9	21141	3	Y	151	136	1			101
06	23400	X	21600	-0-	-1800	-0-	1171 135	1 9	20294	3	Y	123	133	1			91
07	23994	X	22208	-0-	-1786	-0-	1225 147	1 9	20836	3	Y	134	134	1			91
*08	22070	X	22070	-0-	-0-	-0-	1239 135	1 9	20696	3	Y	123	100	1			114
09	20250	X	NO RPT	-0-	-20250	-0-					Y	NO RPT					114

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
04	39900	X	30281	-0-	-9619	-0-	2232 290	1 9	27759	3	Y	264	686	1			81
05	39618	X	32205	-0-	-7413	-0-	2294 999	1 9	28912	3	Y	908	236	1			753
06	37710	X	32119	-0-	-5591	-0-	2317 999	1 9	28803	3	Y	908	976	1			685
07	38006	X	31892	-0-	-6114	-0-	2342 895	1 9	28655	3	Y	814	1171	1			328
08	36890	X	31141	-0-	-5749	-0-	2293 856	1 9	27992	3	Y	778	913	1			193
09	31170	X	NO RPT	-0-	-31170	-0-					Y	NO RPT					193

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
04	47280	X	40746	-0-	-6534	-0-	1041 658	1 9	39047	3	Y	598	577	1			385
05	47957	X	39830	-0-	-8127	-0-	1058 796	1 9	37976	3	Y	724	496	1			613
06	44910	X	37764	-0-	-7146	-0-	1069 696	1 9	35999	3	Y	633	585	1			661
07	45229	X	38431	-0-	-6798	-0-	1100 882	1 9	36449	3	Y	802	835	1			628
08	40269	X	37414	-0-	-2855	-0-	1092 659	1 9	35663	3	Y	599	667	1			560
09	38970	X	NO RPT	-0-	-38970	-0-					Y	NO RPT					560

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1528	1	326	2	N	-0-					178
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2206	1	210	2	N	-0-					178
06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2086	1	243	2	N	-0-					178
07	1240	N	685	-0-	-555	-0-	321	1	364	2	N	-0-					178
08	3100	N	4711	-0-	1611	1611	2595	1	1908	2	N	189	184	1	5	8	178
							208	9									
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	411					N	NO RPT					178

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
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					100
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					100
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					100
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	10	1	12	2	N	-0-					100
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	104	1	77	2	N	124	123	1	1	8	100
							136	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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
04	780	N	779	-0-	-1	-0-	745	2	34	9	N	31	1	8			190
05	930	N	359	-0-	-571	-0-	345	2	14	9	N	13	179	1			24
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	774	2	197	9	N	179	179	1			24
07	806	N	713	-0-	-93	-0-	516	2	197	9	N	179	179	1			24
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	501	2	36	9	N	33					57
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					57

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
04	2190	N	2130	-0-	-60	-0-	2130	2			N	-0-					172
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2046	2	17	9	N	15					187
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1908	2	2	9	N	2					189
07	2201	N	1773	-0-	-428	-0-	1767	2	6	9	N	5					194
08	2077	N	2031	-0-	-46	-0-	2030	2	1	9	N	1	152	1			43
09	1920	N	1843	-0-	-77	-0-	1835	2	8	9	N	7					50

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
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					124
*11	480	N	7	-0-	-473	-0-	7	2			N	-0-					124
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					124
*01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					124
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					124
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					124
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					124
*05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					124
*06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					124
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					124
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					180
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					180
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					180
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					180
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					180
*09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	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
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	54	2	19	9	N	17					50
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					50
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					50
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					50
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					50
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					50

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
04	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
05	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
06	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
07	217	X	139	-0-	-78	-0-	128	2	11	9	Y	10	5	1			5
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					5
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					5

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
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-

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
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-

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
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					27
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					27
06	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-					27
07	1271	N	855	-0-	-416	-0-	855	2			N	-0-					27
08	1271	N	981	-0-	-290	-0-	981	2			N	-0-					27
*09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
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

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					27
05	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					27
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					27
07	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	2			N	-0-					27
08	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					27
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					27

WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

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-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	742	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	784	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

04	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	2			N	-0-					34
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					34
06	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	2			N	-0-					34
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					34
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					34
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					34

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					118
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					118
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					118
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					118
08	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					118
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					118

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	N	2	2	8			109
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					109
06	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	2			N	-0-					109
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					109
08	279	N	14	-0-	-265	-0-	14	2			N	-0-					109
09	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-					109

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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
04	900	N	651	-0-	-249	-0-	651	2			N	-0-					157
05	961	N	425	-0-	-536	-0-	425	2			N	-0-					157
06	630	N	282	-0-	-348	-0-	282	2			N	-0-					157
07	682	N	522	-0-	-160	-0-	509	2	13	9	N	12					169
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	462	2	6	9	N	5					174
*09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	860	2	18	9	N	16	163	1			27

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
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-

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
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					131
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					131
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					131
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					131
08	279	N	47	-0-	-232	-0-	47	2			N	-0-					131
09	270	N	171	-0-	-99	-0-	171	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
04	390	X	198	-0-	-192	-0-	3	1	194	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
05	496	X	378	-0-	-118	-0-	5	1	273	2	Y	91					140
							100	9									
06	540	X	304	-0-	-236	-0-	5	1	298	2	Y	1	1	8			140
							1	9									
07	558	X	300	-0-	-258	-0-	6	1	294	2	Y	-0-					140
08	658	X	658	-0-	-0-	-0-	10	1	542	2	Y	96	173	1	1	8	62
							106	9									
09	360	X	119	-0-	-241	-0-	2	1	117	2	Y	-0-					62

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
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					66
05	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	2			N	-0-					66
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					66
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					66
08	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					66
09	150	N	40	-0-	-110	-0-	40	2			N	-0-					66

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
04	1590	N	735	-0-	-855	-0-	734	2	1	9	N	1	1	8			74
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2052	2	83	9	N	75					149
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					149
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					149
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2486	2	1	9	N	1	1	8			149
09	1980	N	1554	-0-	-426	-0-	1554	2			N	-0-					149

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
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	630	-0-	-60	-0-	629	2	1	9	Y	1	1	8			95
05	775	N	703	-0-	-72	-0-	702	2	1	9	Y	1	1	8			95
06	720	N	594	-0-	-126	-0-	594	2			Y	-0-					95
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			Y	-0-					95
08	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			Y	-0-					95
*09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					95

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	572	-0-	-88	-0-	572	2			N	-0-					162
05	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	2			N	-0-					162
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					162
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					162
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					162
*09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					162

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	474	-0-	-96	-0-	474	2			N	-0-					87
05	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					87
06	600	N	466	-0-	-134	-0-	466	2			N	-0-					87
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					87
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					87
*09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					87

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-					47
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					47
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					47
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					47
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					47
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					47

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	13 110	1 9	832	2	N	100	1	8			125
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	9	1	506	2	N	-0-					125
06	960	N	219	-0-	-741	-0-	4	1	215	2	N	-0-					125
07	992	N	4	-0-	-988	-0-	4	2			N	-0-					125
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					125
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					125

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
04	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	2			N	-0-					155
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					155
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					155
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					155
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					155
*09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					155

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					25
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	414	2	114	9	N	104					129
06	360	N	10	-0-	-350	-0-	10	2			N	-0-					129
07	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	2			N	-0-					129
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					129
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					129

FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	184	-0-	-176	-0-	184	2			N	-0-					25
05	372	N	207	-0-	-165	-0-	207	2			N	-0-					25
06	300	N	113	-0-	-187	-0-	113	2			N	-0-					25
07	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					25
08	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					25
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					30
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					30
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					30
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					30
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					30
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					30

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

04	270	N	67	-0-	-203	-0-	1	1	65	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	279	N	160	-0-	-119	-0-	3	1	157	2	Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	4	1	206	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	4	1	202	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	145	-0-	-65	-0-	3	1	141	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

04	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					45
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					45
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					45
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					45
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					45
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					45

REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

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 #: 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

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
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	649	2	1	9	N	1	1	8			107
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					107
06	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	2			N	-0-					107
07	682	N	259	-0-	-423	-0-	259	2			N	-0-					107
08	527	N	269	-0-	-258	-0-	269	2			N	-0-					107
*09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					107

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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
04	420	N	222	-0-	-198	-0-	4	1	218	2	N	-0-					97
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	4	1	246	2	N	1	1	8			97
							1	9									
06	300	N	198	-0-	-102	-0-	3	1	195	2	N	-0-					97
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	4	1	233	2	N	-0-					97
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	4	1	235	2	N	-0-					97
*09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	6	1	291	2	N	-0-					97

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					28
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					28
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					28
07	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-					28
08	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					28
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	2			N	-0-					28

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 221988 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10611 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2018

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					50
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					50
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820

04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					33
05	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			Y	-0-					33
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					33
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					33
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	T. A.		71	-0-	71	71	71	2			Y	-0-					33

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					40
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					40
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					40
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					40
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					40
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818

04	720	N	619	-0-	-101	-0-	619	2			N	-0-					76
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1113	2	1	9	N	1	1	8			76
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					76
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					76
08	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	2			N	-0-					76
*09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					76

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10622 - 10794

04	2280	N	680	-0-	-1600	-0-	680	2			N	-0-					30
05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2555	2	2	9	N	2					32
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					32
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1011	2	165	9	N	150					182
08	2542	N	1486	-0-	-1056	-0-	1207	2	279	9	N	254	321	1	6	8	109
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					109

DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	445	-0-	-335	-0-	7	1	437	2	N	1	1	8			174
							1	9									
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	7	1	435	2	N	-0-					174
06	480	N	410	-0-	-70	-0-	7	1	403	2	N	-0-					174
07	465	N	261	-0-	-204	-0-	5	1	256	2	N	-0-					174
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	8	1	415	2	N	-0-					174
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	7	1	353	2	N	-0-					174

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
04	330	N	13	-0-	-317	-0-	13	2			N	-0-					77
05	248	N	84	-0-	-164	-0-	84	2			N	-0-					77
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					77
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					77
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					77
09	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	2			N	-0-					77

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	42	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			Y	-0-	1	1			-0-
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					30
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					30
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					30
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					30
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					30

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	464	-0-	-2146	-0-	464	2			N	-0-					74
05	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2132	2	69	9	N	63					137
06	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2714	2	59	9	N	54	164	1			27
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					27
08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					27
09	2640	N	2635	-0-	-5	-0-	2635	2			N	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					75
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					75
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					75
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					75
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					75
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					75

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	105	-0-	-135	-0-	105	2			N	-0-					50
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					50
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					50
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					50
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					50
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					50

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227527 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10756 - 10928

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/28/2018

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

04	1170	N	727	-0-	-443	-0-	727	2			Y	-0-					4
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					4
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1353	2	1	9	Y	1	1	8			4
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2251	2	1	9	Y	1	1	8			4
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-					4
*09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					4

WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

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-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

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-

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740

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-					28

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148

04	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	2			N	-0-					27
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					27
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					27
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					27
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					27
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	139	-0-	-161	-0-	130	2	9	9	N	8					52
05	310	N	124	-0-	-186	-0-	113	2	11	9	N	10					62
06	390	N	198	-0-	-192	-0-	179	2	19	9	N	17					79
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					79
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	198	2	9	9	N	8					87
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	199	2	8	9	N	7					94

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					27
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					27
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					27
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					27
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					27

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
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					28
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					28
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					28
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					28
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	X	242	-0-	-568	-0-	4	1	237	2	Y	1					27
							1	9									
05	837	X	409	-0-	-428	-0-	7	1	390	2	Y	11					38
							12	9									
06	561	X	561	-0-	-0-	-0-	10	1	542	2	Y	8					46
							9	9									
07	558	X	142	-0-	-416	-0-	3	1	137	2	Y	2					48
							2	9									
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					48
09	570	X	403	-0-	-167	-0-	8	1	395	2	Y	-0-					48

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
04	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	20	1	1242	2	Y	2					13
							2	9									
05	1147	X	705	-0-	-442	-0-	12	1	692	2	Y	1					14
							1	9									
06	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	23	1	1323	2	Y	5					19
							6	9									
07	1302	X	706	-0-	-596	-0-	13	1	690	2	Y	3					22
							3	9									
08	1302	X	1221	-0-	-81	-0-	22	1	1199	2	Y	-0-					22
09	1350	X	895	-0-	-455	-0-	18	1	860	2	Y	15					37
							17	9									

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
04	3000	X	1038	-0-	-1962	-0-	1038	2			Y	-0-					21
05	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	4876	2	149	9	Y	135					156
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4019	2	12	9	Y	11					167
07	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			Y	-0-					167
08	5022	X	3452	-0-	-1570	-0-	3430	2	22	9	Y	20					187
09	4860	X	2827	-0-	-2033	-0-	2730	2	97	9	Y	88					275

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
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					60
05	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					60
06	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	2			N	-0-					60
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					60
08	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					60
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	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
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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					107
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
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

CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	0 N	-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

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708

04	1470 N	849	-0-	-621	-0-	849	2		N	-0-			40
05	1705 N	1589	-0-	-116	-0-	1589	2		N	-0-			40
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-			40
07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		N	-0-			40
08	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-			40
*09	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		N	-0-			40

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			122
05	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2		N	-0-			122
06	360 N	246	-0-	-114	-0-	246	2		N	-0-			122
07	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2		N	-0-			122
08	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2		N	-0-			122
09	240 N	128	-0-	-112	-0-	128	2		N	-0-			122

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	504	2	1	9	N	1	1	8			25
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					25
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					25
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					25
08	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-					25
09	450	N	297	-0-	-153	-0-	297	2			N	-0-					25

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	572	2	6	9	N	5					59
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					59
06	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	2			N	-0-					59
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					59
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					59
09	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	2			N	-0-					59

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
04	600	N	495	-0-	-105	-0-	495	2			N	-0-					144
05	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	2			N	-0-					144
06	690	N	516	-0-	-174	-0-	515	2	1	9	N	1	1	8			144
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					144
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					144
*09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	682	2	41	9	N	37					181

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
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	832	2	1	9	N	1	1	8			162
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	761	2	29	9	N	26	1	8			187
06	780	N	727	-0-	-53	-0-	726	2	1	9	N	1	1	8			187
07	868	N	849	-0-	-19	-0-	848	2	1	9	N	1	1	8			187
08	775	N	634	-0-	-141	-0-	634	2			N	-0-					187
09	720	N	682	-0-	-38	-0-	682	2			N	-0-					187

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
04	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	2			N	-0-					60
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					60
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					60
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					60
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					60
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					60

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					102
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	215	2	15	9	Y	14					116
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					116
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	225	2	35	9	Y	32	121	1			27
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					27
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			Y	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237842 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11060 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
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					74
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	478	2	56	9	Y	51					125
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	1	125	1	1	8	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2018

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
04	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	2			Y	-0-					10
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	287	2	15	9	Y	14					24
06	240	N	114	-0-	-126	-0-	114	2			Y	-0-					24
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			Y	-0-	24	1			-0-
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
*09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2	9	N	2	1	8			28
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					28
06	1110	N	571	-0-	-539	-0-	571	2			N	-0-					28
07	1116	N	166	-0-	-950	-0-	166	2			N	-0-					28
08	1085	N	67	-0-	-1018	-0-	67	2			N	-0-					28
09	570	N	60	-0-	-510	-0-	60	2			N	-0-					28

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					130
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	244	2	8	9	N	7					137
06	180	N	64	-0-	-116	-0-	64	2			N	-0-					137
07	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					137
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					137
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					137

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033

04	600	N	426	-0-	-174	-0-	426	2			N	-0-					105
05	372	N	263	-0-	-109	-0-	262	2	1	9	N	1	1	8			105
06	690	N	278	-0-	-412	-0-	278	2			N	-0-					105
07	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	2			N	-0-					105
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1197	2	114	9	N	104	183	1	1	8	25
*09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1026	2	3	9	N	3	1	8			27

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

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-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					130
05	2542	X	996	-0-	-1546	-0-	996	2			N	-0-					130
06	2460	X	1703	-0-	-757	-0-	1702	2	1	9	N	1	1	8			130
07	1767	X	960	-0-	-807	-0-	959	2	1	9	N	1	1	8			130
08	1767	X	935	-0-	-832	-0-	934	2	1	9	N	1	1	8			130
09	1710	X	39	-0-	-1671	-0-	39	2			N	-0-					130

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	X	130	-0-	-110	-0-	130	2			Y	-0-					13
05	358	X	358	-0-	-0-	-0-	321	2	37	9	Y	34					47
06	450	X	278	-0-	-172	-0-	277	2	1	9	Y	1	1	8			47
07	465	X	66	-0-	-399	-0-	66	2			Y	-0-					47
08	465	X	347	-0-	-118	-0-	347	2			Y	-0-					47
09	360	X	159	-0-	-201	-0-	159	2			Y	-0-					47

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	270	-0-	-2820	-0-	270	2			N	-0-					110
05	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4045	2	97	9	N	88	2	8			196
06	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3276	2	85	9	N	77	183	1	1	8	89
07	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3298	2	2	9	N	2	2	8			89
08	3472	X	3187	-0-	-285	-0-	3185	2	2	9	N	2	2	8			89
09	3360	X	3037	-0-	-323	-0-	3036	2	1	9	N	1	1	8			89

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 243459 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-					149
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					149
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					149
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					149
08	434	N	250	-0-	-184	-0-	250	2			N	-0-					149
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					149

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10765 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	2			N	-0-					87
05	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	2			N	-0-					87
06	390	N	188	-0-	-202	-0-	188	2			N	-0-					87
07	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					87
08	248	N	117	-0-	-131	-0-	117	2			N	-0-					87
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					87

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2239	2	1	9	N	1	1	8			72
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2229	2	52	9	N	47					119
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					119
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					119
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1863	2	88	9	N	80					199
*09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2036	2	10	9	N	9	183	1	1	8	24

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	444	-0-	-1956	-0-	354	2	90	9	N	82					110
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2052	2	14	9	N	13					123
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					123
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1837	2	57	9	N	52					175
08	2077	N	2012	-0-	-65	-0-	2012	2			N	-0-					175
09	1980	N	1914	-0-	-66	-0-	1914	2			N	-0-					175

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3412	-0-	-698	-0-	1050	1	2200	2	N	147	3	8			169
							162	9									
05	4247	X	3689	-0-	-558	-0-	1085	1	2504	2	N	91	176	1	2	8	82
							100	9									
06	3840	X	3805	-0-	-35	-0-	1050	1	2617	2	N	125	178	1	2	8	27
							138	9									
07	3968	X	3859	-0-	-109	-0-	1015	1	2697	2	N	134	1	8			160
							147	9									
08	3968	X	3878	-0-	-90	-0-	1085	1	2735	2	N	53	2	8			211
							58	9									
09	3810	X	3786	-0-	-24	-0-	1050	1	2674	2	N	56	179	1	1	8	87
							62	9									

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	63	2	7	9	N	6					90
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					90
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					90
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					90
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	50	2	4	9	N	4					94
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					94

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
04	1170	N	381	-0-	-789	-0-	380	2	1	9	N	1	1	8			120
05	837	N	540	-0-	-297	-0-	519	2	21	9	N	19					139
06	600	N	476	-0-	-124	-0-	476	2			N	-0-					139
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					139
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					139
*09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					139

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
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

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13260	X	11756	-0-	-1504	-0-	11724	2	32	9	N	29	1	8			152
05	14632	X	13082	-0-	-1550	-0-	13009	2	73	9	N	66	1	8			217
06	14160	X	11308	-0-	-2852	-0-	11164	2	144	9	N	131	174	1	2	8	172
07	14632	X	11615	-0-	-3017	-0-	11414	2	201	9	N	183	188	1	2	8	165
08	14384	X	11857	-0-	-2527	-0-	11794	2	63	9	N	57	186	1	1	8	35
09	12660	X	11766	-0-	-894	-0-	11702	2	64	9	N	58	1	8			92

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2878	2	50	9	N	45	2	8			110
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3292	2	28	9	N	25	1	8			134
06	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3729	2	3	9	N	3	3	8			134
07	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3430	2	162	9	N	147	178	1	1	8	102
08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3575	2	154	9	N	140	176	1	2	8	64
*09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3262	2	52	9	N	47	2	8			109

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
04	1590	N	390	-0-	-1200	-0-	29	1	360	2	Y	1	1	8			299
							1	9									
05	806	N	469	-0-	-337	-0-	35	1	432	2	Y	2					301
							2	9									
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	53	1	640	2	Y	2					303
							2	9									
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	37	1	447	2	Y	132	184	1	2	8	249
							145	9									
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	82	1	952	2	Y	-0-					249
09	690	N	549	-0-	-141	-0-	44	1	504	2	Y	1	1	8			249
							1	9									

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29790	X	21781	-0-	-8009	-0-	21459	2	322	9	Y	293	186	1	5	8	374
05	29822	X	29268	-0-	-554	-0-	2852	1	25944	2	Y	429	540	1	8	8	255
							472	9									
06	30120	X	27456	-0-	-2664	-0-	2760	1	24270	2	Y	387	356	1	8	8	278
							426	9									
07	31124	X	26400	-0-	-4724	-0-	2852	1	23128	2	Y	382	356	1	4	8	300
							420	9									
08	30287	X	24945	-0-	-5342	-0-	2852	1	21651	2	Y	402	365	1	2	8	335
							442	9									
09	28320	X	16177	-0-	-12143	-0-	15854	2	323	9	Y	294	365	1	2	8	262

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	7582	-0-	-278	-0-	7507	2	75	9	N	68	3	8			164
05	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8088	2	67	9	N	61	179	1	3	8	43
06	7680	X	7604	-0-	-76	-0-	7505	2	99	9	N	90	1	8			132
07	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	7792	2	249	9	N	226	174	1	3	8	181
08	8153	X	7991	-0-	-162	-0-	7971	2	20	9	N	18	3	8			196
09	7890	X	7585	-0-	-305	-0-	7583	2	2	9	N	2	2	8			196

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9900	X	9163	-0-	-737	-0-	9012	2	151	9	N	137	184	1	3	8	89
05	10230	X	8981	-0-	-1249	-0-	8886	2	95	9	N	86	1	8			174
06	9900	X	7874	-0-	-2026	-0-	7798	2	76	9	N	69	186	1	1	8	56
07	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10444	2	185	9	N	168	186	1	3	8	35
08	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	10187	2	119	9	N	108	2	8			141
09	9150	X	8743	-0-	-407	-0-	8713	2	30	9	N	27	2	8			166

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
04	8850	X	8298	-0-	-552	-0-	8240	2	58	9	N	53	167	1	7	8	46
05	8804	X	7852	-0-	-952	-0-	7813	2	39	9	N	35	6	8			75
06	8490	X	7659	-0-	-831	-0-	7542	2	117	9	N	106	5	8			176
07	8587	X	6838	-0-	-1749	-0-	6786	2	52	9	N	47	176	1	3	8	44
08	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9053	2	22	9	N	20	5	8			59
09	8310	X	8180	-0-	-130	-0-	8174	2	6	9	N	5	5	8			59

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
04	8490	X	7589	-0-	-901	-0-	7501	2	88	9	N	80	3	8			134
05	8649	X	8268	-0-	-381	-0-	8144	2	124	9	N	113	176	1	3	8	68
06	8190	X	7818	-0-	-372	-0-	7745	2	73	9	N	66	4	8			130
07	8463	X	7609	-0-	-854	-0-	7500	2	109	9	N	99	3	8			226
08	8308	X	7944	-0-	-364	-0-	7893	2	51	9	N	46	175	1	2	8	95
09	8010	X	7509	-0-	-501	-0-	7472	2	37	9	N	34	2	8			127

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
04	22560	X	21007	-0-	-1553	-0-	20997	2	10	9	N	9	184	1	2	8	45
05	23219	X	21532	-0-	-1687	-0-	21530	2	2	9	N	2	2	8			45
06	21390	X	19750	-0-	-1640	-0-	19549	2	201	9	N	183	185	1	3	8	40
07	22103	X	19402	-0-	-2701	-0-	19292	2	110	9	N	100	1	8			139
08	22103	X	20110	-0-	-1993	-0-	20016	2	94	9	N	85	185	1	1	8	38
09	21000	X	18354	-0-	-2646	-0-	18224	2	130	9	N	118	1	8			155

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
04	7470	X	5929	-0-	-1541	-0-	5921	2	8	9	N	7	4	8			60
05	7285	X	6130	-0-	-1155	-0-	6062	2	68	9	N	62	3	8			119
06	7020	X	6120	-0-	-900	-0-	5993	2	127	9	N	115	176	1	3	8	55
07	7130	X	5871	-0-	-1259	-0-	5758	2	113	9	N	103	4	8			154
08	6789	X	6353	-0-	-436	-0-	6350	2	3	9	N	3	3	8			154
09	6120	X	5933	-0-	-187	-0-	5930	2	3	9	N	3	3	8			154

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
04	18450	X	17360	-0-	-1090	-0-	17165	2	195	9	N	177	172	1	7	8	115
05	18879	X	18017	-0-	-862	-0-	17809	2	208	9	N	189	180	1	5	8	119
06	17970	X	17222	-0-	-748	-0-	16989	2	233	9	N	212	177	1	5	8	149
07	18290	X	17356	-0-	-934	-0-	17127	2	229	9	N	208	173	1	5	8	179
08	18259	X	17608	-0-	-651	-0-	17440	2	168	9	N	153	174	1	4	8	154
09	17430	X	16790	-0-	-640	-0-	16619	2	171	9	N	155	176	1	4	8	129

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9450	X	8714	-0-	-736	-0-	8613	2	101	9	N	92	185	1	5	8	64
05	8959	X	8854	-0-	-105	-0-	8798	2	56	9	N	51	3	8			112
06	8670	X	8312	-0-	-358	-0-	8246	2	66	9	N	60	3	8			169
07	8990	X	7248	-0-	-1742	-0-	7200	2	48	9	N	44	174	1	2	8	37
08	8990	X	8495	-0-	-495	-0-	8421	2	74	9	N	67	2	8			102
09	8700	X	7611	-0-	-1089	-0-	7598	2	13	9	N	12	2	8			112

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
04	11310	X	9837	-0-	-1473	-0-	9717	2	120	9	N	109	190	1	2	8	68
05	11470	X	10660	-0-	-810	-0-	10489	2	171	9	N	155	187	1	4	8	32
06	10680	X	10013	-0-	-667	-0-	9868	2	145	9	N	132	3	8			161
07	11036	X	9985	-0-	-1051	-0-	9871	2	114	9	N	104	2	8			263
08	10788	X	9522	-0-	-1266	-0-	9399	2	123	9	N	112	186	1	3	8	186
09	10320	X	9953	-0-	-367	-0-	9823	2	130	9	N	118	189	1	1	8	114

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15000	X	13625	-0-	-1375	-0-	270 194	1 9	13161	2	N	176	180	1	6	8	100
05	15500	X	13947	-0-	-1553	-0-	279 70	1 9	13598	2	N	64	3	8			161
06	13680	X	11184	-0-	-2496	-0-	252 168	1 9	10764	2	N	153	186	1	4	8	124
07	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	261 143	1 9	13803	2	N	130	186	1	6	8	62
08	14264	X	14264	-0-	-0-	-0-	279 114	1 9	13871	2	N	104	4	8			162
*09	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	270 121	1 9	13298	2	N	110	184	1	4	8	84

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11550	X	10365	-0-	-1185	-0-	10209	2	156	9	N	142	181	1	3	8	216
05	11470	X	10591	-0-	-879	-0-	10438	2	153	9	N	139	181	1	4	8	170
06	10680	X	9941	-0-	-739	-0-	9830	2	111	9	N	101	187	1	3	8	81
07	11036	X	9613	-0-	-1423	-0-	9449	2	164	9	N	149	3	8			227
08	10726	X	10403	-0-	-323	-0-	10257	2	146	9	N	133	176	1	4	8	180
*09	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10827	2	68	9	N	62	6	8			236

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10140	X	3139	-0-	-7001	-0-	3094	2	45	9	N	41	2	8			111
05	10478	X	8450	-0-	-2028	-0-	8375	2	75	9	N	68	2	8			177
06	10140	X	7925	-0-	-2215	-0-	7798	2	127	9	N	115	186	1	4	8	102
07	8432	X	7458	-0-	-974	-0-	7353	2	105	9	N	95	3	8			194
08	8463	X	7071	-0-	-1392	-0-	6952	2	119	9	N	108	185	1	2	8	115
09	8190	X	4474	-0-	-3716	-0-	4409	2	65	9	N	59	2	8			172

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13650	X	12369	-0-	-1281	-0-	12251	2	118	9	N	107	4	8			207
05	13764	X	12673	-0-	-1091	-0-	12562	2	111	9	N	101	165	1	6	8	137
06	12810	X	12034	-0-	-776	-0-	11936	2	98	9	N	89	163	1	7	8	56
07	13237	X	11987	-0-	-1250	-0-	11882	2	105	9	N	95	6	8			145
08	12865	X	1244	-0-	-11621	-0-	1169	2	75	9	N	68	4	8			209
09	12360	X	11418	-0-	-942	-0-	11309	2	109	9	N	99	187	1	3	8	118

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10603	2	128	9	N	116	6	8			201
05	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	11517	2	128	9	N	116	178	1	7	8	132
06	11220	X	11163	-0-	-57	-0-	11045	2	118	9	N	107	177	1	6	8	56
07	11594	X	11219	-0-	-375	-0-	11102	2	117	9	N	106	5	8			157
08	11656	X	11288	-0-	-368	-0-	11193	2	95	9	N	86	178	1	4	8	61
09	11280	X	10712	-0-	-568	-0-	10582	2	130	9	N	118	3	8			176

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
04	14610	X	10032	-0-	-4578	-0-	9910	2	122	9	N	111	4	8			214
05	13826	X	10783	-0-	-3043	-0-	10749	2	34	9	N	31	8	8			237
06	11490	X	7818	-0-	-3672	-0-	7716	2	102	9	N	93	176	1	5	8	149
07	10354	X	10215	-0-	-139	-0-	10106	2	109	9	N	99	4	8			244
08	10788	X	9838	-0-	-950	-0-	9757	2	81	9	N	74	185	1	4	8	129
09	10440	X	9534	-0-	-906	-0-	9412	2	122	9	N	111	3	8			237

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
04	15210	X	14775	-0-	-435	-0-	14614	2	161	9	N	146	181	1	5	8	219
05	15686	X	15381	-0-	-305	-0-	15146	2	235	9	N	214	178	1	3	8	252
06	15180	X	14520	-0-	-660	-0-	14308	2	212	9	N	193	365	1	4	8	76
07	15686	X	14514	-0-	-1172	-0-	14361	2	153	9	N	139	3	8			212
08	15376	X	14627	-0-	-749	-0-	14423	2	204	9	N	185	359	1	3	8	35
09	14880	X	13772	-0-	-1108	-0-	13630	2	142	9	N	129	2	8			162

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
04	21943	X	21943	-0-	-0-	-0-	1621	1	20164	2	N	144	181	1	10	8	200
							158	9									
05	22227	X	22183	-0-	-44	-0-	1670	1	20366	2	N	134	7	8			327
							147	9									
06	22200	X	21000	-0-	-1200	-0-	1597	1	19252	2	N	137	182	1	8	8	274
							151	9									
07	22940	X	21290	-0-	-1650	-0-	1629	1	19518	2	N	130	178	1	5	8	221
							143	9									
08	22940	X	20682	-0-	-2258	-0-	1623	1	18904	2	N	141	180	1	5	8	177
							155	9									
09	21930	X	15400	-0-	-6530	-0-	1239	1	14063	2	N	89	4	8			262
							98	9									

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
04	14100	X	12903	-0-	-1197	-0-	12752	2	151	9	N	137	182	1	3	8	107
05	13702	X	13192	-0-	-510	-0-	13067	2	125	9	N	114	187	1	1	8	33
06	13260	X	12485	-0-	-775	-0-	12366	2	119	9	N	108	1	8			140
07	13702	X	12486	-0-	-1216	-0-	12315	2	171	9	N	155	183	1	2	8	110
08	13547	X	12339	-0-	-1208	-0-	12230	2	109	9	N	99	175	1	2	8	32
09	12900	X	10515	-0-	-2385	-0-	10471	2	44	9	N	40	2	8			70

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
04	3570	X	3233	-0-	-337	-0-	3040	2	193	9	N	175	186	1	3	8	190
05	3689	X	3226	-0-	-463	-0-	3064	2	162	9	N	147	179	1	3	8	155
06	3330	X	3194	-0-	-136	-0-	3027	2	167	9	N	152	181	1	2	8	124
07	3441	X	3094	-0-	-347	-0-	2954	2	140	9	N	127	177	1	2	8	72
08	3441	X	3071	-0-	-370	-0-	2924	2	147	9	N	134	177	1	2	8	27
09	3240	X	2652	-0-	-588	-0-	2580	2	72	9	N	65	2	8			90

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	5064	-0-	-546	-0-	5051	2	13	9	N	12	7	8			62
05	6014	X	5540	-0-	-474	-0-	5538	2	2	9	N	2	2	8			62
06	5820	X	5290	-0-	-530	-0-	5136	2	154	9	N	140	172	1	3	8	27
07	6014	X	5372	-0-	-642	-0-	5368	2	4	9	N	4	4	8			27
08	5549	X	5177	-0-	-372	-0-	5159	2	18	9	N	16	3	8			40
09	5370	X	4871	-0-	-499	-0-	4868	2	3	9	N	3	3	8			40

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20940	X	18746	-0-	-2194	-0-	18445	2	301	9	N	274	360	1	6	8	125
05	21204	X	19257	-0-	-1947	-0-	18993	2	264	9	N	240	176	1	4	8	185
06	20100	X	18407	-0-	-1693	-0-	18177	2	230	9	N	209	179	1	5	8	210
07	20398	X	19351	-0-	-1047	-0-	19086	2	265	9	N	241	355	1	6	8	90
08	20150	X	18813	-0-	-1337	-0-	18554	2	259	9	N	235	185	1	3	8	137
09	18750	X	17549	-0-	-1201	-0-	17265	2	284	9	N	258	188	1	2	8	205

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2718	-0-	-612	-0-	2700	2	18	9	N	16	1	8			44
05	3410	X	3151	-0-	-259	-0-	3136	2	15	9	N	14	1	8			57
06	3180	X	2942	-0-	-238	-0-	2942	2			N	-0-					57
07	3286	X	2999	-0-	-287	-0-	2832	2	167	9	N	152	1	8			208
08	3162	X	2895	-0-	-267	-0-	2894	2	1	9	N	1	180	1	1	8	28
09	3060	X	2707	-0-	-353	-0-	2707	2			N	-0-					28

TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14610	X	13861	-0-	-749	-0-	13379	2	482	9	N	438	538	1	13	8	98
05	15035	X	13505	-0-	-1530	-0-	13133	2	372	9	N	338	344	1	7	8	85
06	14280	X	12857	-0-	-1423	-0-	12352	2	505	9	N	459	354	1	6	8	184
07	14756	X	12616	-0-	-2140	-0-	12220	2	396	9	N	360	355	1	6	8	183
08	14384	X	12601	-0-	-1783	-0-	11966	2	635	9	N	577	707	1	5	8	48
09	13860	X	12280	-0-	-1580	-0-	11845	2	435	9	N	395	363	1	6	8	74

NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22830	X	20183	-0-	-2647	-0-	300	1	19609	2	N	249	187	1	6	8	81
							274	9									
05	23064	X	20716	-0-	-2348	-0-	310	1	20142	2	N	240	7	8			314
							264	9									
06	21600	X	19511	-0-	-2089	-0-	300	1	19005	2	N	187	362	1	5	8	134
							206	9									
07	22010	X	19820	-0-	-2190	-0-	310	1	19368	2	N	129	183	1	6	8	74
							142	9									
08	21390	X	19814	-0-	-1576	-0-	310	1	19265	2	N	217	185	1	4	8	102
							239	9									
09	20190	X	18575	-0-	-1615	-0-	300	1	18082	2	N	175	177	1	3	8	97
							193	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9000	X	8136	-0-	-864	-0-	243	1	7806	2	N	79	5	8			101
							87	9									
05	9300	X	8803	-0-	-497	-0-	279	1	8433	2	N	83	3	8			181
							91	9									
06	9000	X	8293	-0-	-707	-0-	270	1	7926	2	N	88	179	1	5	8	85
							97	9									
07	9083	X	7763	-0-	-1320	-0-	225	1	7466	2	N	65	4	8			146
							72	9									
08	9083	X	8689	-0-	-394	-0-	279	1	8308	2	N	93	158	1	5	8	76
							102	9									
09	8520	X	7690	-0-	-830	-0-	261	1	7352	2	N	70	4	8			142
							77	9									

WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16710	X	14649	-0-	-2061	-0-	300	1	13836	2	N	466	540	1	5	8	168
							513	9									
05	16585	X	13942	-0-	-2643	-0-	280	1	13204	2	N	416	359	1	2	8	223
							458	9									
06	15540	X	12784	-0-	-2756	-0-	260	1	12216	2	N	280	181	1	4	8	318
							308	9									
07	15314	X	13353	-0-	-1961	-0-	300	1	12623	2	N	391	535	1	3	8	171
							430	9									
08	15128	X	13325	-0-	-1803	-0-	310	1	12579	2	N	396	356	1	5	8	206
							436	9									
09	14640	X	12061	-0-	-2579	-0-	280	1	11406	2	N	341	361	1	4	8	182
							375	9									

LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21960	X	19316	-0-	-2644	-0-	19203	2	113	9	N	103	5	8			202
05	22382	X	19579	-0-	-2803	-0-	19506	2	73	9	N	66	179	1	2	8	87
06	21000	X	18907	-0-	-2093	-0-	18733	2	174	9	N	158	177	1	4	8	64
07	20894	X	18958	-0-	-1936	-0-	18883	2	75	9	N	68	3	8			129
08	20460	X	18912	-0-	-1548	-0-	18795	2	117	9	N	106	188	1	3	8	44
09	19320	X	17793	-0-	-1527	-0-	17762	2	31	9	N	28	2	8			70

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15810	X	15118	-0-	-692	-0-	14803	2	315	9	N	286	359	1	12	8	70
05	16027	X	14903	-0-	-1124	-0-	14691	2	212	9	N	193	177	1	10	8	76
06	15120	X	14915	-0-	-205	-0-	14661	2	254	9	N	231	178	1	8	8	121
07	15624	X	14567	-0-	-1057	-0-	14404	2	163	9	N	148	170	1	7	8	92
08	15624	X	14859	-0-	-765	-0-	14643	2	216	9	N	196	178	1	6	8	104
09	15120	X	13505	-0-	-1615	-0-	13277	2	228	9	N	207	188	1	6	8	117

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23430	X	21307	-0-	-2123	-0-	20877	2	430	9	N	391	363	1	6	8	59
05	23870	X	21676	-0-	-2194	-0-	21243	2	433	9	N	394	181	1	4	8	268
06	22350	X	20433	-0-	-1917	-0-	20071	2	362	9	N	329	538	1	4	8	55
07	22940	X	20341	-0-	-2599	-0-	19998	2	343	9	N	312	182	1	5	8	180
08	22382	X	20435	-0-	-1947	-0-	20104	2	331	9	N	301	358	1	4	8	119
09	21300	X	19287	-0-	-2013	-0-	18924	2	363	9	N	330	354	1	3	8	92

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39180	X	35398	-0-	-3782	-0-	1245	1	33817	2	N	305	363	1	4	8	169
							336	9									
05	39618	X	36927	-0-	-2691	-0-	1284	1	35281	2	N	329	179	1	5	8	314
							362	9									
06	37410	X	34525	-0-	-2885	-0-	1243	1	32943	2	N	308	541	1	4	8	77
							339	9									
07	38192	X	34780	-0-	-3412	-0-	1301	1	33134	2	N	314	188	1	4	8	199
							345	9									
08	37665	X	34095	-0-	-3570	-0-	1297	1	32460	2	N	307	370	1	3	8	133
							338	9									
09	35730	X	32489	-0-	-3241	-0-	1267	1	30890	2	N	302	172	1	4	8	259
							332	9									

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
04	720	N	358	-0-	-362	-0-	349	2	9	9	N	8	1	8			147
05	1085	N	130	-0-	-955	-0-	128	2	2	9	N	2					149
06	900	N	107	-0-	-793	-0-	106	2	1	9	N	1	1	8			149
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	949	2	99	9	N	90	171	1	1	8	67
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1230	2	21	9	N	19	1	8			85
*09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	987	2	6	9	N	5	1	8			89

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
04	32790	X	29107	-0-	-3683	-0-	28720	2	387	9	N	352	364	1	13	8	27
05	33046	X	29817	-0-	-3229	-0-	29542	2	275	9	N	250	184	1	9	8	84
06	30900	X	28385	-0-	-2515	-0-	27981	2	404	9	N	367	354	1	9	8	88
07	31527	X	28290	-0-	-3237	-0-	27962	2	328	9	N	298	181	1	8	8	197
08	30814	X	28502	-0-	-2312	-0-	28188	2	314	9	N	285	356	1	8	8	118
09	29100	X	26776	-0-	-2324	-0-	26462	2	314	9	N	285	176	1	6	8	221

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
04	22740	X	21642	-0-	-1098	-0-	338	1	21163	2	N	128	169	1	5	8	36
							141	9									
05	23777	X	20954	-0-	-2823	-0-	356	1	20424	2	N	158	3	8			191
							174	9									
06	23010	X	19496	-0-	-3514	-0-	334	1	19040	2	N	111	182	1	2	8	118
							122	9									
07	23777	X	19460	-0-	-4317	-0-	370	1	18981	2	N	99	184	1	4	8	29
							109	9									
08	22816	X	19810	-0-	-3006	-0-	355	1	19333	2	N	111	3	8			137
							122	9									
09	21630	X	17512	-0-	-4118	-0-	346	1	17054	2	N	102	168	1	2	8	69
							112	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
04	31890	X	26984	-0-	-4906	-0-	26882	2	102	9	N	93	188	1	7	8	53
05	32147	X	26624	-0-	-5523	-0-	26468	2	156	9	N	142	166	1	4	8	25
06	30540	X	25504	-0-	-5036	-0-	25384	2	120	9	N	109	5	8			129
07	29698	X	24910	-0-	-4788	-0-	24802	2	108	9	N	98	176	1	4	8	47
08	28024	X	25075	-0-	-2949	-0-	24941	2	134	9	N	122	2	8			167
09	26970	X	24399	-0-	-2571	-0-	24287	2	112	9	N	102	178	1	4	8	87

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24270	X	21997	-0-	-2273	-0-	21666	2	331	9	N	301	360	1	15	8	168
05	24986	X	22448	-0-	-2538	-0-	22142	2	306	9	N	278	178	1	9	8	259
06	23280	X	21289	-0-	-1991	-0-	20986	2	303	9	N	275	358	1	11	8	165
07	23746	X	21308	-0-	-2438	-0-	21000	2	308	9	N	280	179	1	11	8	255
08	23095	X	21486	-0-	-1609	-0-	21178	2	308	9	N	280	350	1	9	8	176
09	21990	X	20167	-0-	-1823	-0-	19927	2	240	9	N	218	176	1	4	8	214

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687

04	23430	X	20796	-0-	-2634	-0-	20059	2	737	9	N	670	536	1	8	8	340
05	23467	X	19649	-0-	-3818	-0-	18960	2	689	9	N	626	713	1	6	8	247
06	21870	X	19054	-0-	-2816	-0-	18376	2	678	9	N	616	543	1	5	8	315
07	21762	X	20017	-0-	-1745	-0-	19331	2	686	9	N	624	706	1	7	8	226
08	21483	X	19671	-0-	-1812	-0-	18976	2	695	9	N	632	525	1	5	8	328
09	20790	X	18525	-0-	-2265	-0-	17920	2	605	9	N	550	534	1	5	8	339

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624

04	40080	X	33225	-0-	-6855	-0-	32515	2	710	9	N	645	715	1	4	8	172
05	39060	X	31797	-0-	-7263	-0-	31091	2	706	9	N	642	535	1	3	8	276
06	34980	X	30600	-0-	-4380	-0-	29911	2	689	9	N	626	708	1	4	8	190
07	35340	X	32137	-0-	-3203	-0-	31462	2	675	9	N	614	531	1	4	8	269
08	34348	X	32399	-0-	-1949	-0-	31859	2	540	9	N	491	534	1	4	8	222
09	33240	X	30695	-0-	-2545	-0-	30248	2	447	9	N	406	357	1	4	8	267

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053

04	21810	X	19178	-0-	-2632	-0-	18999	2	179	9	N	163	188	1	6	8	77
05	22537	X	19291	-0-	-3246	-0-	19095	2	196	9	N	178	186	1	4	8	65
06	20850	X	18387	-0-	-2463	-0-	18233	2	154	9	N	140	4	8			201
07	20956	X	18352	-0-	-2604	-0-	18201	2	151	9	N	137	177	1	4	8	157
08	19933	X	18010	-0-	-1923	-0-	17852	2	158	9	N	144	175	1	4	8	122
09	19170	X	17029	-0-	-2141	-0-	16880	2	149	9	N	135	187	1	3	8	67

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041

04	33480	X	28060	-0-	-5420	-0-	984	1	26750	2	N	296	188	1	4	8	368
							326	9									
05	33232	X	29125	-0-	-4107	-0-	1012	1	27817	2	N	269	189	1	4	8	444
							296	9									
06	30930	X	27078	-0-	-3852	-0-	973	1	25773	2	N	302	364	1	6	8	376
							332	9									
07	31775	X	26692	-0-	-5083	-0-	998	1	25427	2	N	243	354	1	5	8	260
							267	9									
08	30783	X	25844	-0-	-4939	-0-	982	1	24597	2	N	241	348	1	3	8	150
							265	9									
09	28200	X	24209	-0-	-3991	-0-	944	1	23008	2	N	234	183	1	3	8	198
							257	9									

NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863

04	44580	X	39238	-0-	-5342	-0-	39115	2	123	9	N	112	183	1	12	8	74
05	44919	X	40002	-0-	-4917	-0-	39849	2	153	9	N	139	22	8			191
06	41940	X	36214	-0-	-5726	-0-	36138	2	76	9	N	69	180	1	8	8	72
07	42625	X	37462	-0-	-5163	-0-	37340	2	122	9	N	111	9	8			174
08	41478	X	37967	-0-	-3511	-0-	37877	2	90	9	N	82	180	1	8	8	68
09	39240	X	35626	-0-	-3614	-0-	35521	2	105	9	N	95	9	8			154

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35310	X	30185	-0-	-5125	-0-	111 256	1 9	29818	2	N	233	185	1	13	8	412
05	35805	X	30395	-0-	-5410	-0-	115 262	1 9	30018	2	N	238	366	1	22	8	262
06	32730	X	28482	-0-	-4248	-0-	111 245	1 9	28126	2	N	223	177	1	10	8	298
07	32426	X	29058	-0-	-3368	-0-	118 227	1 9	28713	2	N	206	354	1	11	8	139
08	31651	X	29434	-0-	-2217	-0-	118 200	1 9	29116	2	N	182	9	8			312
09	30180	X	28098	-0-	-2082	-0-	116 251	1 9	27731	2	N	228	372	1	9	8	159

BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57270	X	43031	-0-	-14239	-0-	159 320	1 9	42552	2	N	291	357	1	9	8	179
05	48577	X	43556	-0-	-5021	-0-	164 330	1 9	43062	2	N	300	179	1	8	8	292
06	46470	X	40685	-0-	-5785	-0-	159 327	1 9	40199	2	N	297	354	1	7	8	228
07	46748	X	39499	-0-	-7249	-0-	161 304	1 9	39034	2	N	276	360	1	7	8	137
08	45198	X	40221	-0-	-4977	-0-	161 279	1 9	39781	2	N	254	186	1	7	8	198
09	43020	X	37101	-0-	-5919	-0-	154 314	1 9	36633	2	N	285	370	1	7	8	106

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49950	X	43099	-0-	-6851	-0-	1521 253	1 9	41325	2	N	230	186	1	4	8	277
05	49817	X	45213	-0-	-4604	-0-	1579 259	1 9	43375	2	N	235	185	1	4	8	323
06	46590	X	42436	-0-	-4154	-0-	1534 238	1 9	40664	2	N	216	178	1	6	8	355
07	48019	X	41948	-0-	-6071	-0-	1576 239	1 9	40133	2	N	217	364	1	4	8	204
08	46965	X	41806	-0-	-5159	-0-	1596 249	1 9	39961	2	N	226	186	1	4	8	240
09	43740	X	39258	-0-	-4482	-0-	1539 221	1 9	37498	2	N	201	184	1	3	8	254

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18780	X	18050	-0-	-730	-0-	17779	2	271	9	N	246	176	1	11	8	126
05	18755	X	18289	-0-	-466	-0-	18016	2	273	9	N	248	179	1	7	8	188
06	18570	X	17055	-0-	-1515	-0-	16867	2	188	9	N	171	177	1	7	8	175
07	19189	X	17142	-0-	-2047	-0-	16893	2	249	9	N	226	177	1	6	8	218
08	19189	X	16768	-0-	-2421	-0-	16588	2	180	9	N	164	181	1	6	8	195
09	18060	X	15850	-0-	-2210	-0-	15665	2	185	9	N	168	178	1	6	8	179

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29040	X	26237	-0-	-2803	-0-	25947	2	290	9	N	264	362	1	6	8	232
05	29357	X	26448	-0-	-2909	-0-	26277	2	171	9	N	155	178	1	3	8	206
06	28110	X	24915	-0-	-3195	-0-	24742	2	173	9	N	157	181	1	3	8	179
07	28148	X	25447	-0-	-2701	-0-	25087	2	360	9	N	327	177	1	3	8	326
08	27683	X	25266	-0-	-2417	-0-	25009	2	257	9	N	234	357	1	2	8	201
09	26250	X	23471	-0-	-2779	-0-	23309	2	162	9	N	147	177	1	2	8	169

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

04	90	N	66	-0-	-24	-0-	6	1	60	3	N	-0-					87
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	3	N	-0-					87
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	3	1	31	3	N	-0-					87
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	N	-0-					87
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-					87
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					87

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	35	1	270	2	N	-0-					102
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	37	1	300	2	N	-0-					102
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	124	1	984	2	N	-0-					102
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	89	1	656	2	N	-0-	8	5			94
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	160	1	1138	2	N	-0-					94
09	1110	N	741	-0-	-369	-0-	100	1	641	2	N	-0-	5	5			89

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	109	1	849	2	N	33	3	8			169
							36	9									
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	125	1	1020	2	N	20	74	1			115
							22	9									
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	131	1	1040	2	N	22	77	1			60
							24	9									
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	154	1	1140	2	N	25					85
							28	9									
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	138	1	977	2	N	19					104
							21	9									
*09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	164	1	1051	2	N	20	71	1			53
							22	9									

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					43
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	2	N	-0-	3	5			40
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	28	1	178	2	N	3					43
							3	9									

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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-	57	5			8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	50	1	386	2	N	3					92
							3	9									
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	70	1	570	2	N	-0-					92
06	360	N	260	-0-	-100	-0-	29	1	228	2	N	3	67	1			28
							3	9									
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	41	1	306	2	N	-0-					28
08	372	N	279	-0-	-93	-0-	34	1	245	2	N	-0-					28
*09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	49	1	314	2	N	4					32
							4	9									

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792

04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	51	1	400	2	N	-0-					57
05	620	N	318	-0-	-302	-0-	35	1	283	2	N	-0-					57
06	570	N	328	-0-	-242	-0-	37	1	291	2	N	-0-					57
07	465	N	318	-0-	-147	-0-	38	1	280	2	N	-0-					57
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	36	1	256	2	N	-0-					57
09	330	N	266	-0-	-64	-0-	36	1	230	2	N	-0-					57

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

04	150	N	7	-0-	-143	-0-	1	1	6	2	N	-0-					46
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-	1	5			45
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					45
07	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					45
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	100	1	779	2	N	8	3	8			48
							9	9									
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-					48
06	210	N	63	-0-	-147	-0-	7	1	56	2	N	-0-					48
07	248	N	117	-0-	-131	-0-	14	1	103	2	N	-0-					48
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	N	-0-					48
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	2	N	-0-					48

GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

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-

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-					100
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					100
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					100
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	95	5			5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					43
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	N	-0-					94
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					94
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-	2	5			92
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-	45	5			47
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-					47
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	5	1	39	3	N	-0-					47

GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	159	1	1234	2	N	27					117
							30	9									
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	146	1	1190	2	N	30					147
							33	9									
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	148	1	1177	2	N	-0-	3	5			144
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	164	1	1212	2	N	13					157
							14	9									
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	142	1	1010	2	N	19	118	1			58
							21	9									
09	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	143	1	920	2	N	12					70
							13	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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-	42	5			20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	29	-0-	-31	-0-	3	1	26	3	N	-0-					42
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					42
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					42
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	29	5			13
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					76
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					76
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					76
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	10	5			66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					99
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					99
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	5			55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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-	72	5			10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	42	1	328	2	N	-0-					62
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	111	1	902	2	N	-0-					62
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	115	1	912	2	N	-0-					62
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	69	1	510	2	N	-0-					62
08	589	N	543	-0-	-46	-0-	67	1	476	2	N	-0-					62
09	570	N	409	-0-	-161	-0-	55	1	354	2	N	-0-					62

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 11190 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
04	0	A	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/13/2017

HOUSTON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150

04	90	N	69	-0-	-21	-0-	6	1	63	3	N	-0-					47
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					47
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					47
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	29	5			18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178

04	420	N	367	-0-	-53	-0-	34	1	333	3	N	-0-					33
05	465	N	58	-0-	-407	-0-	3	1	27	3	N	25					58
							28	9									
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					58
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					58
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	3	N	-0-					58
*09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					58

HOUSTON "M" WELL #: 14 RRCID -> 224437 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10943 - 11088

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/31/2017

HOUSTON "N" WELL #: 15 RRCID -> 224438 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10936 - 11078

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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-	52	5			8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	5			17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	79	1	780	3	N	5					90
							6	9									
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	71	1	700	3	N	7					97
							8	9									
06	810	N	773	-0-	-37	-0-	76	1	695	3	N	2	69	1			30
							2	9									
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	96	1	878	3	N	-0-					30
08	775	N	687	-0-	-88	-0-	67	1	612	3	N	7					37
							8	9									
09	780	N	752	-0-	-28	-0-	79	1	673	3	N	-0-					37

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					42
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					42
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	5			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					82
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	5			55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NICHOLS "H" WELL #: 7 RRCID -> 232906 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11256 PERF.10944 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/26/2018

GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5640	X	2784	-0-	-2856	-0-	315	1	2451	2	N	16					125
							18	9									
05	5828	X	3009	-0-	-2819	-0-	327	1	2661	2	N	19					144
							21	9									
06	3300	X	2210	-0-	-1090	-0-	247	1	1955	2	N	7	73	1			78
							8	9									
07	3410	X	2307	-0-	-1103	-0-	273	1	2019	2	N	14					92
							15	9									
08	3410	X	2188	-0-	-1222	-0-	269	1	1908	2	N	10					102
							11	9									
09	2910	X	1913	-0-	-997	-0-	256	1	1643	2	N	13	53	1			62
							14	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					38
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	5			10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

RAS REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 236029 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10801 - 10948

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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	1			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/11/2018

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100

04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	772	1	660	2	N	10					62
							11	9									
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	654	1	768	2	N	-0-					62
06	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	713	1	696	2	N	6					68
							7	9									
07	1488	N	689	-0-	-799	-0-	303	1	386	2	N	-0-					68
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	284	1	1536	2	N	16					84
							18	9									
*09	3000	N	9722	-0-	6722	6722	810	1	8895	2	N	15					99
							17	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	5048	-0-	2048	2048	401	1	4610	2	N	34					119
							37	9									
05	2869	N	821	-0-	-2048	-0-	68	1	753	2	N	-0-					119
06	930	N	678	-0-	-252	-0-	46	1	631	2	N	1	45	1			75
							1	9									
07	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	80	1	1328	2	N	-0-					75
08	1395	X	710	-0-	-685	-0-	39	1	671	2	N	-0-					75
09	1350	X	751	-0-	-599	-0-	43	1	708	2	N	-0-					75

WHITEHEAD WELL #: 2 RRCID -> 247023 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10974 - 11138

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	5			8
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/23/2018

WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124

04	270	N	91	-0-	-179	-0-	49	1	42	2	N	-0-					47
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	167	1	197	2	N	-0-					47
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	108	1	105	2	N	-0-					47
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	518	1	660	2	N	-0-					47
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	91	1	492	2	N	-0-					47
09	210	N	135	-0-	-75	-0-	11	1	124	2	N	-0-					47

ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	254	1	1841	2	N	20					97
							22	9									
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	249	1	1761	2	N	3	70	1			30
							3	9									
06	2280	N	2033	-0-	-247	-0-	273	1	1760	2	N	-0-					30
07	2201	N	1570	-0-	-631	-0-	234	1	1336	2	N	-0-					30
08	2015	N	1618	-0-	-397	-0-	229	1	1378	2	N	10					40
							11	9									
09	2040	N	1051	-0-	-989	-0-	187	1	864	2	N	-0-					40

XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

04	90	N	339	-0-	249	-0-	339	2			N	-0-					94
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					94
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					94
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					94
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					94
*09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					94

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	2155	-0-	295	-0-	2155	2			N	-0-					195
05	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	1877	2	2	9	N	2	182	1			15
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					15
07	2232	N	1849	-0-	-383	-0-	1849	2			N	-0-					15
08	1891	N	1581	-0-	-310	-0-	1581	2			N	-0-					15
09	2280	N	1705	-0-	-575	-0-	1705	2			N	-0-					15

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	29	-0-	-1171	-0-	29	2			N	-0-					17
05	961	N	946	-0-	-15	-0-	858	2	88	9	N	80					97
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2303	2	8	9	N	7					104
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1442	2	29	9	N	26					130
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1297	2	2	9	N	2					132
09	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	1281	2	8	9	N	7					139

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	2			Y	-0-					7
05	899	N	859	-0-	-40	-0-	796	2	63	9	Y	57					64
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					64
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					64
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					64
*09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1152	2	19	9	Y	17					81

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1274	-0-	104	-0-	1274	2			Y	-0-					6
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1342	2	42	9	Y	38					44
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					44
07	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2			Y	-0-					44
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					44
*09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1521	2	12	9	Y	11					55

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

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
04	1500	N	1515	-0-	15	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1349	-0-	-232	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1204	-0-	-377	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
*09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	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

04	960	N	1063	-0-	103	-0-	47	1	1003	2	N	12					42
							13	9									
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	60	1	1271	2	N	-0-					42
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	56	1	1172	2	N	-0-					42
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	55	1	1165	2	N	-0-					42
08	1333	N	1041	-0-	-292	-0-	47	1	994	2	N	-0-					42
09	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	52	1	1091	2	N	-0-					42

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

04	210	N	1934	-0-	1724	-0-	1838	2	96	9	N	87					107
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1671	2	2	9	N	2					109
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					109
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					109
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					109
*09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					109

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

04	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

04	23970	X	29196	-0-	5226	-0-	29065	2	131	9	N	119	189	1			109
05	29656	X	29656	-0-	-0-	-0-	29516	2	140	9	N	127					236
06	28277	X	28277	-0-	-0-	-0-	28149	2	128	9	N	116	187	1			165
07	28469	X	28469	-0-	-0-	-0-	28384	2	85	9	N	77					242
08	28236	X	28236	-0-	-0-	-0-	28053	2	183	9	N	166	187	1			221
*09	26805	X	26805	-0-	-0-	-0-	26694	2	111	9	N	101	191	1			131

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

04	25140	X	25730	-0-	590	-0-	1152	1	24349	2	N	208	190	1			252
							229	9									
05	26549	X	26549	-0-	-0-	-0-	1193	1	25169	2	N	170	190	1			232
							187	9									
06	25268	X	25268	-0-	-0-	-0-	1141	1	23952	2	N	159	184	1			207
							175	9									
07	25978	X	25791	-0-	-187	-0-	1157	1	24450	2	N	167	186	1			188
							184	9									
08	25978	X	25148	-0-	-830	-0-	1137	1	23839	2	N	156	185	1			159
							172	9									
09	25140	X	23620	-0-	-1520	-0-	1066	1	22375	2	N	163	185	1			137
							179	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	25740	X	29998	-0-	4258	-0-	1346	1	28448	2	N	185	190	1			149
							204	9									
05	29570	X	29570	-0-	-0-	-0-	1332	1	28096	2	N	129	188	1			90
							142	9									
06	27942	X	27942	-0-	-0-	-0-	1264	1	26538	2	N	127					217
							140	9									
07	28380	X	28380	-0-	-0-	-0-	1276	1	26975	2	N	117	183	1			151
							129	9									
08	27429	X	27429	-0-	-0-	-0-	1243	1	26067	2	N	108					259
							119	9									
09	25740	X	25598	-0-	-142	-0-	1157	1	24284	2	N	143	188	1			214
							157	9									

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
04	13530	X	15321	-0-	1791	-0-	688	1	14530	2	N	94	190	1			150
							103	9									
05	15792	X	15792	-0-	-0-	-0-	709	1	14954	2	N	117					267
							129	9									
06	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	673	1	14123	2	N	102	188	1			181
							112	9									
07	15256	X	15256	-0-	-0-	-0-	683	1	14443	2	N	118	187	1			112
							130	9									
08	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	667	1	13990	2	N	105					217
							116	9									
*09	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	642	1	13470	2	N	103	190	1			130
							113	9									

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
04	14580	X	16742	-0-	2162	-0-	750	1	15850	2	N	129	190	1			228
							142	9									
05	16870	X	16870	-0-	-0-	-0-	758	1	15981	2	N	119	188	1			159
							131	9									
06	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	722	1	15161	2	N	122	186	1			95
							134	9									
07	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	732	1	15471	2	N	123					218
							135	9									
08	15818	X	15818	-0-	-0-	-0-	715	1	14994	2	N	99	185	1			132
							109	9									
*09	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	681	1	14297	2	N	118	181	1			69
							130	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

04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				137
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

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
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

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

04	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	1224	2	53	9	N	48						155
05	1271	N	993	-0-	-278	-0-	926	2	67	9	N	61	175	1				41
06	900	N	834	-0-	-66	-0-	805	2	29	9	N	26						67
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1292	2	88	9	N	80						147
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1020	2	22	9	N	20						167
*09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	877	2	24	9	N	22						189

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

04	4560		4596	-0-	36	36	4466	2	130	9	N	118						262
05	4402	#	4256	-0-	-146	-0-	4134	2	122	9	N	111	184	1				189
06	4260	#	2733	-0-	-1527	-0-	2664	2	69	9	N	63	160	1				92
07	4712		135	-0-	-4577	-0-	126	2	9	9	N	8						100
08	4712		4015	-0-	-697	-0-	3919	2	96	9	N	87						187
09	4560		NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT						187

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 40361 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PETRO ENGINEERING INC. 660052
DODD, RAY WELL #: RRCID -> 115432 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7486 - 7493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82
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

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

04	3000 N	2621	-0-	-379	5	2621	2		N	-0-			-0-
05	2132 N	2127	-0-	-5	-0-	2127	2		N	-0-			-0-
06	2730	1937	-0-	-793	-0-	1937	2		N	-0-			-0-
07	2821	1827	-0-	-994	-0-	1827	2		N	-0-			-0-
08	2821	1791	-0-	-1030	-0-	1791	2		N	-0-			-0-
09	2610 #	1632	-0-	-978	-0-	1632	2		N	-0-			-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

04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	485	2	1 9	N	1			75
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	782	2	2 9	N	2			77
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1464	2	25 9	N	23			100
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			100
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			100
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			100

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 11116 - 11472

04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	971	2	14 9	N	13	151 1		58
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1564	2	47 9	N	43			101
06	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2929	2	19 9	N	17			118
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	12			130
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			130
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-			130

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	111	1	1326	2	N	53	53	1			53
							58	9									
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	111	1	1417	2	N	-0-					53
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	111	1	1552	2	N	-0-					53
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	111	1	1524	2	N	-0-					53
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	111	1	1194	2	N	-0-					53
*09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	111	1	1439	2	N	52	62	1			43
							57	9									

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	13	13	1			13
							14	9									
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					13
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					13
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					13
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	2	N	-0-					13
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					13

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	85	1	1020	2	N	-0-					53
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	85	1	1090	2	N	-0-					53
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	85	1	1194	2	N	-0-					53
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	85	1	1172	2	N	-0-					53
08	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	85	1	919	2	N	-0-					53
*09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	85	1	1107	2	N	40	48	1			45
							44	9									

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		3039	-0-	3039	3039	261	1	2778	3	Y	-0-					7
05	14B2 EXT		7538	-0-	7538	10577	590	1	6931	3	Y	15					22
							17	9									
06	14B2 EXT		5271	-0-	5271	15848	394	1	4841	3	Y	33	35	1			20
							36	9									
07	25126	X	9278	-0-	-15848	-0-	691	1	8504	3	Y	75					95
							83	9									
08	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	508	1	7535	3	Y	12					107
							13	9									
*09	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	418	1	4880	3	Y	7	77	1			37
							8	9									

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
04	DLQ G-10		333	-0-	333	989	62	1	271	3	Y	-0-					53
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	989					Y	-0-					53
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	989					Y	-0-					53
07	DLQ G-10		1225	-0-	1225	2214	211	1	1014	3	Y	-0-					53
08	3100	N	1125	-0-	-1975	239	165	1	960	3	Y	-0-					53
*09	770	N	531	-0-	-239	-0-	86	1	445	3	Y	-0-					53

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FRED WELL #: 1H RRCID -> 271500 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 8453

04	DLQ G-10	2816	-0-	2816	8201	241	1	2575	3	Y	-0-					106
05	DLQ G-10	2645	-0-	2645	10846	207	1	2438	3	Y	-0-					106
06	DLQ G-10	1773	-0-	1773	12619	131	1	1607	3	Y	32					138
						35	9									
07	DLQ G-10	2656	-0-	2656	15275	199	1	2457	3	Y	-0-					138
08	18410 X	3135	-0-	-15275	-0-	198	1	2937	3	Y	-0-					138
*09	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	243	1	2836	3	Y	-0-					138

SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

04	DLQ G-10	1791	-0-	1791	5023	151	1	1609	3	Y	28					365
						31	9									
05	DLQ G-10	1633	-0-	1633	6656	128	1	1505	3	Y	-0-					365
06	DLQ G-10	858	-0-	858	7514	65	1	793	3	Y	-0-					365
07	DLQ G-10	1674	-0-	1674	9188	126	1	1548	3	Y	-0-					365
08	10792 X	1604	-0-	-9188	-0-	101	1	1503	3	Y	-0-					365
09	1800 X	1111	-0-	-689	-0-	88	1	1023	3	Y	-0-					365

GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662

04	DLQ G-10	5437	-0-	5437	9025	466	1	4971	3	Y	-0-					177
05	DLQ G-10	4098	-0-	4098	13123	305	1	3589	3	Y	185					362
						204	9									
06	DLQ G-10	1039	-0-	1039	14162	78	1	961	3	Y	-0-					362
07	DLQ G-10	1818	-0-	1818	15980	133	1	1643	3	Y	38	167	1			233
						42	9									
08	19866 X	3886	-0-	-15980	-0-	245	1	3641	3	Y	-0-					233
09	4500 X	2470	-0-	-2030	-0-	193	1	2277	3	Y	-0-					233

BAM BAM WELL #: 2H RRCID -> 272227 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3619 - 10619

04	DLQ G-10	6638	-0-	6638	10403	1219	1	5419	3	Y	-0-					177
05	DLQ G-10	8687	-0-	8687	19090	1442	1	7245	3	Y	-0-					177
06	DLQ G-10	5476	-0-	5476	24566	879	1	4365	3	Y	211					388
						232	9									
07	DLQ G-10	5933	-0-	5933	30499	1017	1	4916	3	Y	-0-					388
08	37213 X	6714	-0-	-30499	-0-	981	1	5733	3	Y	-0-					388
09	8400 X	6191	-0-	-2209	-0-	1003	1	5188	3	Y	-0-					388

BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

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-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1536	-0-	1536	5482	131	1	1405	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1395	-0-	1395	6877	109	1	1286	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6877					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1540	-0-	1540	8417	115	1	1425	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1757	-0-	-1343	7074	111	1	1646	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1706	-0-	-1294	5780	134	1	1572	3	Y	-0-					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

04	30	X	3008	-0-	2978	-0-	3008	2			N	-0-					156
05	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					156
06	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					156
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					156
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					156
09	30	X	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					156

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
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

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SABINE ALLEN "S" WELL #: 2FH RRCID -> 278366 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE ALLEN "N" WELL #: 5FH RRCID -> 279014 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	3100	N	3546	-0-	446	446	3538	2	8	9	N	7					50
08	1053	N	607	-0-	-446	-0-	607	2			N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1155	-0-	-75	-0-	121	1	1034	2	N	-0-					208
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	120	1	1035	2	N	-0-					208
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	122	1	1075	2	N	-0-					208
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	115	1	1105	2	N	-0-					208
08	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	36	1	1105	2	N	-0-					208
*09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	134	1	1117	2	N	-0-					208

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	2190	-0-	1380	-0-	97	1	2093	2	N	-0-					80
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	96	1	2056	2	N	-0-					80
06	1350	N	892	-0-	-458	-0-	40	1	852	2	N	-0-					80
07	2263	N	869	-0-	-1394	-0-	39	1	830	2	N	-0-					80
08	2139	N	1060	-0-	-1079	-0-	47	1	1013	2	N	-0-					80
*09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	94	1	2020	2	N	-0-					80

HUXLEY (6100) 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
METCALF-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 094567 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 6137

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		2990	-0-	2990	4812	257	1	2733	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2028	-0-	2028	6840	160	1	1868	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1187	-0-	1187	8027	90	1	1097	3	Y	-0-					-0-
07	9735	X	1708	-0-	-8027	-0-	129	1	1579	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1300	-0-	-715	-0-	82	1	1218	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	94	1	1089	3	Y	-0-					-0-

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	206	-0-	-364	-0-	18	1	188	3	N	-0-					35
05	403	N	237	-0-	-166	-0-	19	1	218	3	N	-0-					35
06	420	N	315	-0-	-105	-0-	24	1	291	3	N	-0-					35
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	314	3	N	-0-					35
08	248	N	152	-0-	-96	-0-	10	1	142	3	N	-0-					35
*09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	34	1	394	3	N	-0-					35

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		932	-0-	932	932	80	1	852	3	N	-0-					7
05	14B2 EXT		2766	-0-	2766	3698	218	1	2548	3	N	-0-					7
06	14B2 EXT		1100	-0-	1100	4798	83	1	1017	3	N	-0-					7
07	5664	X	866	-0-	-4798	-0-	65	1	801	3	N	-0-					7
08	2759	X	1166	-0-	-1593	-0-	74	1	1092	3	N	-0-					7
09	2670	X	856	-0-	-1814	-0-	68	1	788	3	N	-0-					7

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	DLQ G-10		7128	-0-	7128	21460	612	1	6516	3	Y	-0-					70
05	DLQ G-10		6245	-0-	6245	27705	489	1	5739	3	Y	15					85
							17	9									
06	DLQ G-10		4309	-0-	4309	32014	322	1	3953	3	Y	31	97	1			19
							34	9									
07	DLQ G-10		8874	-0-	8874	40888	666	1	8197	3	Y	10					29
							11	9									
08	46520	X	5632	-0-	-40888	-0-	355	1	5265	3	Y	11					40
							12	9									
*09	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	620	1	7223	3	Y	7	29	1			18
							8	9									

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

04	598	X	598	-0-	-0-	-0-	51	1	547	3	N	-0-					138
05	372	X	37	-0-	-335	-0-	3	1	34	3	N	-0-					138
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	620	N	314	-0-	-306	-0-	24	1	290	3	N	-0-					138
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	N	-0-					138
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	N	-0-					138

USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090

04	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	601	1	5124	2	N	-0-					33
05	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	598	1	5168	2	N	-0-					33
06	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	612	1	5391	2	N	-0-					33
07	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	505	1	4833	2	N	-0-					33
08	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	132	1	4083	2	N	-0-					33
*09	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	571	1	4741	2	N	-0-					33

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

04	DLQ G-10		8986	-0-	8986	30712	757	1	8073	3	Y	142	136	1			34
							156	9									
05	DLQ G-10		12328	-0-	12328	43040	966	1	11350	3	Y	11					45
							12	9									
06	DLQ G-10		10531	-0-	10531	53571	792	1	9725	3	Y	13					58
							14	9									
07	DLQ G-10		15976	-0-	15976	69547	1198	1	14742	3	Y	33					91
							36	9									
08	82249	X	12702	-0-	-69547	-0-	802	1	11900	3	Y	-0-					91
09	11940	X	9682	-0-	-2258	-0-	764	1	8918	3	Y	-0-					91

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

04	T. A.		3903	-0-	3903	11285	332	1	3545	3	Y	24	23	1			6
							26	9									
05	15074	X	3789	-0-	-11285	-0-	297	1	3490	3	Y	2					8
							2	9									
06	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	194	1	2385	3	Y	2					10
							2	9									
07	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	344	1	4241	3	Y	5					15
							6	9									
08	3968	X	3829	-0-	-139	-0-	242	1	3587	3	Y	-0-					15
09	3840	X	3758	-0-	-82	-0-	296	1	3462	3	Y	-0-					15

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					42
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					42
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					42
07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					42
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					42
*09	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					42

USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

04	DLQ G-10	10327	-0-	10327	33681	1084	1	9236	2	Y	6					62
						7	9										
05	DLQ G-10	6272	-0-	6272	39953	650	1	5622	2	Y	-0-					62
06	DLQ G-10	5016	-0-	5016	44969	511	1	4495	2	Y	9	56	1			15
						10	9										
07	DLQ G-10	12454	-0-	12454	57423	1179	1	11275	2	Y	-0-					15
08	62650	X	5227	-0-	-57423	-0-	164	1	5063	2	Y	-0-					15
*09	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	1195	1	9920	2	Y	-0-					15

USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

04	DLQ G-10	3838	-0-	3838	10966	403	1	3432	2	Y	3					13
						3	9										
05	DLQ G-10	4086	-0-	4086	15052	424	1	3662	2	Y	-0-					13
06	DLQ G-10	3824	-0-	3824	18876	389	1	3428	2	Y	6	11	1			8
						7	9										
07	DLQ G-10	3677	-0-	3677	22553	348	1	3329	2	Y	-0-					8
08	25010	X	2457	-0-	-22553	-0-	77	1	2380	2	Y	-0-					8
09	3600	X	3426	-0-	-174	-0-	368	1	3058	2	Y	-0-					8

LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

04	DLQ G-10	6355	-0-	6355	13238	542	1	5787	3	Y	24	22	1			6
						26	9										
05	DLQ G-10	2849	-0-	2849	16087	223	1	2624	3	Y	2					8
						2	9										
06	DLQ G-10	2002	-0-	2002	18089	151	1	1849	3	Y	2					10
						2	9										
07	DLQ G-10	5716	-0-	5716	23805	429	1	5281	3	Y	5					15
						6	9										
08	27303	X	3498	-0-	-23805	-0-	221	1	3277	3	Y	-0-					15
09	3000	X	2851	-0-	-149	-0-	225	1	2626	3	Y	-0-					15

USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063

04	DLQ G-10	1727	-0-	1727	4282	181	1	1544	2	Y	2					7
						2	9										
05	DLQ G-10	1699	-0-	1699	5981	176	1	1523	2	Y	-0-					7
06	DLQ G-10	1633	-0-	1633	7614	166	1	1465	2	Y	2	6	1			3
						2	9										
07	DLQ G-10	1656	-0-	1656	9270	157	1	1499	2	Y	-0-					3
08	3100	N	1107	-0-	-1993	7277	35	1	1072	2	Y	-0-					3
*09	3000	N	1565	-0-	-1435	5842	168	1	1397	2	Y	-0-					3

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	DLQ G-10		8750	-0-	8750	32488	918	1	7828	2	Y	4					66
							4	9									
05	DLQ G-10		14754	-0-	14754	47242	1530	1	13224	2	Y	-0-					66
06	DLQ G-10		15164	-0-	15164	62406	1544	1	13591	2	Y	26	60	1			32
							29	9									
07	DLQ G-10		13023	-0-	13023	75429	1232	1	11791	2	Y	-0-					32
08		82923 X	7494	-0-	-75429	-0-	235	1	7259	2	Y	-0-					32
09		13500 X	7986	-0-	-5514	-0-	858	1	7128	2	Y	-0-					32

HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2828	-0-	2828	8059	243	1	2585	3	Y	-0-					107
05	DLQ G-10		2459	-0-	2459	10518	193	1	2266	3	Y	-0-					107
06	DLQ G-10		2036	-0-	2036	12554	148	1	1816	3	Y	65					172
							72	9									
07	DLQ G-10		2682	-0-	2682	15236	202	1	2480	3	Y	-0-					172
08		3100 N	2755	-0-	-345	14891	174	1	2581	3	Y	-0-					172
*09		3000 N	1883	-0-	-1117	13774	149	1	1734	3	Y	-0-					172

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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		931	-0-	931	3483	98	1	833	2	Y	-0-					8
05	DLQ G-10		1016	-0-	1016	4499	105	1	911	2	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		812	-0-	812	5311	83	1	727	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
07	DLQ G-10		787	-0-	787	6098	74	1	713	2	Y	-0-					2
08		3100 N	567	-0-	-2533	3565	18	1	549	2	Y	-0-					2
*09		3000 N	718	-0-	-2282	1283	77	1	641	2	Y	-0-					2

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
04	DLQ G-10		5059	-0-	5059	16050	531	1	4525	2	Y	3					28
							3	9									
05	DLQ G-10		4867	-0-	4867	20917	505	1	4362	2	Y	-0-					28
06	DLQ G-10		5394	-0-	5394	26311	549	1	4835	2	Y	9	25	1			12
							10	9									
07	DLQ G-10		5160	-0-	5160	31471	488	1	4672	2	Y	-0-					12
08		34559 X	3088	-0-	-31471	-0-	97	1	2991	2	Y	-0-					12
*09		5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	549	1	4562	2	Y	-0-					12

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	DLQ G-10		212	-0-	212	5036	18	1	194	3	Y	-0-					57
05	DLQ G-10		7658	-0-	7658	12694	601	1	7040	3	Y	15					72
							17	9									
06	DLQ G-10		8216	-0-	8216	20910	617	1	7565	3	Y	31	84	1			19
							34	9									
07	DLQ G-10		3363	-0-	3363	24273	253	1	3110	3	Y	-0-					19
08	34830	X	10557	-0-	-24273	-0-	667	1	9881	3	Y	8					27
							9	9									
09	8220	X	5989	-0-	-2231	-0-	473	1	5509	3	Y	6	19	1			14
							7	9									

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
04	DLQ G-10		7665	-0-	7665	25496	1417	1	6248	3	Y	-0-					93
05	DLQ G-10		9518	-0-	9518	35014	1586	1	7932	3	Y	-0-					93
06	DLQ G-10		6593	-0-	6593	41607	1105	1	5456	3	Y	29					122
							32	9									
07	DLQ G-10		8597	-0-	8597	50204	1481	1	7116	3	Y	-0-					122
08	58919	X	8715	-0-	-50204	-0-	1278	1	7437	3	Y	-0-					122
09	9210	X	8980	-0-	-230	-0-	1453	1	7527	3	Y	-0-					122

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
04	DLQ G-10		4221	-0-	4221	12848	362	1	3859	3	Y	-0-					87
05	DLQ G-10		4526	-0-	4526	17374	354	1	4155	3	Y	15					102
							17	9									
06	DLQ G-10		2791	-0-	2791	20165	208	1	2548	3	Y	32	114	1			20
							35	9									
07	DLQ G-10		6409	-0-	6409	26574	479	1	5899	3	Y	28					48
							31	9									
08	31118	X	4544	-0-	-26574	-0-	286	1	4245	3	Y	12					60
							13	9									
*09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	392	1	4564	3	Y	7	43	1			24
							8	9									

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
04	DLQ G-10		5124	-0-	5124	21309	438	1	4676	3	Y	9					70
							10	9									
05	DLQ G-10		4815	-0-	4815	26124	371	1	4360	3	Y	76					146
							84	9									
06	DLQ G-10		3436	-0-	3436	29560	256	1	3144	3	Y	33					179
							36	9									
07	DLQ G-10		7430	-0-	7430	36990	558	1	6870	3	Y	2					181
							2	9									
08	50446	X	13456	-0-	-36990	-0-	849	1	12607	3	Y	-0-					181
*09	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	983	1	11478	3	Y	53	138	1			96
							58	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	7512	-0-	7512	22191	644	1	6865	3	Y	3					23
							3	9									
05	DLQ	G-10	7703	-0-	7703	29894	602	1	7072	3	Y	26					49
							29	9									
06	DLQ	G-10	4987	-0-	4987	34881	375	1	4600	3	Y	11					60
							12	9									
07	DLQ	G-10	9514	-0-	9514	44395	715	1	8799	3	Y	-0-					60
08	52331	X	7936	-0-	-44395	-0-	501	1	7435	3	Y	-0-					60
*09	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	617	1	7195	3	Y	18	46	1			32
							20	9									

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
04	DLQ	G-10	4631	-0-	4631	13989	397	1	4234	3	Y	-0-					40
05	DLQ	G-10	4848	-0-	4848	18837	380	1	4468	3	Y	-0-					40
06	DLQ	G-10	2448	-0-	2448	21285	178	1	2190	3	Y	73					113
							80	9									
07	DLQ	G-10	5432	-0-	5432	26717	408	1	5024	3	Y	-0-					113
08	29767	X	3050	-0-	-26717	-0-	193	1	2857	3	Y	-0-					113
*09	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	343	1	4003	3	Y	-0-					113

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
04	DLQ	G-10	1639	-0-	1639	4625	303	1	1336	3	Y	-0-					93
05	DLQ	G-10	2091	-0-	2091	6716	348	1	1743	3	Y	-0-					93
06	DLQ	G-10	1520	-0-	1520	8236	250	1	1237	3	Y	30					123
							33	9									
07	DLQ	G-10	2058	-0-	2058	10294	354	1	1704	3	Y	-0-					123
08	12147	X	1853	-0-	-10294	-0-	272	1	1581	3	Y	-0-					123
09	2010	X	1844	-0-	-166	-0-	298	1	1546	3	Y	-0-					123

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
04	DLQ	G-10	1365	-0-	1365	4142	143	1	1221	2	Y	1					9
							1	9									
05	DLQ	G-10	1051	-0-	1051	5193	109	1	942	2	Y	-0-					9
06	DLQ	G-10	1022	-0-	1022	6215	104	1	916	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
07	DLQ	G-10	1235	-0-	1235	7450	117	1	1118	2	Y	-0-					3
08	3100	N	751	-0-	-2349	5101	24	1	727	2	Y	-0-					3
*09	3000	N	1264	-0-	-1736	3365	136	1	1128	2	Y	-0-					3

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
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	612	1	1245	2	N	-0-					65
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	724	1	893	2	N	-0-					65
*06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	294	1	1752	2	N	138					203
							152	9									
*07	1116	N	54	-0-	-1062	-0-	54	1			N	-0-					203
*08	1116	N	59	-0-	-1057	-0-	59	1			N	-0-	165	1			38
09	1080	N	63	-0-	-1017	-0-	63	1			N	-0-					38

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
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					119
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					119
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					119
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					119
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					119
*09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					119

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	703	-0-	-467	-0-	703	2			N	-0-					102
05	961	N	491	-0-	-470	-0-	491	2			N	-0-					102
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					102
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					102
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					102
*09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					102

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

04	DLQ G-10	2471	-0-	2471	7310	456	1	2015	3	Y	-0-					53
05	DLQ G-10	2588	-0-	2588	9898	431	1	2157	3	Y	-0-					53
06	DLQ G-10	1816	-0-	1816	11714	305	1	1511	3	Y	-0-					53
07	DLQ G-10	2752	-0-	2752	14466	473	1	2279	3	Y	-0-					53
08	3100	N	2561	-0-	-539	13927	375	1	2186	3	Y	-0-					53
*09	3000	N	2550	-0-	-450	13477	412	1	2138	3	Y	-0-					53

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

04	1380	X	1119	-0-	-261	-0-	1119	2			N	-0-					34
05	1426	X	809	-0-	-617	-0-	809	2			N	-0-					34
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1691	2	33	9	N	30					64
07	1147	N	932	-0-	-215	-0-	932	2			N	-0-					64
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					64
09	1710	N	1411	-0-	-299	-0-	1411	2			N	-0-					64

CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	2980	2	77	9	N	70	181	1			28
05	3689	X	2917	-0-	-772	-0-	2917	2			N	-0-					28
06	3570	X	2107	-0-	-1463	-0-	2107	2			N	-0-					28
07	3689	X	3350	-0-	-339	-0-	3332	2	18	9	N	16					44
08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					44
09	3060	X	2548	-0-	-512	-0-	2548	2			N	-0-					44

AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELLORA ENERGY INC. 250597
BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650

04	270	N	507	-0-	237	-0-	507	2			N	-0-					10
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					10
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					10
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					10
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					10
09	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	2			N	-0-					10

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

04	690	N	744	-0-	54	-0-	744	2			N	-0-					27
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					27
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					27
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					27
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					27
09	780	N	625	-0-	-155	-0-	625	2			N	-0-					27

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

04	8640	X	8032	-0-	-608	-0-	8028	2	4	9	N	4					247
05	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8798	2	17	9	N	15					262
06	8850	X	7762	-0-	-1088	-0-	7761	2	1	9	N	1	170	1			93
07	9145	X	6743	-0-	-2402	-0-	6743	2			N	-0-					93
08	9145	X	8612	-0-	-533	-0-	8610	2	2	9	N	2					95
09	8520	X	6008	-0-	-2512	-0-	6008	2			N	-0-					95

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

04	4050	X	4539	-0-	489	-0-	4539	2			N	-0-					66
05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					66
06	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					66
07	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					66
08	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					66
09	4050	X	2982	-0-	-1068	-0-	2982	2			N	-0-					66

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822

04	690	N	2764	-0-	2074	-0-	2764	2			N	-0-					103
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					103
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					103
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					103
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					103
*09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	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
04	5910	X	5810	-0-	-100	-0-	5810	2			N	-0-					72
05	6324	X	5710	-0-	-614	-0-	5699	2	11	9	N	10					82
06	6120	X	5774	-0-	-346	-0-	5767	2	7	9	N	6					88
07	6324	X	5851	-0-	-473	-0-	5847	2	4	9	N	4					92
08	6324	X	5801	-0-	-523	-0-	5792	2	9	9	N	8					100
09	5820	X	5160	-0-	-660	-0-	5160	2			N	-0-					100

SABINE PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 179626 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6341 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2161	-0-	-59	-0-	2161	2			N	-0-					90
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2381	2	2	9	N	2					92
06	2220	N	2025	-0-	-195	-0-	2025	2			N	-0-					92
07	2232	N	2077	-0-	-155	-0-	2077	2			N	-0-					92
08	2294	N	2284	-0-	-10	-0-	2260	2	24	9	N	22					114
*09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					114

SABINE ERIK WELL #: 1H RRCID -> 179627 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6370 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	4370	-0-	-1810	-0-	4370	2			N	-0-					60
05	7037	X	5279	-0-	-1758	-0-	5279	2			N	-0-					60
06	6810	X	5100	-0-	-1710	-0-	5100	2			N	-0-					60
07	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2			N	-0-					60
08	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			N	-0-					60
*09	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					60

O'REAR WELL #: 1H RRCID -> 181574 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6643 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	1635	-0-	705	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1532	-0-	-421	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1564	-0-	-206	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	925	-0-	-635	-0-	925	2			N	-0-					-0-

O'REAR "A" WELL #: 2H RRCID -> 181753 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	1806	-0-	1056	-0-	1806	2			N	-0-					80
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					80
06	300	N	82	-0-	-218	-0-	82	2			N	-0-					80
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					80
08	775	N	377	-0-	-398	-0-	377	2			N	-0-					80
*09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					80

CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3318	-0-	108	-0-	3318	2			N	-0-					43
05	3565	X	3369	-0-	-196	-0-	3369	2			N	-0-					43
06	3450	X	3209	-0-	-241	-0-	3209	2			N	-0-					43
07	3565	X	3409	-0-	-156	-0-	3409	2			N	-0-					43
08	3503	X	3252	-0-	-251	-0-	3252	2			N	-0-					43
09	3330	X	2271	-0-	-1059	-0-	2271	2			N	-0-					43

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	6359	-0-	2039	-0-	6359	2			N	-0-					93
05	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					93
06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					93
07	5363	X	4444	-0-	-919	-0-	4444	2			N	-0-					93
08	5363	X	4046	-0-	-1317	-0-	4046	2			N	-0-					93
09	5190	X	3367	-0-	-1823	-0-	3367	2			N	-0-					93

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
04	7260	X	6964	-0-	-296	-0-	6964	2			N	-0-					140
05	7471	X	7033	-0-	-438	-0-	7005	2	28	9	N	25					165
06	7080	X	6917	-0-	-163	-0-	6911	2	6	9	N	5					170
07	7316	X	7005	-0-	-311	-0-	7005	2			N	-0-					170
08	7254	X	7020	-0-	-234	-0-	7014	2	6	9	N	5					175
09	6960	X	5198	-0-	-1762	-0-	5198	2			N	-0-					175

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
04	1380	N	1899	-0-	519	-0-	1899	2			N	-0-					52
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					52
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					52
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					52
08	2480	N	800	-0-	-1680	-0-	800	2			N	-0-					52
*09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	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
04	4110	X	3733	-0-	-377	-0-	3725	2	8	9	N	7					235
05	4247	X	3838	-0-	-409	-0-	3838	2			N	-0-					235
06	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					235
07	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4680	2	1	9	N	1	177	1			59
08	3844	X	3482	-0-	-362	-0-	3482	2			N	-0-					59
09	4110	X	3354	-0-	-756	-0-	3354	2			N	-0-					59

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8850	X	9039	-0-	189	-0-	9039	2			N	-0-					109
05	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9134	2	33	9	N	30					139
06	9120	X	8886	-0-	-234	-0-	8880	2	6	9	N	5					144
07	9424	X	9113	-0-	-311	-0-	9100	2	13	9	N	12					156
08	9424	X	8889	-0-	-535	-0-	8882	2	7	9	N	6					162
09	9030	X	6764	-0-	-2266	-0-	6764	2			N	-0-					162

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
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

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
04	720	N	968	-0-	248	-0-	968	2			Y	-0-					17
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					17
06	720	N	641	-0-	-79	-0-	641	2			Y	-0-					17
07	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	2			Y	-0-					17
08	868	N	727	-0-	-141	-0-	727	2			Y	-0-					17
*09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	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
04	6630	X	6488	-0-	-142	-0-	6471	2	17	9	N	15					154
05	6820	X	6801	-0-	-19	-0-	6775	2	26	9	N	24					178
06	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6425	2	3	9	N	3					181
07	6696	X	6286	-0-	-410	-0-	6280	2	6	9	N	5					186
08	6789	X	6041	-0-	-748	-0-	6037	2	4	9	N	4	175	1			15
09	6570	X	4853	-0-	-1717	-0-	4850	2	3	9	N	3					18

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
04	8760	X	7857	-0-	-903	-0-	7848	2	9	9	N	8					50
05	9052	X	7691	-0-	-1361	-0-	7667	2	24	9	N	22					72
06	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8888	2	9	9	N	8					80
07	9052	X	8930	-0-	-122	-0-	8904	2	26	9	N	24					104
08	9052	X	8805	-0-	-247	-0-	8795	2	10	9	N	9					113
09	8760	X	6666	-0-	-2094	-0-	6664	2	2	9	N	2					115

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

04	6240	X	5869	-0-	-371	-0-	5863	2	6	9	N	5					138
05	6572	X	5819	-0-	-753	-0-	5811	2	8	9	N	7					145
06	6360	X	5772	-0-	-588	-0-	5768	2	4	9	N	4					149
07	6572	X	5525	-0-	-1047	-0-	5518	2	7	9	N	6					155
08	6355	X	5640	-0-	-715	-0-	5640	2			N	-0-					155
09	5880	X	4518	-0-	-1362	-0-	4518	2			N	-0-					155

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

04	3570	X	3634	-0-	64	-0-	3634	2			N	-0-					163
05	3689	X	3268	-0-	-421	-0-	3266	2	2	9	N	2	71	1			94
06	3960	X	3796	-0-	-164	-0-	3796	2			N	-0-					94
07	4092	X	3728	-0-	-364	-0-	3728	2			N	-0-					94
08	4092	X	2841	-0-	-1251	-0-	2841	2			N	-0-					94
09	3810	X	2807	-0-	-1003	-0-	2807	2			N	-0-					94

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

04	10	N	38	-0-	28	-0-	38	2			N	-0-					63
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					63
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					63
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					63
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					63
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63

SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

04	870	N	1947	-0-	1077	-0-	1947	2			N	-0-					123
05	2728	N	2364	-0-	-364	-0-	2364	2			N	-0-					123
06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					123
07	2015	N	1873	-0-	-142	-0-	1873	2			N	-0-					123
08	2356	N	1033	-0-	-1323	-0-	1033	2			N	-0-					123
09	2670	N	401	-0-	-2269	-0-	401	2			N	-0-					123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

04	210	N	231	-0-	21	-0-	231	2			N	-0-					115
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	276	2	12	9	N	11	112	1			14
06	240	N	37	-0-	-203	-0-	37	2			N	-0-					14
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					14
08	279	N	127	-0-	-152	-0-	127	2			N	-0-					14
*09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					14

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

04	1380	N	2809	-0-	1429	-0-	2809	2			N	-0-					37
05	1426	N	692	-0-	-734	-0-	692	2			N	-0-					37
06	3000	N	3134	-0-	134	134	3095	2	39	9	N	35					72
07	1898	N	1764	-0-	-134	-0-	1764	2			N	-0-					72
08	3100	N	5786	-0-	2686	2686	5786	2			N	-0-					72
*09	7935	X	5249	-0-	-2686	-0-	5249	2			N	-0-					72

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	37	-0-	7	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
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

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

04	4470	X	4076	-0-	-394	-0-	4076	2			N	-0-					62
05	4619	X	3362	-0-	-1257	-0-	3362	2			N	-0-					62
06	4230	X	3288	-0-	-942	-0-	3288	2			N	-0-					62
07	4371	X	1867	-0-	-2504	-0-	1867	2			N	-0-					62
08	4216	X	290	-0-	-3926	-0-	290	2			N	-0-					62
*09	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					62

PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

04	30	N	198	-0-	168	-0-	198	2			N	-0-					33
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					33
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					33
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					33
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					33
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

04	13770	X	13112	-0-	-658	-0-	13112	2			N	-0-					187
05	13981	X	13408	-0-	-573	-0-	13386	2	22	9	N	20					207
06	13530	X	13178	-0-	-352	-0-	13166	2	12	9	N	11	191	1			27
07	13981	X	13391	-0-	-590	-0-	13385	2	6	9	N	5					32
08	13888	X	13116	-0-	-772	-0-	13105	2	11	9	N	10					42
09	13170	X	9775	-0-	-3395	-0-	9769	2	6	9	N	5					47

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6875 - 13649

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-

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
04	6060	X	8056	-0-	1996	-0-	8024	2	32	9	N	29	178	1			33
05	6262	X	6107	-0-	-155	-0-	6079	2	28	9	N	25					58
06	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8415	2	37	9	N	34					92
07	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7433	2	22	9	N	20					112
08	6262	X	5642	-0-	-620	-0-	5642	2			N	-0-					112
09	6060	X	220	-0-	-5840	-0-	220	2			N	-0-					112

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
04	360	N	75	-0-	-285	-0-	75	2			N	-0-					28
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					28
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					28
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					28
08	372	N	4	-0-	-368	-0-	4	2			N	-0-					28
*09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	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
04	4530	X	4915	-0-	385	-0-	4915	2			N	-0-					32
05	4681	X	3962	-0-	-719	-0-	3962	2			N	-0-					32
06	4380	X	3528	-0-	-852	-0-	3528	2			N	-0-					32
07	4681	X	4079	-0-	-602	-0-	4079	2			N	-0-					32
08	4681	X	3909	-0-	-772	-0-	3909	2			N	-0-					32
09	4530	X	3187	-0-	-1343	-0-	3187	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
04	5310	X	6234	-0-	924	-0-	6234	2			N	-0-					103
05	5487	X	5445	-0-	-42	-0-	5445	2			N	-0-					103
06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-					103
07	5704	X	5295	-0-	-409	-0-	5295	2			N	-0-					103
08	5704	X	5204	-0-	-500	-0-	5204	2			N	-0-					103
09	5520	X	4480	-0-	-1040	-0-	4480	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
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					162
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					162
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					162
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					162
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					162
09	210	N	24	-0-	-186	-0-	24	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	2255	-0-	845	-0-	2255	2			N	-0-					52
05	1302	N	1005	-0-	-297	-0-	1005	2			N	-0-					52
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					52
07	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					52
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					52
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					52

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1868	-0-	38	-0-	1868	2			N	-0-					150
05	1891	X	1672	-0-	-219	-0-	1672	2			N	-0-					150
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					150
07	1891	N	1756	-0-	-135	-0-	1756	2			N	-0-					150
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					150
09	1740	N	651	-0-	-1089	-0-	651	2			N	-0-					150

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	298	-0-	268	-0-	298	2			N	-0-					87
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					87
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					87
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					87
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					87
*09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					87

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	2429	-0-	1079	-0-	2429	2			N	-0-					28
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					28
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2450	2	13	9	N	12					40
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					40
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					40
*09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					40

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					38
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					38
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					38

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	X	4306	-0-	1306	-0-	4306	2			N	-0-					118
05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					118
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					118
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					118
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					118
*09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					118

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	5134	-0-	484	-0-	5134	2			N	-0-					20
05	4805	X	4712	-0-	-93	-0-	4712	2			N	-0-					20
06	4650	X	2506	-0-	-2144	-0-	2506	2			N	-0-					20
07	5301	X	3244	-0-	-2057	-0-	3244	2			N	-0-					20
08	5301	X	2724	-0-	-2577	-0-	2724	2			N	-0-					20
09	5130	X	3177	-0-	-1953	-0-	3177	2			N	-0-					20

SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	753	-0-	-327	-0-	753	2			N	-0-					57
05	1519	N	799	-0-	-720	-0-	799	2			N	-0-					57
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					57
07	775	N	574	-0-	-201	-0-	574	2			N	-0-					57
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					57
09	1620	N	1360	-0-	-260	-0-	1360	2			N	-0-					57

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1868	-0-	158	-0-	1868	2			N	-0-					83
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					83
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1246	2	8	9	N	7					90
07	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					90
08	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					90
*09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					90

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	3120	-0-	660	-0-	3120	2			N	-0-					97
05	3038	X	2669	-0-	-369	-0-	2669	2			N	-0-					97
06	2940	X	1736	-0-	-1204	-0-	1736	2			N	-0-					97
07	3224	X	2271	-0-	-953	-0-	2271	2			N	-0-					97
08	3224	X	1942	-0-	-1282	-0-	1942	2			N	-0-					97
*09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3299	2	3	9	N	3					100

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
04	0	N	1298	-0-	1298	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2637	-0-	117	-0-	2637	2			N	-0-					96
05	2790	X	2322	-0-	-468	-0-	2322	2			N	-0-					96
06	2700	X	2504	-0-	-196	-0-	2504	2			N	-0-					96
07	2790	X	2596	-0-	-194	-0-	2596	2			N	-0-					96
08	2790	X	2418	-0-	-372	-0-	2418	2			N	-0-					96
09	2640	X	1305	-0-	-1335	-0-	1305	2			N	-0-					96

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	174	-0-	-126	-0-	174	2			N	-0-					57
05	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	2			N	-0-					57
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					57
07	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					57
08	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	2			N	-0-					57
09	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	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
04	2670	X	4014	-0-	1344	-0-	4014	2			N	-0-					70
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					70
06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					70
07	3627	X	3213	-0-	-414	-0-	3213	2			N	-0-					70
08	3627	X	3135	-0-	-492	-0-	3135	2			N	-0-					70
09	3510	X	3352	-0-	-158	-0-	3352	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
04	1500	N	2362	-0-	862	-0-	2362	2			N	-0-					33
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					33
06	1500	N	1323	-0-	-177	-0-	1323	2			N	-0-					33
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					33
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					33
09	1320	N	890	-0-	-430	-0-	890	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
04	2550	N	2521	-0-	-29	-0-	2521	2			N	-0-					155
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					155
06	2520	N	2448	-0-	-72	-0-	2448	2			N	-0-					155
07	2604	N	2423	-0-	-181	-0-	2423	2			N	-0-					155
08	2573	N	2501	-0-	-72	-0-	2501	2			N	-0-					155
09	2460	N	2085	-0-	-375	-0-	2085	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
04	2850	X	3739	-0-	889	-0-	3738	2	1	9	N	1					41
05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					41
06	2850	X	1804	-0-	-1046	-0-	1804	2			N	-0-					41
07	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					41
08	2945	X	2697	-0-	-248	-0-	2697	2			N	-0-					41
09	2850	X	2615	-0-	-235	-0-	2615	2			N	-0-					41

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ETOCO, L.P. 255133
PATROON BAYOU 147 WELL #: 2 RRCID -> 187816 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7279 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2018 - P/A 06/05/18

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
04	1530	N	1136	-0-	-394	-0-	581	1	555	3	N	-0-					30
05	1364	N	1238	-0-	-126	-0-	601	1	637	3	N	-0-					30
06	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	581	1	589	3	N	-0-					30
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	601	1	613	3	N	-0-					30
08	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	601	1	638	3	N	-0-					30
*09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	581	1	644	3	N	-0-					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
04	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	106	1	1592	3	Y	-0-					-0-
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	395	1	1717	3	Y	-0-					-0-
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	512	1	1660	3	Y	-0-					-0-
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	476	1	1782	3	Y	-0-					-0-
08	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	325	1	1881	3	Y	-0-					-0-
09	2160	X	2041	-0-	-119	-0-	289	1	1752	3	Y	-0-					-0-

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
04	3000	N	4129	-0-	1129	1129	258	1	3871	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2183	-0-	-917	212	408	1	1775	3	Y	-0-					-0-
06	1189	N	977	-0-	-212	-0-	230	1	747	3	Y	-0-					-0-
07	868	X	740	-0-	-128	-0-	156	1	584	3	Y	-0-					-0-
08	4278	X	639	-0-	-3639	-0-	94	1	545	3	Y	-0-					-0-
09	4140	X	607	-0-	-3533	-0-	86	1	521	3	Y	-0-					-0-

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
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	581	1	1479	3	N	-0-					33
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	601	1	1119	3	N	-0-					33
06	1920	N	1639	-0-	-281	-0-	581	1	1058	3	N	-0-					33
07	2139	N	1368	-0-	-771	-0-	601	1	767	3	N	-0-					33
08	1705	N	1224	-0-	-481	-0-	601	1	623	3	N	-0-					33
09	1650	N	1190	-0-	-460	-0-	581	1	609	3	N	-0-					33

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SANTA FE OPERATING LLC 748158
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	193724					N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	193724					N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	193724					N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	193724					N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	35489	-0-	35489	229213	1649	1	33840	2	N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	14748	-0-	14748	243961	801	1	13947	2	N	-0-			-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
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

GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	64	-0-	-1646	-0-	64	2			N	-0-			5
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-			5
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-			5
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-			5
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-			5
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-			5
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-			5
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-			5
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-			5
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-			5
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT			5

XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	870	N	1163	-0-	293	-0-	51	1	1112	2	Y	-0-			2
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	54	1	1154	2	Y	-0-			2
06	1050	N	797	-0-	-253	-0-	36	1	761	2	Y	-0-			2
07	1209	N	965	-0-	-244	-0-	43	1	922	2	Y	-0-			2
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	81	1	1736	2	Y	-0-			2
*09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	109	1	2318	2	Y	-0-			2

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2473	-0-	343	-0-	109	1	2364	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	97	1	2076	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	1936	-0-	-194	-0-	87	1	1849	2	Y	-0-					-0-
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	101	1	2172	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	97	1	2069	2	Y	-0-					-0-
*09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	93	1	1993	2	Y	-0-					-0-

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
04	3270	X	3220	-0-	-50	-0-	142	1	3078	2	Y	-0-					5
05	3379	X	3075	-0-	-304	-0-	137	1	2938	2	Y	-0-					5
06	3270	X	1941	-0-	-1329	-0-	87	1	1854	2	Y	-0-					5
07	3379	X	2904	-0-	-475	-0-	129	1	2775	2	Y	-0-					5
08	3317	X	1697	-0-	-1620	-0-	76	1	1621	2	Y	-0-					5
*09	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	173	1	3682	2	Y	-0-					5

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2092	-0-	-38	-0-	92	1	2000	2	Y	-0-					3
05	2046	N	1957	-0-	-89	-0-	87	1	1870	2	Y	-0-					3
06	2130	N	1699	-0-	-431	-0-	76	1	1623	2	Y	-0-					3
07	2170	N	1848	-0-	-322	-0-	82	1	1766	2	Y	-0-					3
08	1953	N	1391	-0-	-562	-0-	62	1	1329	2	Y	-0-					3
*09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	105	1	2241	2	Y	-0-					3

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	973	-0-	433	-0-	43	1	930	2	Y	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	46	1	986	2	Y	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	44	1	941	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	48	1	1037	2	Y	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	45	1	965	2	Y	-0-					-0-
*09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	50	1	1071	2	Y	-0-					-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 188967 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	2181	-0-	141	-0-	96	1	2085	2	Y	-0-					-0-
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	97	1	2079	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2054	-0-	-166	-0-	92	1	1962	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2106	-0-	-157	-0-	94	1	2012	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	1821	-0-	-349	-0-	82	1	1739	2	Y	-0-					-0-
*09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	98	1	2095	2	Y	-0-					-0-

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	17	-0-	-1093	-0-	1	1	16	2	N	-0-					22
05	1147	N	41	-0-	-1106	-0-	2	1	39	2	N	-0-					22
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	90	1	1784	2	N	-0-					22
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	75	1	2071	2	N	-0-					22
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	82	1	1263	2	N	-0-					22
09	1110	N	583	-0-	-527	-0-	44	1	539	2	N	-0-					22

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	6620	-0-	-250	-0-	293	1	6327	2	Y	-0-					13
05	7099	X	6392	-0-	-707	-0-	284	1	6108	2	Y	-0-					13
06	6870	X	4650	-0-	-2220	-0-	208	1	4442	2	Y	-0-					13
07	7099	X	5575	-0-	-1524	-0-	248	1	5327	2	Y	-0-					13
08	7099	X	2389	-0-	-4710	-0-	107	1	2282	2	Y	-0-					13
*09	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	306	1	6525	2	Y	-0-					13

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
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	215	1	4645	2	Y	-0-					9
05	4433	X	4119	-0-	-314	-0-	183	1	3936	2	Y	-0-					9
06	4740	X	2776	-0-	-1964	-0-	124	1	2652	2	Y	-0-					9
07	5022	X	4046	-0-	-976	-0-	180	1	3866	2	Y	-0-					9
08	5022	X	1813	-0-	-3209	-0-	81	1	1732	2	Y	-0-					9
*09	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	226	1	4822	2	Y	-0-					9

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
04	3480	X	2631	-0-	-849	-0-	149	1	2482	2	N	-0-					28
05	3627	X	3489	-0-	-138	-0-	156	1	3333	2	N	-0-					28
06	3510	X	2970	-0-	-540	-0-	143	1	2827	2	N	-0-					28
07	3627	X	3001	-0-	-626	-0-	105	1	2896	2	N	-0-					28
08	3503	X	3186	-0-	-317	-0-	194	1	2992	2	N	-0-					28
09	3390	X	2773	-0-	-617	-0-	209	1	2564	2	N	-0-					28

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	6090	X	5974	-0-	-116	-0-	264	1	5710	2	Y	-0-					11
05	5425	X	5012	-0-	-413	-0-	223	1	4789	2	Y	-0-					11
06	5370	X	2833	-0-	-2537	-0-	127	1	2706	2	Y	-0-					11
07	6169	X	4071	-0-	-2098	-0-	181	1	3890	2	Y	-0-					11
08	6169	X	1701	-0-	-4468	-0-	76	1	1625	2	Y	-0-					11
*09	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	296	1	6305	2	Y	-0-					11

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
04	3060	X	2904	-0-	-156	-0-	164	1	2740	2	N	-0-					60
05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	152	1	3252	2	N	-0-					60
06	3060	X	3050	-0-	-10	-0-	146	1	2904	2	N	-0-					60
07	3162	X	2826	-0-	-336	-0-	99	1	2727	2	N	-0-					60
08	3162	X	3009	-0-	-153	-0-	183	1	2826	2	N	-0-					60
09	3060	X	2593	-0-	-467	-0-	195	1	2398	2	N	-0-					60

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	7195	-0-	-515	-0-	318	1	6877	2	Y	-0-			12
05	8339	X	5979	-0-	-2360	-0-	266	1	5713	2	Y	-0-			12
06	8070	X	3712	-0-	-4358	-0-	166	1	3546	2	Y	-0-			12
07	8339	X	5669	-0-	-2670	-0-	252	1	5417	2	Y	-0-			12
08	7781	X	2798	-0-	-4983	-0-	125	1	2673	2	Y	-0-			12
*09	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	394	1	8401	2	Y	-0-			12

MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400

04	4860	X	3556	-0-	-1304	-0-	201	1	3355	2	N	-0-			40
05	4898	X	4810	-0-	-88	-0-	215	1	4595	2	N	-0-			40
06	4740	X	4180	-0-	-560	-0-	201	1	3979	2	N	-0-			40
07	4898	X	3746	-0-	-1152	-0-	131	1	3615	2	N	-0-			40
08	4805	X	4091	-0-	-714	-0-	249	1	3842	2	N	-0-			40
09	4650	X	3229	-0-	-1421	-0-	243	1	2986	2	N	-0-			40

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800

04	3570	X	3460	-0-	-110	-0-	153	1	3307	2	Y	-0-			-0-
05	3720	X	3718	-0-	-2	-0-	165	1	3553	2	Y	-0-			-0-
06	3600	X	3374	-0-	-226	-0-	151	1	3223	2	Y	-0-			-0-
07	3720	X	3604	-0-	-116	-0-	160	1	3444	2	Y	-0-			-0-
08	3720	X	3457	-0-	-263	-0-	155	1	3302	2	Y	-0-			-0-
09	3600	X	3357	-0-	-243	-0-	150	1	3207	2	Y	-0-			-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300

04	5340	X	4966	-0-	-374	-0-	220	1	4746	2	Y	-0-			15
05	5518	X	3246	-0-	-2272	-0-	144	1	3102	2	Y	-0-			15
06	5340	X	428	-0-	-4912	-0-	19	1	409	2	Y	-0-			15
07	5518	X	3665	-0-	-1853	-0-	163	1	3502	2	Y	-0-			15
08	5146	X	1068	-0-	-4078	-0-	48	1	1020	2	Y	-0-			15
*09	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	245	1	5222	2	Y	-0-			15

DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

04	4350	X	4572	-0-	222	-0-	202	1	4370	2	N	-0-			-0-
05	4495	X	4085	-0-	-410	-0-	182	1	3903	2	N	-0-			-0-
06	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	209	1	4456	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	3846	-0-	-649	-0-	171	1	3675	2	N	-0-			-0-
08	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	223	1	4751	2	N	-0-			-0-
09	4350	X	4326	-0-	-24	-0-	194	1	4132	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

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-

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT			-0-
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-

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
04	3780	X	3702	-0-	-78	-0-	164	1	3538	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3712	-0-	-225	-0-	165	1	3547	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3175	-0-	-635	-0-	142	1	3033	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3903	-0-	-34	-0-	174	1	3729	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3524	-0-	-320	-0-	158	1	3366	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3483	-0-	-207	-0-	156	1	3327	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

04	5490	X	3023	-0-	-2467	-0-	134	1	2889	2	Y	-0-					9
05	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	221	1	4741	2	Y	-0-					9
06	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	269	1	5737	2	Y	-0-					9
07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	165	1	3555	2	Y	-0-					9
08	4960	X	2796	-0-	-2164	-0-	125	1	2671	2	Y	-0-					9
09	6000	X	3713	-0-	-2287	-0-	166	1	3547	2	Y	-0-					9

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

04	1920	N	1871	-0-	-49	-0-	106	1	1765	2	N	-0-					65
05	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	130	1	2777	2	N	-0-					65
06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	124	1	2458	2	N	-0-					65
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	81	1	2245	2	N	-0-					65
08	2914	N	2388	-0-	-526	-0-	145	1	2243	2	N	-0-					65
09	2580	N	2096	-0-	-484	-0-	158	1	1936	2	N	2					67
							2	9									

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

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-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

04	4980	X	4917	-0-	-63	-0-	278	1	4639	2	N	-0-					-0-
05	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	272	1	5812	2	N	-0-					-0-
06	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	256	1	5077	2	N	-0-					-0-
07	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	181	1	4992	2	N	-0-					-0-
08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	320	1	4947	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4570	-0-	-410	-0-	344	1	4226	2	N	-0-					-0-

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
04	9330	X	8850	-0-	-480	-0-	391	1	8459	2	N	-0-					42
05	9641	X	9016	-0-	-625	-0-	401	1	8615	2	N	-0-					42
06	9330	X	8559	-0-	-771	-0-	383	1	8176	2	N	-0-					42
07	9269	X	8921	-0-	-348	-0-	397	1	8524	2	N	-0-					42
08	9145	X	8689	-0-	-456	-0-	389	1	8300	2	N	-0-					42
09	8850	X	8437	-0-	-413	-0-	378	1	8058	2	N	1					43
							1	9									

WILDCATS SWD WELL #: 1 RRCID -> 267839 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6947

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2018 - P/A 05/23/18

31 OPERATING LLC 953535
ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234237 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774

04	6026	R	6026	-0-	-0-	-0-	5985	2	41	9	N	37					174
05	6259	R	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-					174
06	3570	#	2110	-0-	-1460	-0-	2092	2	18	9	N	16	190	1			-0-
07	6913	#	6570	-0-	-343	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
*08	18879		13609	-0-	-5270	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
09	6060	#	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275033 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6558

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
SMITH A WELL #: 2 RRCID -> 283537 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6490 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					78
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	4	2	2	9	N	2					80
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					80
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	83	2	6	9	N	5					85
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					85
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	87	2	6	9	N	5					90

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 202316 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6493 - 6584

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARRIS WELL #: 1 F RRCID -> 172005 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 6456

04	3270	X	2799	-0-	-471	-0-	232	1	2567	3	N	-0-					-0-
05	3379	X	2465	-0-	-914	-0-	163	1	2302	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	2735	-0-	-295	-0-	169	1	2566	3	N	-0-					-0-
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	225	1	2924	3	N	-0-					-0-
08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	225	1	2924	3	N	-0-					-0-
09	2790	X	2405	-0-	-385	-0-	211	1	2194	3	N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189906 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6664 - 6674

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
HARRIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 250443 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5702 - 5722

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	292	2	29	9	N	26					92
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	309	2	112	9	N	102					194
06	360	N	284	-0-	-76	-0-	218	2	66	9	N	60	167	1			87
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	347	2	43	9	N	39					126
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	344	2	64	9	N	58	1	8			183
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					183

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	135	1	1761	2	N	19					62
							21	9									
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	133	1	1841	2	N	-0-					62
06	1800	N	774	-0-	-1026	-0-	42	1	732	2	N	-0-					62
07	1860	N	1396	-0-	-464	-0-	87	1	1307	2	N	2					64
							2	9									
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	106	1	1814	2	N	1					65
							1	9									
*09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	90	1	1793	2	N	5					70
							6	9									

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENERQUEST CORPORATION 252059
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 282979 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6839 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2348	-0-	-652	-0-	2285	2	63	9	N	57					152
05	2852	X	2614	-0-	-238	-0-	2571	2	43	9	N	39					191
06	2430	X	2139	-0-	-291	-0-	2085	2	54	9	N	49					240
07	2542	X	2189	-0-	-353	-0-	2138	2	51	9	N	46	187	1			99
08	2418	X	2152	-0-	-266	-0-	2105	2	47	9	N	43					142
09	2340	X	2181	-0-	-159	-0-	2146	2	35	9	N	32					174

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
HOLLAND, LELAND WELL #: 3 RRCID -> 107207 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6808 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 151140 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6894 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-) 45034 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 173366 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 6950 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JACKSONVILLE (RODESSA) 45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PALEO, INC. 635116
BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					60
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					60
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					60
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					60
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
DACUS WELL #: 1 RRCID -> 279582 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4350 - 4351

04	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-

DACUS WELL #: 2 RRCID -> 280077 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4350 - 4353

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 140733 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6901 - 6909

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 135312 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					51
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					51
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					51
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					51
08	155	N	34	-0-	-121	-0-	34	2			N	-0-					51
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					51

RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

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
04	3300	X	3242	-0-	-58	-0-	3242	2			N	-0-					34
05	3224	X	2979	-0-	-245	-0-	2966	2	13	9	N	12					46
06	3240	X	2975	-0-	-265	-0-	2968	2	7	9	N	6					52
07	3348	X	1743	-0-	-1605	-0-	1734	2	9	9	N	8	47	1			13
08	3348	X	2324	-0-	-1024	-0-	2305	2	19	9	N	17					30
09	3240	X	2249	-0-	-991	-0-	2232	2	17	9	N	15					45

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
04	3840	X	3438	-0-	-402	-0-	3438	2			N	-0-					50
05	3906	X	3235	-0-	-671	-0-	3224	2	11	9	N	10					60
06	3480	X	3108	-0-	-372	-0-	3091	2	17	9	N	15					75
07	3565	X	2391	-0-	-1174	-0-	2370	2	21	9	N	19					94
08	3565	X	3252	-0-	-313	-0-	3140	2	112	9	N	102	188	1			8
*09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3522	2	61	9	N	55					63

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
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
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

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
04	900	N	703	-0-	-197	-0-	703	2			N	-0-					16
05	1054	N	951	-0-	-103	-0-	943	2	8	9	N	7					23
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1060	2	3	9	N	3					26
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					26
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1874	2	10	9	N	9					35
*09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1759	2	6	9	N	5					40

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
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-

SEWELL, C. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 280735 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1979 - 1981

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-					42
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-					42
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	1			N	-0-					42
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					42
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					42
*09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					42

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					30
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					30
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					30
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016197 COMPL. DATE 11/27/1953 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHEVALIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 205150 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5050

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			Y	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
*08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					35
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	8					43
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	N	1					44
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					44
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					44
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					44

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC 680170
HARVCO WELL #: 5 RRCID -> 283715 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6300

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARVCO WELL #: 6 RRCID -> 283716 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5016 - 6300

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					86
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					86
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					86
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					86
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					86
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HANSON, J. W. WELL #: 1R RRCID -> 056608 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7953 - 8140

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2018 - PLUGGED 05/01/18

TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	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
04	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	2			N	-0-					17
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					17
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					17
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					17
*08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
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	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
04	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	1460	3			Y	-0-					8
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			Y	-0-					8
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-					8
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			Y	-0-					8
*08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	3	175	9	Y	159	169	1			158
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	43	3	193	9	Y	175	169	1			164
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	15	3	72	9	Y	65					229
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	32	3	142	9	Y	129	165	1			193
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	30	3	164	9	Y	149	200	1			142
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					142

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

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	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

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	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

04	180	X	160	-0-	-20	-0-	153	3	7	9	Y	6					6
05	186	X	172	-0-	-14	-0-	165	3	7	9	Y	6	6	1			6
06	150	X	144	-0-	-6	-0-	141	3	3	9	Y	3					9
07	177	X	177	-0-	-0-	-0-	169	3	8	9	Y	7	7	1			9
08	155	X	147	-0-	-8	-0-	144	3	3	9	Y	3	9	1			3
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					3

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	200	2	4	9	Y	4					129
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					129
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	168	2	6	9	Y	5					134
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	Y	1					135
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					135
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					135

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064

04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	0	N	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

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1880	3	2	9	N	2	2	8			12
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1933	3	1	9	N	1	1	8			12
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					12
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					12
*08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1971	3	1	9	N	1	1	8			12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2344	-0-	-446	-0-	2331	3	13	9	Y	12					46
05	2604	X	2413	-0-	-191	-0-	2374	3	39	9	Y	35	35	1			46
06	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2526	3	63	9	Y	57					103
07	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2608	3	10	9	Y	9					112
08	2418	X	2381	-0-	-37	-0-	2364	3	17	9	Y	15	84	1			43
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					43

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
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					19
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					19
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					19
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					19
*08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3232	3	35	9	Y	32					157
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3531	3	18	9	Y	16	117	1			56
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3386	3	12	9	Y	11					67
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4057	3	2	9	Y	2					69
*08	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3745	3	3	9	Y	3	52	1			20
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	3			Y	-0-					156
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					156
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					156
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					156
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					156
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
*08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1570	-0-	-590	-0-	1570	3			Y	-0-					-0-
05	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2918	3	2	9	Y	2					2
06	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8132	3	3	9	Y	3					5
07	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	10438	3			Y	-0-					5
*08	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7394	3	3	9	Y	3					8
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					8

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
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	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					3
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					3
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					3
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	788	3	4	9	Y	4					7
*08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4621	2	20	9	N	18					122
05	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4737	2	19	9	N	17					139
06	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4606	2	20	9	N	18					157
07	4154	X	3408	-0-	-746	-0-	3384	2	24	9	N	22					179
08	4154	X	1348	-0-	-2806	-0-	1348	2			N	-0-					179
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					179

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	156	3	1	9	Y	1					6
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-	4	1			2
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					2
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					2
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					77
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					77
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					77
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2176	2	3	9	N	3					80
*08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					80
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198932 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
*08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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		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

04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1776	3	7	9	Y	6					58
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1928	3	6	9	Y	5	37	1			26
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1573	3	2	9	Y	2					28
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1905	3	1	9	Y	1					29
*08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1882	3	3	9	Y	3					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

04	90	N	83	-0-	-7	-0-	82	3	1	9	N	1					58
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					58
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					58
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					58
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					58
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536

04	1590	N	1487	-0-	-103	-0-	1466	2	21	9	N	19	1	8			120
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1615	2	12	9	N	11	1	8			130
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1574	2	26	9	N	24					154
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1663	2	14	9	N	13					167
*08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1722	2	13	9	N	12					179
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					28
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					28
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					28
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					28
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					131
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					131
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					131
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					131
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					131
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					131

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061

04	4200	X	3700	-0-	-500	-0-	3678	3	22	9	N	20	116	1	2	8	83
05	4185	X	3937	-0-	-248	-0-	3926	3	11	9	N	10	1	8			92
06	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4070	3	3	9	N	3					95
07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4262	3	17	9	N	15					110
08	3906	X	3830	-0-	-76	-0-	3821	3	9	9	N	8					118
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					118

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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		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

04	3990	X	3964	-0-	-26	-0-	3961	3	3	9	Y	3					14
05	4123	X	4065	-0-	-58	-0-	4065	3			Y	-0-					14
06	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			Y	-0-					14
07	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			Y	-0-					14
08	4092	X	3788	-0-	-304	-0-	3788	3			Y	-0-					14
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					14

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719

04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					48
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					48
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					48
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					48
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					48
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					37
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					37
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					37
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					37
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					37
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					17
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					17
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					17
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					17
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	3074	-0-	-16	-0-	3050	3	24	9	Y	22					202
05	3069	X	3037	-0-	-32	-0-	3030	3	7	9	Y	6	129	1			79
06	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	2853	3	2	9	Y	2					81
07	3038	X	2965	-0-	-73	-0-	2964	3	1	9	Y	1					82
*08	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3703	3	3	9	Y	3					85
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					85

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3531	3	18	9	Y	16					78
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3373	3	7	9	Y	6					84
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3515	3	4	9	Y	4					88
07	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3505	3	18	9	Y	16					104
08	3658	X	2930	-0-	-728	-0-	2923	3	7	9	Y	6					110
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					110

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					8
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					8
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					8
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					8
*08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					78
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					78
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					78
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					157
05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-					157
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					157
07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3533	3	7	9	N	6					163
*08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3324	3	8	9	N	7					170
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					170

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
*08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					3
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					3
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					3
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					3
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	2550	X	2389	-0-	-161	-0-	2388	2	1	9	N	1	1	8			18
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					18
06	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					18
07	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					18
*08	3100	N	3289	-0-	189	189	3289	2			N	-0-					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	189					N	NO RPT					18

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					45
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-					45
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					45
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					45
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					45
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					45

USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230

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	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
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	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

04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					163
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					163
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					163
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					163
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					163
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

04	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2834	3	3	9	N	3	3	8			60
05	3100	N	3245	-0-	145	145	3241	3	4	9	N	4	4	8			60
06	2692	N	2547	-0-	-145	-0-	2547	3			N	-0-					60
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					60
*08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					60
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					60

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 C RRCID -> 230745 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 234430 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6371	3	4	9	Y	4					16
05	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6956	3	4	9	Y	4	1	8			19
06	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7253	3	1	9	Y	1					20
07	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7528	3	2	9	Y	2					22
*08	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7142	3	1	9	Y	1					23
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					23

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	123	1	580	2	Y	-0-	5	5			12
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	83	1	490	2	Y	-0-					12
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	72	1	350	2	Y	-0-					12
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	122	1	550	2	Y	1					13
							1	9									
*08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	146	1	614	2	Y	1					14
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	360	X	158	-0-	-202	-0-	158	3			Y	-0-					9
05	279	X	157	-0-	-122	-0-	157	3			Y	-0-					9
06	270	X	94	-0-	-176	-0-	94	3			Y	-0-					9
07	279	X	127	-0-	-152	-0-	127	3			Y	-0-					9
08	T. A.		147	-0-	147	147	147	3			Y	-0-					9
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	147					Y	NO RPT					9

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			Y	-0-					9
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					9
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					9
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					9
08	T. A.		276	-0-	276	276	276	3			Y	-0-					9
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					9

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					25
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					25
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					25
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					25
*08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	4631	-0-	-889	-0-	4622	3	9	9	N	8					43
05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4864	3	14	9	N	13					56
06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4753	3	6	9	N	5					61
07	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5546	3	11	9	N	10					71
08	4991	X	4953	-0-	-38	-0-	4945	3	8	9	N	7					78
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					78

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					132
05	1240	X	805	-0-	-435	-0-	805	3			N	-0-					132
06	1140	X	817	-0-	-323	-0-	817	3			N	-0-					132
07	1178	X	895	-0-	-283	-0-	895	3			N	-0-					132
08	2325	X	867	-0-	-1458	-0-	867	3			N	-0-					132
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					132

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					25
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					25
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					25
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					25
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546

04	4800	X	3085	-0-	-1715	-0-	533 34	1 9	2518	2	Y	31	28	5	1	8	98
05	4960	X	4753	-0-	-207	-0-	683 23	1 9	4047	2	Y	21	1	8			118
06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	829	1	4030	2	Y	-0-					118
07	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	911 9	1 9	4105	2	Y	8					126
*08	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	927 11	1 9	3890	2	Y	10					136
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					136

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259596 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 8 RRCID -> 262110 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	5630	-0-	-760	-0-	5619	3	11	9	N	10					52
05	5921	X	5904	-0-	-17	-0-	5897	3	7	9	N	6					58
06	5820	X	5789	-0-	-31	-0-	5787	3	2	9	N	2					60
07	6014	X	5668	-0-	-346	-0-	5665	3	3	9	N	3					63
08	5952	X	5550	-0-	-402	-0-	5540	3	10	9	N	9					72
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					72

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	1465	-0-	-875	-0-	1465	3			N	-0-					64
05	2015	X	1449	-0-	-566	-0-	1449	3			N	-0-					64
06	1860	X	1291	-0-	-569	-0-	1291	3			N	-0-					64
07	1860	X	1208	-0-	-652	-0-	1208	3			N	-0-					64
08	1643	X	1103	-0-	-540	-0-	1103	3			N	-0-					64
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					64

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	4179	-0-	-1011	-0-	4179	3			N	-0-					13
05	5363	X	4172	-0-	-1191	-0-	4172	3			N	-0-					13
06	5190	X	4041	-0-	-1149	-0-	4041	3			N	-0-					13
07	5146	X	4223	-0-	-923	-0-	4223	3			N	-0-					13
08	4526	X	3942	-0-	-584	-0-	3942	3			N	-0-					13
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					13

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					22
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					22
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					22
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					22
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					22
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					22

MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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		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
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	Y	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	26	1	250	2	Y	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	237	2	Y	-0-					-0-
*09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	2	Y	-0-					-0-

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
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	2	Y	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	2	Y	-0-					-0-
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	2	Y	-0-					-0-

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
04	780	N	740	-0-	-40	-0-	40	1	700	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	723	-0-	-114	-0-	39	1	684	2	Y	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	38	1	667	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	709	-0-	-66	-0-	67	1	642	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	668	-0-	-45	-0-	63	1	605	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	526	-0-	-194	-0-	45	1	481	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	310	-0-	-440	-0-	17	1	293	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	406	-0-	-431	-0-	22	1	384	2	Y	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	47	1	811	2	Y	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	87	1	835	2	Y	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	90	1	863	2	Y	-0-					-0-
*09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	82	1	874	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	27	-0-	-66	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	17	-0-	-76	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	158	-0-	-112	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	178	-0-	-101	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	2	Y	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	15	1	167	2	Y	-0-					-0-

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
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	26	1	456	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	27	1	482	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	436	-0-	-44	-0-	24	1	412	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	46	1	436	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	46	1	448	2	Y	-0-					-0-
*09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	42	1	441	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129737 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077

04	270	N	231	-0-	-39	-0-	13	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	13	1	225	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	23	1	220	2	Y	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	2	Y	-0-					-0-
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130546 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454

04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	44	1	774	2	Y	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	42	1	735	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	41	1	709	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	803	-0-	-34	-0-	75	1	728	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	744	-0-	-31	-0-	70	1	674	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	747	-0-	-3	-0-	64	1	683	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

04	720	N	568	-0-	-152	-0-	31	1	537	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	18	-0-	-819	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	8	-0-	-682	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	6	-0-	-583	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
*09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	72	1	762	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592

04	690	N	641	-0-	-49	-0-	35	1	606	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	42	1	733	2	Y	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	43	1	742	2	Y	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	77	1	743	2	Y	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	73	1	707	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	726	-0-	-24	-0-	63	1	663	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

04	2010	N	1992	-0-	-18	-0-	108	1	1884	2	Y	-0-					11
05	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	108	1	1906	2	Y	-0-					11
06	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	103	1	1785	2	Y	-0-					11
07	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	188	1	1808	2	Y	-0-	11	1			-0-
08	2015	N	1911	-0-	-104	-0-	179	1	1732	2	Y	-0-					-0-
*09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	164	1	1728	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

04	1920	N	896	-0-	-1024	-0-	49	1	847	2	Y	-0-					36
05	1984	N	1137	-0-	-847	-0-	61	1	1076	2	Y	-0-					36
06	1110	N	952	-0-	-158	-0-	52	1	900	2	Y	-0-					36
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	94	1	903	2	Y	-0-	36	1			-0-
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	187	1	1800	2	Y	-0-					-0-
*09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	191	1	2019	2	Y	-0-					-0-

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
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	14	1	244	2	Y	-0-			-0-
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	9	1	144	2	Y	-0-			-0-
07	279	N	71	-0-	-208	-0-	7	1	64	2	Y	-0-			-0-
08	248	N	73	-0-	-175	-0-	7	1	66	2	Y	-0-			-0-
*09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	82	1	865	2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	6	1	98	2	Y	-0-			-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	2	Y	-0-			-0-
07	124	N	31	-0-	-93	-0-	3	1	28	2	Y	-0-			-0-
08	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	8	1	141	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	2	Y	-0-			-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-			-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	14	1	136	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	13	1	135	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	315	-0-	-735	-0-	17	1	298	2	Y	-0-			-0-
05	1209	N	459	-0-	-750	-0-	24	1	435	2	Y	-0-			-0-
06	1020	N	416	-0-	-604	-0-	23	1	393	2	Y	-0-			-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	31	1	293	2	Y	-0-			-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	111	1	1072	2	Y	-0-			-0-
09	420	N	103	-0-	-317	-0-	9	1	94	2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	122	1	2123	2	Y	-0-			-0-
05	2387	N	2040	-0-	-347	-0-	110	1	1930	2	Y	-0-			-0-
06	2190	N	1966	-0-	-224	-0-	107	1	1859	2	Y	-0-			-0-
07	2325	N	1961	-0-	-364	-0-	185	1	1776	2	Y	-0-			-0-
08	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	188	1	1817	2	Y	-0-			-0-
*09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	179	1	1892	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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
04	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	282	1	4909	2	Y	-0-					-0-
05	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	275	1	4830	2	Y	-0-					-0-
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	265	1	4606	2	Y	-0-					-0-
07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	440	1	4228	2	Y	-0-					-0-
08	5115	X	5103	-0-	-12	-0-	480	1	4623	2	Y	-0-					-0-
*09	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	433	1	4587	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

04	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	271	1	4715	2	Y	28					40
							31	9									
05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	283	1	4976	2	Y	28					68
							31	9									
06	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	372	1	6470	2	Y	2					70
							2	9									
07	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	746	1	7171	2	Y	12	35	1			47
							13	9									
08	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	763	1	7349	2	Y	12					59
							13	9									
*09	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	638	1	6755	2	Y	3					62
							3	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

04	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	265	1	4611	2	Y	-0-					-0-
05	5022	X	4669	-0-	-353	-0-	251	1	4418	2	Y	-0-					-0-
06	4770	X	4511	-0-	-259	-0-	245	1	4266	2	Y	-0-					-0-
07	5022	X	4215	-0-	-807	-0-	397	1	3818	2	Y	-0-					-0-
08	5053	X	4796	-0-	-257	-0-	451	1	4345	2	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4817	-0-	-73	-0-	416	1	4401	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350

04	7830	X	7822	-0-	-8	-0-	424	1	7362	2	Y	33					153
							36	9									
05	8091	X	8083	-0-	-8	-0-	432	1	7615	2	Y	33					186
							36	9									
06	7830	X	7402	-0-	-428	-0-	403	1	6991	2	Y	7					193
							8	9									
07	8091	X	7947	-0-	-144	-0-	748	1	7187	2	Y	11	106	1			98
							12	9									
08	8215	X	7711	-0-	-504	-0-	724	1	6975	2	Y	11					109
							12	9									
09	7830	X	7499	-0-	-331	-0-	646	1	6844	2	Y	8					117
							9	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7853 - 7912

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		102	-0-	102	102	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		103	-0-	103	205	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		67	-0-	67	272	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	325	N	53	-0-	-272	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	7	-0-	-83	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

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
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	35	1	613	2	Y	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	60	1	1052	2	Y	-0-					-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	102	1	1776	2	Y	-0-					-0-
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	157	1	1513	2	Y	-0-					-0-
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	139	1	1339	2	Y	-0-					-0-
*09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	129	1	1362	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

04	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	83	1	1449	2	Y	-0-					12
05	1674	N	1295	-0-	-379	-0-	69	1	1226	2	Y	-0-					12
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	58	1	1007	2	Y	-0-					12
07	1581	N	1131	-0-	-450	-0-	107	1	1024	2	Y	-0-	12	1			-0-
08	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	106	1	1029	2	Y	-0-					-0-
*09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	110	1	1168	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

04	15900	X	15338	-0-	-562	-0-	833	1	14468	2	Y	34					34
							37	9									
05	17515	X	14334	-0-	-3181	-0-	771	1	13563	2	Y	-0-					34
06	15870	X	14056	-0-	-1814	-0-	766	1	13287	2	Y	3					37
							3	9									
07	16399	X	14649	-0-	-1750	-0-	1380	1	13269	2	Y	-0-	16	1			21
08	15841	X	15403	-0-	-438	-0-	1449	1	13954	2	Y	-0-					21
09	15330	X	14638	-0-	-692	-0-	1264	1	13374	2	Y	-0-					21

STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

04	7770	X	7060	-0-	-710	-0-	384	1	6676	2	Y	-0-					-0-
05	8029	X	6709	-0-	-1320	-0-	361	1	6348	2	Y	-0-					-0-
06	7770	X	6490	-0-	-1280	-0-	353	1	6137	2	Y	-0-					-0-
07	8029	X	6864	-0-	-1165	-0-	647	1	6217	2	Y	-0-					-0-
08	7316	X	6543	-0-	-773	-0-	616	1	5927	2	Y	-0-					-0-
09	7050	X	6683	-0-	-367	-0-	577	1	6106	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118

04	900	N	654	-0-	-246	-0-	36	1	618	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	406	-0-	-524	-0-	21	1	385	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	373	-0-	-527	-0-	20	1	353	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	404	-0-	-278	-0-	38	1	366	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	352	-0-	-51	-0-	33	1	319	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	131	-0-	-229	-0-	11	1	120	2	Y	-0-					-0-

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
04	2820	X	2532	-0-	-288	-0-	138	1	2394	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2545	-0-	-586	-0-	137	1	2408	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2465	-0-	-625	-0-	134	1	2331	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2480	-0-	-713	-0-	233	1	2247	2	Y	-0-					-0-
08	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	256	1	2466	2	Y	-0-					-0-
*09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	249	1	2629	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

04	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	303	1	5264	2	Y	-0-					-0-
05	5983	X	5866	-0-	-117	-0-	316	1	5550	2	Y	-0-					-0-
06	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	345	1	5990	2	Y	-0-					-0-
07	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	684	1	6577	2	Y	-0-					-0-
08	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	703	1	6768	2	Y	-0-					-0-
*09	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	646	1	6830	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

04	3330	X	1092	-0-	-2238	-0-	59	1	1033	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	266	-0-	-3175	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	244	-0-	-3086	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	344	-0-	-3097	-0-	32	1	312	2	Y	-0-					-0-
08	1550	X	133	-0-	-1417	-0-	13	1	120	2	Y	-0-					-0-
09	1080	X	373	-0-	-707	-0-	32	1	341	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

04	2550	X	427	-0-	-2123	-0-	23	1	404	2	Y	-0-					37
05	1705	X	632	-0-	-1073	-0-	34	1	598	2	Y	-0-					37
06	1110	X	569	-0-	-541	-0-	31	1	538	2	Y	-0-					37
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	52	1	501	2	Y	-0-	11	1			26
08	620	N	519	-0-	-101	-0-	49	1	470	2	Y	-0-					26
09	570	N	333	-0-	-237	-0-	29	1	304	2	Y	-0-					26

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 8540

04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	206	1	3585	2	Y	-0-					16
05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	216	1	3796	2	Y	-0-					16
06	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	190	1	3300	2	Y	-0-					16
07	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	325	1	3125	2	Y	-0-					16
08	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	400	1	3848	2	Y	-0-					16
*09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	378	1	4001	2	Y	-0-					16

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6992 - 8642

04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	196	1	3403	2	Y	-0-					-0-
05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	184	1	3245	2	Y	-0-					-0-
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	198	1	3440	2	Y	-0-					-0-
07	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	238	1	2283	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3278	-0-	-690	-0-	309	1	2969	2	Y	-0-					-0-
*09	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	349	1	3693	2	Y	-0-					-0-

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
04	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	636	1	11049	2	Y	21					21
							23	9									
05	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	626	1	11008	2	Y	21					42
							23	9									
06	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	581	1	10091	2	Y	2					44
							2	9									
07	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	1017	1	9779	2	Y	9	24	1			29
							10	9									
08	12679	X	11277	-0-	-1402	-0-	1060	1	10206	2	Y	10					39
							11	9									
*09	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	1038	1	10988	2	Y	5					44
							6	9									

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

04	3420	X	2906	-0-	-514	-0-	158	1	2748	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	2725	-0-	-809	-0-	146	1	2579	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2739	-0-	-561	-0-	149	1	2590	2	Y	-0-					-0-
07	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	297	1	2858	2	Y	-0-					-0-
08	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	290	1	2799	2	Y	-0-					-0-
*09	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	265	1	2805	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658

04	300	N	189	-0-	-111	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	196	-0-	-114	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	17	1	161	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	17	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	15	1	160	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	56	1	974	2	Y	-0-					-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	55	1	974	2	Y	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	58	1	1009	2	Y	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	112	1	1081	2	Y	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	124	1	1193	2	Y	-0-					-0-
*09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

04	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	508	1	8837	2	Y	-0-					-0-
05	9579	X	9246	-0-	-333	-0-	497	1	8749	2	Y	-0-					-0-
06	9270	X	9116	-0-	-154	-0-	496	1	8620	2	Y	-0-					-0-
07	9672	X	9247	-0-	-425	-0-	871	1	8376	2	Y	-0-					-0-
08	9672	X	8910	-0-	-762	-0-	838	1	8072	2	Y	-0-					-0-
09	9360	X	9108	-0-	-252	-0-	786	1	8322	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7756 - 8586

04	210	N	109	-0-	-101	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	106	-0-	-111	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	37	-0-	-87	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-

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
04	7140	X	6581	-0-	-559	-0-	358	1	6223	2	Y	-0-					32
05	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	400	1	7029	2	Y	-0-					32
06	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	381	1	6628	2	Y	-0-					32
07	6789	X	5934	-0-	-855	-0-	559	1	5374	2	Y	1	9	1			24
							1	9									
08	7440	X	5917	-0-	-1523	-0-	557	1	5359	2	Y	1					25
							1	9									
09	7200	X	6392	-0-	-808	-0-	552	1	5840	2	Y	-0-					25

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7723 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	2177	-0-	-1693	-0-	118	1	2059	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	2190	-0-	-1530	-0-	117	1	2073	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2178	-0-	-1032	-0-	118	1	2060	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2343	-0-	-943	-0-	221	1	2122	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2381	-0-	-347	-0-	224	1	2157	2	Y	-0-					-0-
*09	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	195	1	2064	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	61	1	1064	2	Y	-0-					-0-
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	69	1	1218	2	Y	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	66	1	1136	2	Y	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	115	1	1104	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	104	1	1002	2	Y	-0-					-0-
*09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	183	1	1945	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6986 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	2139	-0-	-201	-0-	116	1	2023	2	Y	-0-					32
05	2635	X	2028	-0-	-607	-0-	108	1	1912	2	Y	7					39
							8	9									
06	2250	N	1829	-0-	-421	-0-	99	1	1730	2	Y	-0-					39
07	2201	N	1918	-0-	-283	-0-	181	1	1737	2	Y	-0-	18	1			21
08	2015	N	1885	-0-	-130	-0-	178	1	1707	2	Y	-0-					21
*09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	164	1	1727	2	Y	-0-					21

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
04	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	332	1	5776	2	Y	-0-					25
05	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	304	1	5364	2	Y	-0-					25
06	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	332	1	5769	2	Y	-0-					25
07	6324	X	5902	-0-	-422	-0-	556	1	5346	2	Y	-0-	25	1			-0-
08	6324	X	4486	-0-	-1838	-0-	422	1	4064	2	Y	-0-					-0-
09	6120	X	3308	-0-	-2812	-0-	286	1	3022	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	7248	-0-	-102	-0-	394	1	6854	2	Y	-0-					-0-
05	7781	X	7265	-0-	-516	-0-	391	1	6874	2	Y	-0-					-0-
06	7530	X	7299	-0-	-231	-0-	398	1	6901	2	Y	-0-					-0-
07	7781	X	7372	-0-	-409	-0-	695	1	6677	2	Y	-0-					-0-
08	7564	X	6604	-0-	-960	-0-	622	1	5982	2	Y	-0-					-0-
*09	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	634	1	6716	2	Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261118 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	1811	-0-	-1759	-0-	1811	2			Y	-0-	106	1			74
05	3689	X	1989	-0-	-1700	-0-	1989	2			Y	-0-					74
06	2760	X	2245	-0-	-515	-0-	2225	2	20	9	Y	18					92
07	2790	X	2665	-0-	-125	-0-	2661	2	4	9	Y	4					96
08	DLQ G-10		2004	-0-	2004	2004	2001	2	3	9	Y	3					99
09	DLQ G-10		1840	-0-	1840	3844	1838	2	2	9	Y	2					101

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	X	605	-0-	-595	-0-	604	2	1	9	Y	1	27	1			19
05	1240	X	663	-0-	-577	-0-	663	2			Y	-0-					19
06	930	X	742	-0-	-188	-0-	742	2			Y	-0-					19
07	930	X	897	-0-	-33	-0-	887	2	10	9	Y	9					28
08	DLQ G-10		669	-0-	669	669	667	2	2	9	Y	2					30
09	DLQ G-10		625	-0-	625	1294	613	2	12	9	Y	11					41

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. //CONT.// 370648
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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 5186

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JANUARY "A" WELL #: 2 RRCID -> 170084 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6583 - 6765

04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	72	1	2318	3	N	-0-					12
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	78	1	2538	3	N	-0-					12
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	69	1	2233	3	N	-0-					12
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	60	1	1946	3	N	-0-					12
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	69	1	2242	3	N	-0-					12
*09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	66	1	2136	3	N	-0-					12

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 T RRCID -> 111311 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
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

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRIASSIC) 46597 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251154 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11451 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	600	N	457	-0-	-143	-0-	454	3	3	9	Y	3					12
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1323	3	4	9	Y	4					16
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1920	3	7	9	Y	6					22
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1517	3	12	9	Y	11					33
*08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1011	3	3	9	Y	3					36
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2133	3	13	9	Y	12	8	1			7
05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2846	3	7	9	Y	6	11	1			2
06	3000	N	3167	-0-	167	167	3167	3			Y	-0-	2	1			-0-
07	2996	N	2829	-0-	-167	-0-	2829	3			Y	-0-					-0-
*08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE ET AL#3 GU WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	184	-0-	-116	-0-	159	3	25	9	Y	23	10	1			13
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	817	3	35	9	Y	32	33	1			12
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	478	3	32	9	Y	29	30	1			11
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	164	3	7	9	Y	6	13	1			4
*08	466	X	466	-0-	-0-	-0-	442	3	24	9	Y	22	14	1			12
09	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	87	-0-	-633	-0-	87	3			N	-0-					42
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					42
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					42
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					42
*08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					90
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					90
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					90
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					90
*08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1671	3	11	9	N	10					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436

04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1079	2	11	9	N	10					67
05	837 N	628	-0-	-209	-0-	564	2	64	9	N	58					125
06	1050 N	835	-0-	-215	-0-	824	2	11	9	N	10					135
07	1116 N	703	-0-	-413	-0-	699	2	4	9	N	4					139
08	620 N	306	-0-	-314	-0-	306	2			N	-0-					139
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					139

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-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-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

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-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DISTRICT SWD WELL #: 2 RRCID -> 281533 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8378 - 8906

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) //CONT.// 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 C RRCID -> 111275 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 6447

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

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-

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

04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	11	2	36	9	N	33					80
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					80
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					80
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					80
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					80
09	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					80

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE WELL #: 21 RRCID -> 123807 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 7406

04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	15	1	627	2	N	-0-					10
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	16	1	515	2	N	-0-					10
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	15	1	472	2	N	-0-					10
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	16	1	434	2	N	-0-					10
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	16	1	410	2	N	-0-					10
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					10

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 229119 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 226546 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	12	1	391	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	12	1	380	3	Y	2					2
							2	9									
06	360	N	288	-0-	-72	-0-	9	1	276	3	Y	3					5
							3	9									
07	372	N	136	-0-	-236	-0-	4	1	132	3	Y	-0-					5
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	12	1	400	3	Y	4	9	1			-0-
							4	9									
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	8	1	256	3	Y	2					2
							2	9									

KARNACK (5240 HILL) 48132 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
SLACK WELL #: 3 RRCID -> 284645 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 5422 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150		2184	-0-	-3966	13020	2045	2	139	9	N	126	179	1			154
05	6355		5269	-0-	-1086	11934	5156	2	113	9	N	103					257
06	6150		5340	-0-	-810	11124	5328	2	12	9	N	11	181	1			87
07	6355		1755	-0-	-4600	6524	1755	2			N	-0-					87
08	6355		868	-0-	-5487	1037	868	2			N	-0-					87
09	6150		-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					87

MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 284908 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5473 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	17000	NO RPT		-0-	-17000	-0-					N	NO RPT					-0-
09	30000	NO RPT		-0-	-30000	-0-					N	NO RPT					-0-

KENDRICK (JAMES) 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4000	-0-	-830	-0-	4000	2			N	-0-					18
05	4991	X	4223	-0-	-768	-0-	4223	2			N	-0-					18
06	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					18
07	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					18
08	4216	X	3725	-0-	-491	-0-	3725	2			N	-0-					18
09	4710	X	3841	-0-	-869	-0-	3841	2			N	-0-					18

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					82
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					82
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					82
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2480	2	3	9	N	3					85
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					85
*09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2286	2	6	9	N	5	72	1			18

MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4565	X	4	-0-	-4561	-0-	4	2			N	-0-					35
05	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5499	2	11	9	N	10					45
06	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					45
07	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2			N	-0-					45
08	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-					45
*09	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5496	2	8	9	N	7					52

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868

04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					126
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					126
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					126
07	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					126
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					126
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					126

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

04	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					57
05	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					57
06	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					57
07	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					57
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					57
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					57

CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

04	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	1875	2	2	9	N	2					35
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					35
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					35
07	1953	N	1859	-0-	-94	-0-	1859	2			N	-0-					35
08	2108	N	1895	-0-	-213	-0-	1895	2			N	-0-					35
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					35

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

04	3330	X	2634	-0-	-696	-0-	483	1	2151	2	N	-0-					77
05	3441	X	2916	-0-	-525	-0-	506	1	2410	2	N	-0-					77
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	456	1	2500	2	N	2					79
							2	9									
07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	502	1	2860	2	N	-0-					79
08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	622	1	3283	2	N	3					82
							3	9									
*09	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	661	1	3970	2	N	-0-					82

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	1042	1	4619	2	N	3					78
							3	9									
05	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	881	1	4212	2	N	2					80
							2	9									
06	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	904	1	4973	2	N	2					82
							2	9									
07	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	990	1	5582	2	N	-0-					82
08	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	878	1	4603	2	N	-0-					82
*09	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	751	1	4339	2	N	-0-					82

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
04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	168	1	3363	2	N	5					206
							6	9									
05	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	269	1	5097	2	N	-0-					206
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	156	1	2913	2	N	3					209
							3	9									
07	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	237	1	5026	2	N	3					212
							3	9									
08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	152	1	3083	2	N	3	175	1			40
							3	9									
*09	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	196	1	4209	2	N	-0-					40

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
04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	229	1	2619	2	N	-0-					133
05	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	375	1	4805	2	N	-0-					133
06	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	296	1	3445	2	N	-0-					133
07	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	329	1	3804	2	N	3					136
							3	9									
08	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	284	1	3420	2	N	-0-					136
*09	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	214	1	2745	2	N	-0-					136

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
04	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	159	1	3170	2	N	-0-					76
05	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	128	1	2414	2	N	-0-					76
06	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	108	1	2011	2	N	-0-					76
07	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	127	1	2703	2	N	-0-					76
08	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	130	1	2626	2	N	-0-					76
*09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	143	1	3084	2	N	-0-					76

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
04	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	320	1	6395	2	N	3					148
							3	9									
05	7378	X	6953	-0-	-425	-0-	349	1	6596	2	N	7					155
							8	9									
06	7140	X	6064	-0-	-1076	-0-	308	1	5755	2	N	1					156
							1	9									
07	7378	X	6266	-0-	-1112	-0-	282	1	5978	2	N	5					161
							6	9									
08	7161	X	6439	-0-	-722	-0-	303	1	6136	2	N	-0-					161
09	6720	X	5864	-0-	-856	-0-	260	1	5593	2	N	10					171
							11	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

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
04	4950	X	4944	-0-	-6	-0-	235	1	4696	2	N	12					52
							13	9									
05	5115	X	4926	-0-	-189	-0-	247	1	4676	2	N	3					55
							3	9									
06	4950	X	4460	-0-	-490	-0-	227	1	4231	2	N	2					57
							2	9									
07	5115	X	4503	-0-	-612	-0-	203	1	4300	2	N	-0-					57
08	5115	X	4544	-0-	-571	-0-	214	1	4324	2	N	5					62
							6	9									
09	4950	X	4341	-0-	-609	-0-	193	1	4148	2	N	-0-					62

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
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	241	1	2750	2	N	-0-					160
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	304	1	3898	2	N	-0-					160
06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	259	1	3022	2	N	-0-					160
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	261	1	3010	2	N	-0-					160
08	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	211	1	2541	2	N	3					163
							3	9									
*09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	288	1	3688	2	N	5					168
							6	9									

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
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	150	1	3002	2	N	-0-					4
05	3100	X	2588	-0-	-512	-0-	130	1	2458	2	N	-0-					4
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	180	1	3353	2	N	-0-					4
07	3379	X	2568	-0-	-811	-0-	116	1	2452	2	N	-0-					4
08	3379	X	3104	-0-	-275	-0-	146	1	2958	2	N	-0-					4
09	3270	X	2954	-0-	-316	-0-	131	1	2823	2	N	-0-					4

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
04	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	121	1	2424	2	N	-0-					128
05	2480	X	2388	-0-	-92	-0-	120	1	2268	2	N	-0-					128
06	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	128	1	2384	2	N	10					138
							11	9									
07	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	125	1	2647	2	N	-0-					138
08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	135	1	2734	2	N	-0-					138
*09	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	134	1	2882	2	N	-0-					138

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
04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	214	1	4283	2	N	-0-					133
05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	215	1	4076	2	N	-0-					133
06	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	208	1	3879	2	N	2					135
							2	9									
07	4216	X	4076	-0-	-140	-0-	184	1	3892	2	N	-0-					135
08	4216	X	3961	-0-	-255	-0-	187	1	3774	2	N	-0-					135
09	4080	X	3958	-0-	-122	-0-	176	1	3780	2	N	2					137
							2	9									

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
04	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	181	1	3623	2	N	-0-					27
05	3782	X	404	-0-	-3378	-0-	20	1	384	2	N	-0-					27
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					27
07	3782	X	3309	-0-	-473	-0-	149	1	3160	2	N	-0-					27
08	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	301	1	6089	2	N	-0-					27
09	3660	X	1252	-0-	-2408	-0-	56	1	1196	2	N	-0-					27

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
04	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	197	1	3944	2	N	-0-					138
05	4309	X	3653	-0-	-656	-0-	183	1	3467	2	N	3					141
							3	9									
06	4170	X	3783	-0-	-387	-0-	192	1	3591	2	N	-0-					141
07	4309	X	3024	-0-	-1285	-0-	136	1	2886	2	N	2					143
							2	9									
08	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	217	1	4382	2	N	-0-					143
09	4140	X	3951	-0-	-189	-0-	175	1	3776	2	N	-0-					143

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
04	3690	X	3685	-0-	-5	-0-	297	1	3388	2	N	-0-					152
05	3813	X	3145	-0-	-668	-0-	227	1	2918	2	N	-0-					152
06	3690	X	3026	-0-	-664	-0-	239	1	2787	2	N	-0-					152
07	3813	X	3362	-0-	-451	-0-	268	1	3094	2	N	-0-					152
08	3813	X	3230	-0-	-583	-0-	247	1	2983	2	N	-0-					152
09	3690	X	3624	-0-	-66	-0-	263	1	3361	2	N	-0-					152

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
04	2220	X	1964	-0-	-256	-0-	158	1	1806	2	N	-0-					130
05	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	168	1	2154	2	N	-0-					130
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	226	1	2644	2	N	-0-					130
07	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	236	1	2730	2	N	-0-					130
08	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	198	1	2391	2	N	-0-					130
*09	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	200	1	2564	2	N	-0-					130

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
04	2070	N	1659	-0-	-411	-0-	79	1	1572	2	N	7					195
							8	9									
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	124	1	2345	2	N	-0-					195
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	108	1	2012	2	N	-0-					195
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	95	1	2024	2	N	-0-					195
08	2139	N	1864	-0-	-275	-0-	87	1	1766	2	N	10					205
							11	9									
*09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	97	1	2092	2	N	5	175	1			35
							6	9									

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
04	9630	X	9492	-0-	-138	-0-	452	1	9027	2	N	12					201
							13	9									
05	10013	X	9300	-0-	-713	-0-	467	1	8833	2	N	-0-					201
06	9690	X	8984	-0-	-706	-0-	456	1	8517	2	N	10					211
							11	9									
07	10013	X	8672	-0-	-1341	-0-	390	1	8279	2	N	3					214
							3	9									
08	9796	X	9112	-0-	-684	-0-	426	1	8623	2	N	57	182	1			89
							63	9									
09	9480	X	8370	-0-	-1110	-0-	372	1	7998	2	N	-0-					89

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
04	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	91	1	1809	2	N	-0-					191
05	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	84	1	1594	2	N	-0-					191
06	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	89	1	1652	2	N	-0-					191
07	992	X	405	-0-	-587	-0-	18	1	387	2	N	-0-					191
08	992	X	975	-0-	-17	-0-	46	1	929	2	N	-0-					191
*09	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	354	1	7613	2	N	-0-					191

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

WIND DANCER WELL #: 1 RRCID -> 216010 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8338 - 13731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	346	1	6922	2	N	2					167
							2	9									
05	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	353	1	6684	2	N	-0-					167
06	6750	X	6033	-0-	-717	-0-	307	1	5726	2	N	-0-					167
07	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	321	1	6810	2	N	-0-					167
08	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	349	1	7069	2	N	51					218
							56	9									
09	6750	X	6610	-0-	-140	-0-	293	1	6314	2	N	3					221
							3	9									

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
04	3390	X	2752	-0-	-638	-0-	222	1	2530	2	N	-0-					58
05	3689	X	3662	-0-	-27	-0-	265	1	3397	2	N	-0-					58
06	3570	X	3266	-0-	-304	-0-	258	1	3008	2	N	-0-					58
07	3689	X	3061	-0-	-628	-0-	244	1	2815	2	N	2					60
							2	9									
08	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	326	1	3925	2	N	2					62
							2	9									
09	3540	X	3218	-0-	-322	-0-	233	1	2985	2	N	-0-					62

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
04	2700	X	1796	-0-	-904	-0-	86	1	1710	2	N	-0-					59
05	2790	X	2192	-0-	-598	-0-	110	1	2082	2	N	-0-					59
06	2700	X	1852	-0-	-848	-0-	94	1	1758	2	N	-0-					59
07	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	121	1	2570	2	N	-0-					59
08	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	116	1	2345	2	N	-0-					59
*09	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	128	1	2750	2	N	18					77
							20	9									

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
04	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	451	1	9014	2	N	23					174
							25	9									
05	7967	X	7170	-0-	-797	-0-	360	1	6810	2	N	-0-					174
06	7710	X	6693	-0-	-1017	-0-	338	1	6311	2	N	40					214
							44	9									
07	8494	X	6175	-0-	-2319	-0-	278	1	5897	2	N	-0-					214
08	8494	X	7417	-0-	-1077	-0-	349	1	7068	2	N	-0-					214
09	8220	X	6121	-0-	-2099	-0-	272	1	5849	2	N	-0-	186	1			28

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
04	6720	X	5806	-0-	-914	-0-	277	1	5529	2	N	-0-					23
05	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	331	1	6255	2	N	-0-					23
06	6270	X	6240	-0-	-30	-0-	317	1	5923	2	N	-0-					23
07	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	276	1	5828	2	N	-0-					23
08	6572	X	5428	-0-	-1144	-0-	256	1	5172	2	N	-0-					23
09	6360	X	6055	-0-	-305	-0-	269	1	5780	2	N	5					28
							6	9									

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
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	64	1	1278	2	N	-0-					74
05	1085	N	818	-0-	-267	-0-	41	1	777	2	N	-0-					74
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	59	1	1102	2	N	-0-					74
07	1395	N	1128	-0-	-267	-0-	51	1	1077	2	N	-0-					74
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	40	1	813	2	N	-0-					74
09	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	48	1	1036	2	N	-0-					74

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6900	X	6578	-0-	-322	-0-	313	1	6257	2	N	7					133
							8	9									
05	6944	X	6421	-0-	-523	-0-	322	1	6086	2	N	12					145
							13	9									
06	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	319	1	5952	2	N	3					148
							3	9									
07	6789	X	6477	-0-	-312	-0-	292	1	6185	2	N	-0-					148
08	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	359	1	7267	2	N	48	178	1			18
							53	9									
09	6570	X	6392	-0-	-178	-0-	283	1	6092	2	N	15					33
							17	9									

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
04	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	266	1	5314	2	N	2					110
							2	9									
05	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	254	1	4812	2	N	-0-					110
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	248	1	4623	2	N	-0-					110
07	5766	X	3877	-0-	-1889	-0-	175	1	3702	2	N	-0-					110
08	5766	X	2631	-0-	-3135	-0-	124	1	2507	2	N	-0-					110
*09	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	252	1	5426	2	N	-0-					110

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
04	3750	X	2912	-0-	-838	-0-	139	1	2773	2	N	-0-					110
05	3875	X	2504	-0-	-1371	-0-	126	1	2378	2	N	-0-					110
06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	199	1	3717	2	N	-0-					110
07	3007	X	2817	-0-	-190	-0-	127	1	2690	2	N	-0-					110
08	3007	X	2954	-0-	-53	-0-	139	1	2815	2	N	-0-					110
09	3780	X	3421	-0-	-359	-0-	152	1	3269	2	N	-0-					110

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
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	67	1	1347	2	N	-0-					58
05	1674	N	1300	-0-	-374	-0-	65	1	1235	2	N	-0-					58
06	1410	N	1007	-0-	-403	-0-	51	1	956	2	N	-0-					58
07	1457	N	1184	-0-	-273	-0-	53	1	1131	2	N	-0-					58
08	1302	N	753	-0-	-549	-0-	35	1	718	2	N	-0-					58
*09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	47	1	1014	2	N	-0-					58

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
04	2880	X	2480	-0-	-400	-0-	118	1	2362	2	N	-0-					131
05	2976	X	2003	-0-	-973	-0-	101	1	1902	2	N	-0-					131
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	150	1	2801	2	N	-0-					131
07	2573	X	2290	-0-	-283	-0-	103	1	2187	2	N	-0-					131
08	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	123	1	2482	2	N	-0-					131
09	2940	X	2725	-0-	-215	-0-	121	1	2604	2	N	-0-					131

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
04	540	N	369	-0-	-171	-0-	18	1	351	2	N	-0-					27
05	310	N	203	-0-	-107	-0-	10	1	193	2	N	-0-					27
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	13	1	237	2	N	-0-					27
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	15	1	320	2	N	-0-					27
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	2	N	-0-					27
*09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	N	-0-					27

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	53	1	866	2	Y	2					48
							2	9									
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	75	1	1420	2	Y	-0-					48
06	930	N	712	-0-	-218	-0-	39	1	673	2	Y	-0-					48
07	961	N	781	-0-	-180	-0-	47	1	731	2	Y	3					51
							3	9									
08	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					51
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					51

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	164	1	3286	2	N	5					140
							6	9									
05	3472	X	3412	-0-	-60	-0-	171	1	3241	2	N	-0-					140
06	3360	X	3294	-0-	-66	-0-	167	1	3121	2	N	5					145
							6	9									
07	3565	X	3362	-0-	-203	-0-	151	1	3211	2	N	-0-					145
08	3565	X	3293	-0-	-272	-0-	155	1	3127	2	N	10					155
							11	9									
09	3450	X	3202	-0-	-248	-0-	142	1	3058	2	N	2					157
							2	9									

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
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	15	1	292	2	N	-0-					132
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	N	-0-					132
06	360	N	295	-0-	-65	-0-	15	1	280	2	N	-0-					132
07	310	N	226	-0-	-84	-0-	10	1	216	2	N	-0-					132
08	310	N	164	-0-	-146	-0-	8	1	156	2	N	-0-					132
*09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	N	-0-					132

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
04	14B2	EXT	60	-0-	60	197	12	4	48	9	N	44					181
*05		197	-0-	-0-	-197	-0-					N	36					217
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	180	1			69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					134
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					167

OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

OAKLAND CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 090866 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9976 - 10157

04	14B2	EXT	41	-0-	41	154	10	4	31	9	N	28					57
*05		154	-0-	-0-	-154	-0-					N	20					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					103
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					139
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					157

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 083526 COMPL. DATE 11/03/1993 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 3354 - 3920

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

L.C.G. (PAGE) //CONT.// 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BERRY OIL COMPANY, LLC 068140
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

04	3840	X	3533	-0-	-307	-0-	205	1	3328	2	Y	-0-					41
05	4216	X	3672	-0-	-544	-0-	210	1	3462	2	Y	-0-					41
06	4080	X	3571	-0-	-509	-0-	208	1	3362	2	Y	1					42
							1	9									
07	4216	X	3806	-0-	-410	-0-	209	1	3596	2	Y	1					43
							1	9									
08	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	250	1	3944	2	Y	2					45
							2	9									
*09	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	255	1	3871	2	Y	-0-					45

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

04	5670	X	5352	-0-	-318	-0-	318	1	5034	2	N	-0-					92
05	5859	X	4760	-0-	-1099	-0-	282	1	4470	2	N	7					99
							8	9									
06	5670	X	4530	-0-	-1140	-0-	274	1	4256	2	N	-0-					99
07	5456	X	4746	-0-	-710	-0-	271	1	4475	2	N	-0-					99
08	5456	X	4745	-0-	-711	-0-	284	1	4455	2	N	5					104
							6	9									
09	5280	X	4490	-0-	-790	-0-	284	1	4206	2	N	-0-					104

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

04	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	1053	1	3577	2	N	5					113
							6	9									
05	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	1018	1	4003	2	N	4					117
							4	9									
06	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	982	1	4094	2	N	2	106	1			13
							2	9									
07	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	1092	1	4256	2	N	9					22
							10	9									
08	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	1113	1	4180	2	N	16					38
							18	9									
*09	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	1077	1	4283	2	N	4					42
							4	9									

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	64	1	1029	2	N	5					47
							6	9									
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	61	1	969	2	N	5					52
							6	9									
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	62	1	1005	2	N	1					53
							1	9									
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	60	1	1017	2	N	5					58
							6	9									
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	58	1	938	2	N	4					62
							4	9									
*09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	56	1	825	2	N	1					63
							1	9									

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	9630	X	7662	-0-	-1968	-0-	450	1	7206	2	Y	5					73
							6	9									
05	9951	X	8825	-0-	-1126	-0-	520	1	8301	2	Y	4					77
							4	9									
06	8610	X	8080	-0-	-530	-0-	483	1	7596	2	Y	1					78
							1	9									
07	8773	X	8355	-0-	-418	-0-	469	1	7883	2	Y	3					81
							3	9									
08	8835	X	7580	-0-	-1255	-0-	455	1	7122	2	Y	3					84
							3	9									
09	8550	X	7227	-0-	-1323	-0-	455	1	6771	2	Y	1					85
							1	9									

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
04	1170	N	382	-0-	-788	-0-	24	1	351	2	Y	6					25
							7	9									
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	67	1	1076	2	Y	4					29
							4	9									
06	1410	N	1115	-0-	-295	-0-	68	1	1047	2	Y	-0-					29
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	67	1	1101	2	Y	7					36
							8	9									
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	81	1	1242	2	Y	3					39
							3	9									
09	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	62	1	936	2	Y	5					44
							6	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
04	5250	X	4743	-0-	-507	-0-	283	1	4454	2	Y	5					34
							6	9									
05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	362	1	5660	2	Y	-0-					34
06	5250	X	5161	-0-	-89	-0-	312	1	4837	2	Y	11					45
							12	9									
07	5425	X	5367	-0-	-58	-0-	308	1	5055	2	Y	4					49
							4	9									
08	5704	X	5323	-0-	-381	-0-	319	1	4997	2	Y	6					55
							7	9									
*09	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	361	1	5320	2	Y	-0-					55

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
04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	276	1	4411	2	N	-0-					80
05	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	297	1	4707	2	N	9					89
							10	9									
06	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	276	1	4383	2	N	3					92
							3	9									
07	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	258	1	4310	2	N	3					95
							3	9									
08	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	261	1	4065	2	N	4					99
							4	9									
*09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	296	1	4440	2	N	1					100
							1	9									

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	258	1	2973	2	N	-0-					67
05	3162	X	3159	-0-	-3	-0-	333	1	2826	2	N	-0-					67
06	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	331	1	3021	2	N	-0-					67
07	3317	X	3309	-0-	-8	-0-	334	1	2975	2	N	-0-					67
08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	414	1	3439	2	N	-0-					67
*09	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	414	1	3316	2	N	-0-					67

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	291	1	4658	2	Y	1					26
						1	9									
05	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	296	1	4788	2	Y	4					30
						4	9									
06	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	290	1	4598	2	Y	2					32
						2	9									
07	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	277	1	4710	2	Y	4					36
						4	9									
08	5425 X	4516	-0-	-909	-0-	273	1	4243	2	Y	-0-					36
09	4920 X	3843	-0-	-1077	-0-	238	1	3605	2	Y	-0-					36

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2016 - PLUGGED 09/28/16

LAKE FORK (SMACKOVER) 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 123619 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14171 PERF.13526 - 13290

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-

SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312

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-

MORGAN, IMOGENE WELL #: 1A RRCID -> 276717 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.) 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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			
04	4680	X	4448	-0-	-232	-0-	4419	3	29	9	N	26	169	1			42
05	4743	X	4532	-0-	-211	-0-	4526	3	6	9	N	5					47
06	4590	X	4519	-0-	-71	-0-	4502	3	17	9	N	15					62
07	4774	X	4531	-0-	-243	-0-	4519	3	12	9	N	11					73
08	4774	X	4385	-0-	-389	-0-	4377	3	8	9	N	7					80
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					80
	PEARCE GAS UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 245009	COMPL. DATE 09/10/2008					TOTAL DEPTH 10663		PERF.11022 - 12974			
04	6450	X	5963	-0-	-487	-0-	5956	3	7	9	N	6					93
05	6665	X	6208	-0-	-457	-0-	6191	3	17	9	N	15					108
06	6390	X	5929	-0-	-461	-0-	5909	3	20	9	N	18					126
07	6417	X	6132	-0-	-285	-0-	6119	3	13	9	N	12					138
08	6169	X	6102	-0-	-67	-0-	6080	3	22	9	N	20					158
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					158
	PRICE				WELL #: 1	RRCID -> 247671	COMPL. DATE 01/20/2009					TOTAL DEPTH 11937		PERF.10668 - 11830			
04	1650	N	1608	-0-	-42	-0-	1602	3	6	9	N	5					164
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1626	3	6	9	N	5	142	1			27
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1622	3	6	9	N	5					32
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1674	3	7	9	N	6					38
*08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
	CLEMENTS GAS UNIT NO. 3				WELL #: 1H	RRCID -> 256415	COMPL. DATE 03/06/2010					TOTAL DEPTH 10724		PERF.11089 - 13945			
04	6360	X	6094	-0-	-266	-0-	6088	3	6	9	N	5					60
05	6572	X	6109	-0-	-463	-0-	6088	3	21	9	N	19					79
06	6180	X	5853	-0-	-327	-0-	5819	3	34	9	N	31					110
07	6355	X	6119	-0-	-236	-0-	6102	3	17	9	N	15					125
08	6293	X	6082	-0-	-211	-0-	6065	3	17	9	N	15					140
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					140
	HENDERSON GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2H	RRCID -> 257040	COMPL. DATE 05/14/2010					TOTAL DEPTH 10808		PERF.11014 - 14135			
04	13110	X	12462	-0-	-648	-0-	12409	3	53	9	N	48					167
05	13361	X	12646	-0-	-715	-0-	12589	3	57	9	N	52					219
06	12930	X	12276	-0-	-654	-0-	12248	3	28	9	N	25	167	1			77
07	13268	X	12673	-0-	-595	-0-	12568	3	105	9	N	95					172
08	12989	X	12552	-0-	-437	-0-	12543	3	9	9	N	8					180
09	12450	X	NO RPT	-0-	-12450	-0-					N	NO RPT					180
	UNITED RESOURCES				WELL #: 1H	RRCID -> 259957	COMPL. DATE 09/30/2010					TOTAL DEPTH 10739		PERF.11258 - 14400			
04	6390	X	6114	-0-	-276	-0-	6106	3	8	9	N	7	163	1			28
05	6541	X	6228	-0-	-313	-0-	6218	3	10	9	N	9					37
06	6330	X	6029	-0-	-301	-0-	6017	3	12	9	N	11					48
07	6386	X	6125	-0-	-261	-0-	6117	3	8	9	N	7					55
08	6324	X	6056	-0-	-268	-0-	6056	3			N	-0-					55
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					55

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	5490	X	5212	-0-	-278	-0-	5212	3			N	-0-					13
05	5642	X	5270	-0-	-372	-0-	5262	3	8	9	N	7					20
06	5310	X	5056	-0-	-254	-0-	5054	3	2	9	N	2					22
07	5487	X	4933	-0-	-554	-0-	4932	3	1	9	N	1					23
08	5394	X	4599	-0-	-795	-0-	4573	3	26	9	N	24					47
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					47

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
04	13650	X	12199	-0-	-1451	-0-	12118	3	81	9	N	74					222
05	13144	X	12057	-0-	-1087	-0-	11984	3	73	9	N	66	178	1			110
06	12630	X	11753	-0-	-877	-0-	11698	3	55	9	N	50					160
07	13051	X	11740	-0-	-1311	-0-	11657	3	83	9	N	75	172	1			63
08	12617	X	11612	-0-	-1005	-0-	11566	3	46	9	N	42					105
09	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					N	NO RPT					105

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
04	16050	X	13745	-0-	-2305	-0-	13655	3	90	9	N	82					212
05	15593	X	13916	-0-	-1677	-0-	13820	3	96	9	N	87	174	1			125
06	15030	X	13689	-0-	-1341	-0-	13624	3	65	9	N	59					184
07	15097	X	14016	-0-	-1081	-0-	13925	3	91	9	N	83					267
08	14539	X	13640	-0-	-899	-0-	13576	3	64	9	N	58					325
09	13740	X	NO RPT	-0-	-13740	-0-					N	NO RPT					325

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
04	16290	X	14689	-0-	-1601	-0-	14658	3	31	9	N	28					185
05	16554	X	14295	-0-	-2259	-0-	14252	3	43	9	N	39	156	1			68
06	15450	X	14698	-0-	-752	-0-	14670	3	28	9	N	25					93
07	15841	X	15144	-0-	-697	-0-	15136	3	8	9	N	7					100
08	15252	X	14091	-0-	-1161	-0-	14072	3	19	9	N	17					117
09	14700	X	NO RPT	-0-	-14700	-0-					N	NO RPT					117

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
04	780	N	465	-0-	-315	-0-	465	2			N	-0-					242
05	744	N	408	-0-	-336	-0-	408	2			N	-0-					242
06	720	N	465	-0-	-255	-0-	465	2			N	-0-					242
07	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	2			N	-0-					242
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					242
*09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	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
04	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2423	2	6	9	N	5					156
05	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2149	2	105	9	N	95	186	1			65
06	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2086	2	22	9	N	20					85
07	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2643	2	94	9	N	85	163	1			7
08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3833	2	20	9	N	18					25
*09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3555	2	47	9	N	43					68

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					207
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	598	2	2	9	N	2	2	8			207
06	660	N	588	-0-	-72	-0-	588	2			N	-0-					207
07	775	N	504	-0-	-271	-0-	504	2			N	-0-					207
08	589	N	198	-0-	-391	-0-	198	2			N	-0-					207
*09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	2	1	9	N	1	1	8			207

DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 10704

04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					100
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					100
06	690	N	214	-0-	-476	-0-	214	2			N	-0-					100
07	527	X	183	-0-	-344	-0-	183	2			N	-0-					100
08	713	X	41	-0-	-672	-0-	41	2			N	-0-					100
09	570	X	248	-0-	-322	-0-	248	2			N	-0-					100

CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603

04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					20
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					20
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					20
07	372	X	254	-0-	-118	-0-	254	2			N	-0-					20
08	372	X	183	-0-	-189	-0-	183	2			N	-0-					20
09	360	X	215	-0-	-145	-0-	209	2	6	9	N	5					25

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

04	12030	X	11554	-0-	-476	-0-	11348	2	206	9	Y	187	131	1			107
05	12431	X	12289	-0-	-142	-0-	12169	2	120	9	Y	109	113	1			103
06	12000	X	11802	-0-	-198	-0-	11608	2	194	9	Y	176	245	1	1	8	33
07	12276	X	11808	-0-	-468	-0-	11653	2	155	9	Y	141	110	1			64
08	11935	X	11539	-0-	-396	-0-	11400	2	139	9	Y	126	112	1			78
09	11550	X	11261	-0-	-289	-0-	11117	2	144	9	Y	131	105	1			104

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

04	16230	X	14765	-0-	-1465	-0-	14731	2	34	9	Y	31	57	1			47
05	16554	X	15876	-0-	-678	-0-	15796	2	80	9	Y	73	63	1			57
06	15660	X	15289	-0-	-371	-0-	15197	2	92	9	Y	84	122	1	2	8	17
07	15903	X	15319	-0-	-584	-0-	15223	2	96	9	Y	87	68	1			36
08	15779	X	14888	-0-	-891	-0-	14798	2	90	9	Y	82	73	1			45
09	15270	X	14542	-0-	-728	-0-	14431	2	111	9	Y	101	75	1			71

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

04	5070	X	3190	-0-	-1880	-0-	3096	2	94	9	N	85	182	1			68
05	5239	X	3446	-0-	-1793	-0-	3303	2	143	9	N	130	177	1	1	8	20
06	5070	X	4367	-0-	-703	-0-	4205	2	162	9	N	147	146	1	1	8	20
07	3286	X	2711	-0-	-575	-0-	2624	2	87	9	N	79					99
08	3441	X	2913	-0-	-528	-0-	2781	2	132	9	N	120	95	1			124
*09	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4210	2	186	9	N	169	186	1			107

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

04	330	N	156	-0-	-174	-0-	150	2	6	9	N	5					122
05	372	N	207	-0-	-165	-0-	207	2			N	-0-					122
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	193	2	7	9	N	6	31	1			97
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	81	2	58	9	N	53					150
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					150
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					150

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RHE OPERATING, LLC //CONT.// 704808
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
04	330	X	62	-0-	-268	-0-	1	2	61	9	N	55	188	1			102
05	341	X	110	-0-	-231	-0-	110	2			N	-0-					102
06	330	X	4	-0-	-326	-0-	3	2	1	9	N	1	1	8			102
07	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					102
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					102
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					102

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
04	1740	N	1363	-0-	-377	-0-	1363	2			N	-0-					151
05	1364	N	1140	-0-	-224	-0-	1140	2			N	-0-					151
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1307	2	1	9	N	1	1	8			151
07	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	1296	2	1	9	N	1	1	8			151
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					151
*09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1596	2	2	9	N	2	2	8			151

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
04	7590	X	7270	-0-	-320	-0-	1206	1	6063	2	N	1	1	8			98
							1	9									
05	7843	X	7731	-0-	-112	-0-	1462	1	6083	2	N	169	182	1	12	8	73
							186	9									
06	7590	X	7413	-0-	-177	-0-	1413	1	5991	2	N	8	8	8			73
							9	9									
07	7843	X	7600	-0-	-243	-0-	1475	1	6039	2	N	78	4	8			147
							86	9									
08	7843	X	7535	-0-	-308	-0-	1489	1	6040	2	N	5	5	8			147
							6	9									
09	7470	X	7138	-0-	-332	-0-	1421	1	5491	2	N	205	174	1	4	8	174
							226	9									

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
04	450	N	1178	-0-	728	-0-	44	1	1108	2	N	24	110	1	1	8	20
							26	9									
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	42	1	1015	2	N	1	1	8			20
							1	9									
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	40	1	1037	2	N	-0-					20
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	48	1	1291	2	N	-0-					20
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	40	1	1157	2	N	-0-					20
*09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	38	1	1070	2	N	-0-					20

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
04	3270	X	1356	-0-	-1914	-0-	489	1	856	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
05	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	486	1	862	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
06	1230	X	1114	-0-	-116	-0-	428	1	684	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1395	X	1012	-0-	-383	-0-	417	1	592	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1395	X	1054	-0-	-341	-0-	463	1	590	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1350	X	1123	-0-	-227	-0-	493	1	628	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	4380	X	3388	-0-		-992	-0-		128	1	3248	2	Y	11	4	8			10
									12	9									
05	4526	X	3072	-0-		-1454	-0-		121	1	2942	2	Y	8	4	8			14
									9	9									
06	4380	X	2548	-0-		-1832	-0-		103	1	2439	2	Y	5	14	1	1	8	4
									6	9									
07	3638	X	3638	-0-		-0-	-0-		137	1	3497	2	Y	4	2	8			6
									4	9									
08	4882	X	4882	-0-		-0-	-0-		187	1	4685	2	Y	9	1	8			14
									10	9									
*09	4271	X	4271	-0-		-0-	-0-		148	1	4116	2	Y	6	15	1	1	8	4
									7	9									

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. 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
04	1170	N	1791	-0-		621	-0-		519	1	1266	2	Y	5	5	8			-0-
									6	9									
05	1814	N	1814	-0-		-0-	-0-		535	1	1275	2	Y	4	4	8			-0-
									4	9									
06	1195	N	1195	-0-		-0-	-0-		182	1	1012	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
07	1209	N	1097	-0-		-112	-0-		159	1	936	2	Y	2	2	8			-0-
									2	9									
08	1209	N	1038	-0-		-171	-0-		135	1	902	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
09	1170	N	1015	-0-		-155	-0-		85	1	929	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	2520	X	2158	-0-		-362	-0-		446	1	1694	2	Y	16	17	1	1	8	6
									18	9									
05	2179	X	2179	-0-		-0-	-0-		447	1	1706	2	Y	24	15	1	1	8	14
									26	9									
06	2100	X	1765	-0-		-335	-0-		402	1	1355	2	Y	7	14	1			7
									8	9									
07	2232	X	1714	-0-		-518	-0-		448	1	1252	2	Y	13	15	1			5
									14	9									
08	2232	X	1640	-0-		-592	-0-		424	1	1207	2	Y	8					13
									9	9									
09	2160	X	1591	-0-		-569	-0-		342	1	1243	2	Y	5	15	1			3
									6	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	1020	N	1827	-0-		807	-0-		47	1	1777	2	Y	3	11	1	1	8	3
									3	9									
05	1834	N	1834	-0-		-0-	-0-		37	1	1790	2	Y	6					9
									7	9									
06	1740	N	1388	-0-		-352	-0-		59	1	1326	2	Y	3	9	1			3
									3	9									
07	1891	N	1292	-0-		-599	-0-		63	1	1229	2	Y	-0-					3
08	1829	N	1242	-0-		-587	-0-		57	1	1185	2	Y	-0-					3
09	1380	N	1277	-0-		-103	-0-		56	1	1217	2	Y	4					7
									4	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	265	1	68	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	434	N	380	-0-	-54	-0-	154	1	225	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	570	N	504	-0-	-66	-0-	56	1	448	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	248	-0-	-93	-0-	54	1	194	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	95	-0-	-277	-0-	22	1	73	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	116	-0-	-394	-0-	31	1	85	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	4870	-0-	2260	-0-	184	1	4640	2	N	42	77	1	1	8	18
							46	9									
05	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	207	1	5053	2	N	1	1	8			18
							1	9									
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	158	1	4102	2	N	7					25
							8	9									
07	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	132	1	3536	2	N	12					37
							13	9									
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	135	1	3900	2	N	-0-					37
*09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	128	1	3630	2	N	-0-					37

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	X	1038	-0-	-42	-0-	523	1	507	2	Y	7	5	8			2
							8	9									
05	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	497	1	1559	2	Y	4	4	8			2
							4	9									
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	541	1	3095	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
07	2108	X	1896	-0-	-212	-0-	552	1	1342	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
08	2108	X	1063	-0-	-1045	-0-	559	1	502	2	Y	2	1	8			2
							2	9									
09	3630	X	1057	-0-	-2573	-0-	468	1	587	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	3070	-0-	130	-0-	474	1	2573	2	Y	21	18	1	5	8	6
							23	9									
05	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	490	1	2592	2	Y	29	16	1	4	8	15
							32	9									
06	2760	X	2502	-0-	-258	-0-	434	1	2058	2	Y	9	15	1	1	8	8
							10	9									
07	3162	X	2369	-0-	-793	-0-	449	1	1902	2	Y	16	16	1	2	8	6
							18	9									
08	3162	X	2223	-0-	-939	-0-	438	1	1775	2	Y	9	1	8			14
							10	9									
09	3060	X	2328	-0-	-732	-0-	433	1	1888	2	Y	6	16	1	1	8	3
							7	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2692	-0-	172	-0-	571	1	2098	2	Y	21	19	1	3	8	7
							23	9									
05	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	554	1	2113	2	Y	29	17	1	3	8	16
							32	9									
06	2550	X	2168	-0-	-382	-0-	480	1	1678	2	Y	9	16	1	1	8	8
							10	9									
07	2790	X	2070	-0-	-720	-0-	501	1	1551	2	Y	16	17	1	1	8	6
							18	9									
08	2790	X	1932	-0-	-858	-0-	475	1	1447	2	Y	9					15
							10	9									
09	2700	X	2003	-0-	-697	-0-	457	1	1539	2	Y	6	17	1	1	8	3
							7	9									

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1865	-0-	785	-0-	114	1	1747	2	Y	4	18	1	1	8	5
							4	9									
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	119	1	1808	2	Y	10	1	8			14
							11	9									
06	1890	N	1539	-0-	-351	-0-	98	1	1435	2	Y	5	14	1			5
							6	9									
07	1922	N	1426	-0-	-496	-0-	99	1	1327	2	Y	-0-					5
08	1953	N	1367	-0-	-586	-0-	88	1	1279	2	Y	-0-					5
09	1530	N	1427	-0-	-103	-0-	101	1	1317	2	Y	8					13
							9	9									

PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11182 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18210	X	21768	-0-	3558	-0-	1433	1	20037	2	Y	271	224	1	122	8	65
							298	9									
05	21929	X	21929	-0-	-0-	-0-	1478	1	20184	2	Y	243	88	1	101	8	119
							267	9									
06	21330	X	17393	-0-	-3937	-0-	1260	1	16026	2	Y	97	85	1	21	8	110
							107	9									
07	22506	X	16128	-0-	-6378	-0-	1165	1	14814	2	Y	135	112	1	42	8	91
							149	9									
08	22506	X	15345	-0-	-7161	-0-	980	1	14281	2	Y	76	109	1	16	8	42
							84	9									
09	21780	X	15700	-0-	-6080	-0-	921	1	14702	2	Y	70	26	8			86
							77	9									

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
04	2700	X	3802	-0-	1102	-0-	143	1	3601	2	Y	53	58	1	1	8	20
							58	9									
05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	150	1	3665	2	Y	81	52	1	1	8	48
							89	9									
06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	131	1	3393	2	Y	26	49	1			25
							29	9									
07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	139	1	3702	2	Y	45	52	1			18
							50	9									
08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	124	1	3572	2	Y	28					46
							31	9									
*09	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	131	1	3706	2	Y	16	52	1			10
							18	9									

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	X	580	-0-	-110	-0-	172	1	387	2	Y	19	3	8			22
							21	9									
05	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	193	1	1192	2	Y	12	2	8			32
							13	9									
06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	190	1	2366	2	Y	8	31	1			9
							9	9									
07	1395	X	1233	-0-	-162	-0-	201	1	1026	2	Y	5	1	8			13
							6	9									
08	1395	X	595	-0-	-800	-0-	191	1	383	2	Y	19					32
							21	9									
09	2580	X	636	-0-	-1944	-0-	174	1	449	2	Y	12	34	1	1	8	9
							13	9									

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

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-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

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-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-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-

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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6836 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6854 - 6884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STRODE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 069631 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6893 - 6912

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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 #: 1 C RRCID -> 071412 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STILL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 072503 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6946 - 6952

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 073694 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, V. A. "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
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904

04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889

04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309

04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124

04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709

04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

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
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359

04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682

04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

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
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 116339 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7555 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	277	1	79	2	N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	211	1	66	2	N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	151	1	72	2	N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	180	1	61	2	N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	181	1	57	2	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2	EXT	-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	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
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	348	1	99	2	N	-0-					70
05	465	N	83	-0-	-382	-0-	63	1	20	2	N	-0-					70
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					70
07	465	N	76	-0-	-389	-0-	57	1	19	2	N	-0-					70
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	269	1	85	2	N	-0-					70
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	448	1	128	2	N	-0-					47
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	413	1	130	2	N	-0-					47
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	375	1	179	2	N	-0-					47
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	435	1	148	2	N	-0-					47
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	525	1	166	2	N	-0-					47
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-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
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	526	1	150	2	N	-0-					32
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	578	1	181	2	N	-0-					32
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	515	1	246	2	N	-0-					32
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	576	1	196	2	N	-0-					32
08	744	N	741	-0-	-3	-0-	563	1	178	2	N	-0-					32
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-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
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1031	1	295	2	N	1	1	8			68
							1	9									
05	1705	N	1450	-0-	-255	-0-	1103	1	346	2	N	1	1	8			68
							1	9									
06	1350	N	985	-0-	-365	-0-	666	1	318	2	N	1	1	8			68
							1	9									
07	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	930	1	317	2	N	5					73
							6	9									
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1109	1	349	2	N	-0-					73
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					73

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	134	1	38	2	N	-0-					8
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	153	1	48	2	N	-0-					8
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	141	1	69	2	N	-0-					8
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	151	1	52	2	N	-0-					8
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	177	1	55	2	N	-0-					8
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					8

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
04	2280	N	2087	-0-	-193	-0-	2052	2	35	9	N	32	43	1			155
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2240	2	29	9	N	26					181
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2342	2	30	9	N	27					208
07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2478	2	25	9	N	23					231
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2488	2	37	9	N	34					265
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					265

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
04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6613	2	22	9	N	20	1	8			216
05	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6235	2	40	9	N	36					252
06	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5963	2	18	9	N	16	133	1			135
07	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6271	2	34	9	N	31					166
08	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6320	2	17	9	N	15					181
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					181

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2519	2	51	9	N	46	56	1	1	8	180
05	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3069	2	47	9	N	43					223
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2909	2	35	9	N	32					255
07	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2967	2	54	9	N	49	181	1			123
08	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2641	2	26	9	N	24					147
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					147

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

04	1350	N	1226	-0-	-124	-0-	1214	2	12	9	N	11					170
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1685	2	19	9	N	17					187
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1219	2	18	9	N	16	26	1			177
07	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1230	2	12	9	N	11					188
08	1705	N	1335	-0-	-370	-0-	1320	2	15	9	N	14					202
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					202

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756

04	150	X	136	-0-	-14	-0-	132	2	4	9	N	4					238
05	155	X	119	-0-	-36	-0-	107	2	12	9	N	11					249
06	180	X	115	-0-	-65	-0-	113	2	2	9	N	2	3	1			248
07	186	X	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					248
08	186	X	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					248
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					248

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

04	5190	X	3161	-0-	-2029	-0-	3073	2	88	9	N	80	264	1			149
05	5363	X	2959	-0-	-2404	-0-	2928	2	31	9	N	28					177
06	4740	X	2766	-0-	-1974	-0-	2727	2	39	9	N	35					212
07	3534	X	2587	-0-	-947	-0-	2578	2	9	9	N	8					220
08	3255	X	2551	-0-	-704	-0-	2541	2	10	9	N	9					229
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					229

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

04	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	1547	2	19	9	N	17					65
05	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	1622	2	123	9	N	112	155	1			22
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1626	2	73	9	N	66					88
07	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	1652	2	95	9	N	86	148	1			26
08	1612	N	1412	-0-	-200	-0-	1228	2	184	9	N	167	142	1			51
*09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2029	2	53	9	N	48					99

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040

04	3000	N	1947	-0-	-1053	866	1891	2	56	9	N	51	153	1			28
05	2914	N	2048	-0-	-866	-0-	1982	2	66	9	N	60					88
06	2910	X	2084	-0-	-826	-0-	1987	2	97	9	N	88	128	1			48
07	3007	X	2020	-0-	-987	-0-	2020	2			N	-0-					48
08	3007	X	1501	-0-	-1506	-0-	1500	2	1	9	N	1					49
*09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2480	2	135	9	N	123	146	1			26

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1			3

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
LEATH, C. WELL #: 1 RRCID -> 102964 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7619 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2017 - P/A 04/26/17

XTO ENERGY INC. 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	823	-0-	373	-0-	437 1 6 9		380 2		Y	5	10 1		3 8		3
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	395 1 9 9		383 2		Y	8	3 8				8
06	510	N	308	-0-	-202	-0-	304 2		4 9		Y	4	8 1		1 8		3
07	527	N	326	-0-	-201	-0-	62 1 1 9		263 2		Y	1	1 8				3
08	527	N	281	-0-	-246	-0-	19 1		262 2		Y	-0-					3
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	9 1 6 9		270 2		Y	5	1 8				7

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
04	210	N	425	-0-	215	-0-	336 1 3 9		86 2		Y	3	2 8				2
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	254 1 3 9		264 2		Y	3	1 8				4
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	272 1		524 2		Y	-0-	3 1				1
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	311 1 1 9		227 2		Y	1	1 8				1
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	290 1 3 9		79 2		Y	3					4
*09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	200 1 1 9		87 2		Y	1	4 1				1

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
04	420	N	426	-0-	6	-0-	363 1 1 9		62 2		Y	1	1 8				-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	387 1 1 9		190 2		Y	1	1 8				-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	398 1		377 2		Y	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	395 1		164 2		Y	-0-					-0-
08	589	N	450	-0-	-139	-0-	389 1		61 2		Y	-0-					-0-
09	600	N	401	-0-	-199	-0-	329 1		72 2		Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 089521 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7368 - 8698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2018 - P/A 04/03/18

TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	416	-0-	86	-0-	234 1 22 9		160	2	Y	20	2	8			25
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	233 1 13 9		493	2	Y	12	1	8			36
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	215 1 9 9		978	2	Y	8	34	1			10
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	229 1 6 9		417	2	Y	5	1	8			14
08	744	N	359	-0-	-385	-0-	177 1 23 9		159	2	Y	21					35
09	1170	N	461	-0-	-709	-0-	261 1 13 9		187	2	Y	12	37	1			10

KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	1622	-0-	572	-0-	361 1 7 9		1254	2	Y	6	3	1	3	8	1
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	386 1 8 9		1263	2	Y	7	3	1	3	8	2
06	1380	N	1053	-0-	-327	-0-	48 1 2 9		1003	2	Y	2	2	1	1	8	1
07	1426	N	922	-0-	-504	-0-	21 1 4 9		897	2	Y	4	3	1	1	8	1
08	1426	N	910	-0-	-516	-0-	15 1 1 9		894	2	Y	1					2
09	1050	N	906	-0-	-144	-0-	14 1 3 9		889	2	Y	3	3	1	1	8	1

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-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-

PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1830	X	1885	-0-	55	-0-	302 1 13 9		1570	2	Y	12	9	1	4	8	3
05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	308 1 18 9		2459	2	Y	16	8	1	3	8	8
06	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	267 1 6 9		2331	2	Y	5	8	1	1	8	4
07	1891	X	402	-0-	-1489	-0-	142 1 7 9		253	2	Y	6	8	1	1	8	1
08	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	170 1 7 9		2698	2	Y	6	1	8			6
09	1830	N	1544	-0-	-286	-0-	125 1 3 9		1416	2	Y	3	7	1	1	8	1

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	1649	-0-		779	-0-	805	1	832	2	Y	11	33	1	5	8	9
								12	9									
05	1470	N	1470	-0-		-0-	-0-	606	1	838	2	Y	24	4	8			29
								26	9									
06	1161	N	1161	-0-		-0-	-0-	517	1	632	2	Y	11	29	1	1	8	10
								12	9									
07	1168	N	1168	-0-		-0-	-0-	551	1	615	2	Y	2	2	8			10
								2	9									
08	1085	N	1077	-0-		-8	-0-	483	1	593	2	Y	1	1	8			10
								1	9									
*09	1069	N	1069	-0-		-0-	-0-	439	1	610	2	Y	18	1	8			27
								20	9									

PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2088	-0-		-72	-0-	309	1	1770	2	Y	8	6	1	2	8	2
								9	9									
05	3100	N	3325	-0-		225	225	387	1	2927	2	Y	10	5	1	2	8	5
								11	9									
06	3000	N	3123	-0-		123	348	301	1	2820	2	Y	2	5	1			2
								2	9									
07	2170	N	1366	-0-		-804	-0-	211	1	1149	2	Y	5	5	1	1	8	1
								6	9									
08	2232	X	363	-0-		-1869	-0-	113	1	247	2	Y	3					4
								3	9									
09	2160	X	1697	-0-		-463	-0-	157	1	1538	2	Y	2	4	1	1	8	1
								2	9									

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1276	-0-		106	-0-	47	1	1192	2	Y	34	3	8			42
								37	9									
05	1488	N	1341	-0-		-147	-0-	52	1	1267	2	Y	20	2	8			60
								22	9									
06	1380	N	1307	-0-		-73	-0-	53	1	1240	2	Y	13	57	1			16
								14	9									
07	1333	N	805	-0-		-528	-0-	30	1	765	2	Y	9	1	8			24
								10	9									
08	1333	N	851	-0-		-482	-0-	31	1	787	2	Y	30					54
								33	9									
*09	2221	N	2221	-0-		-0-	-0-	76	1	2122	2	Y	21	58	1	1	8	16
								23	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-		-0-	-0-	25	1	243	2	Y	4	2	1			2
								4	9									
06	355	N	355	-0-		-0-	-0-	8	1	346	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
07	400	N	400	-0-		-0-	-0-	28	1	369	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
08	366	N	366	-0-		-0-	-0-	32	1	333	2	Y	1					2
								1	9									
*09	372	N	372	-0-		-0-	-0-	16	1	354	2	Y	2	3	1			1
								2	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 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
04	1380	N	2020	-0-	640	-0-	220	1	1800	2	Y	-0-					-0-
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	256	1	1814	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1673	-0-	-367	-0-	233	1	1440	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1613	-0-	-464	-0-	282	1	1331	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1507	-0-	-570	-0-	224	1	1283	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	324	1	1321	2	Y	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 3 RRCID -> 137768 COMPL. DATE 02/16/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8336 - 8800

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-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

04	9	N	890	-0-	881	-0-	34	1	856	2	Y	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	26	1	638	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

04	1470	N	2086	-0-	616	-0-	510	1	1563	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	547	1	1574	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
06	1950	N	1252	-0-	-698	-0-	1250	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	2015	N	1220	-0-	-795	-0-	61	1	1155	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	2015	N	1120	-0-	-895	-0-	41	1	1078	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	257	1	1147	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 138195 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7444 - 8608

04	0	N	-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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	X	1170	-0-	330	-0-	335	1	827	2	Y	7	3	1	4	8	1
							8	9									
05	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	355	1	1748	2	Y	7	2	1	4	8	2
							8	9									
06	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	304	1	1107	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
07	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	382	1	3537	2	Y	4	2	1	2	8	1
							4	9									
08	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	332	1	2140	2	Y	2	1	8			2
							2	9									
*09	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	385	1	3848	2	Y	1	2	1	1	8	-0-
							1	9									

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
04	810	N	1170	-0-	360	-0-	377	1	790	2	Y	3	1	1	2	8	-0-
							3	9									
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	367	1	796	2	Y	3	1	1	1	8	1
							3	9									
06	1140	N	738	-0-	-402	-0-	106	1	632	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1178	N	691	-0-	-487	-0-	105	1	584	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
08	1178	N	661	-0-	-517	-0-	97	1	563	2	Y	1					1
							1	9									
09	750	N	625	-0-	-125	-0-	45	1	580	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
04	780	N	1594	-0-	814	-0-	479	1	1090	2	Y	23	25	1	19	8	6
							25	9									
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	598	1	1098	2	Y	29	16	8			19
							32	9									
06	1470	N	883	-0-	-587	-0-	872	2	11	9	Y	10	20	1	3	8	6
07	1519	N	718	-0-	-801	-0-	9	1	702	2	Y	6	6	8			6
							7	9									
08	1519	N	1165	-0-	-354	-0-	386	1	777	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
*09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	709	1	800	2	Y	16	4	8			18
							18	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	3	1			-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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	2017	-0-	697	-0-	375	1	1613	2	Y	26	31	1	4	8	9
							29	9									
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	440	1	1625	2	Y	26	13	1	4	8	18
							29	9									
06	1980	N	1726	-0-	-254	-0-	423	1	1290	2	Y	12	13	1	1	8	16
							13	9									
07	2077	N	1619	-0-	-458	-0-	409	1	1193	2	Y	15	17	1	1	8	13
							17	9									
08	2108	N	1397	-0-	-711	-0-	277	1	1113	2	Y	6	13	1	1	8	5
							7	9									
09	1740	N	1376	-0-	-364	-0-	223	1	1144	2	Y	8	1	8			12
							9	9									

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	1133	-0-	353	-0-	426	1	695	2	Y	11	10	1	4	8	3
							12	9									
05	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	377	1	700	2	Y	9	4	1	3	8	5
							10	9									
06	1080	N	562	-0-	-518	-0-	556	2	6	9	Y	5	4	1	1	8	5
07	1116	N	520	-0-	-596	-0-	514	2	6	9	Y	5	5	1	1	8	4
08	1085	N	873	-0-	-212	-0-	373	1	496	2	Y	4	5	1	1	8	2
							4	9									
*09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	344	1	510	2	Y	3	1	8			4
							3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	3063	-0-	1203	-0-	540	1	2508	2	Y	14	13	1	3	8	4
							15	9									
05	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	548	1	2526	2	Y	20	11	1	3	8	10
							22	9									
06	2850	N	2495	-0-	-355	-0-	480	1	2006	2	Y	8	11	1	1	8	6
							9	9									
07	2945	X	2377	-0-	-568	-0-	512	1	1854	2	Y	10	11	1	1	8	4
							11	9									
08	2945	X	2248	-0-	-697	-0-	454	1	1787	2	Y	6					10
							7	9									
09	2850	X	2314	-0-	-536	-0-	470	1	1840	2	Y	4	11	1	1	8	2
							4	9									

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	2134	-0-	1834	-0-	81	1	2053	2	Y	-0-					-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	53	1	1294	2	Y	-0-					-0-
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	58	1	1364	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3147	-0-	47	47	118	1	3029	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3132	-0-	32	79	120	1	3012	2	Y	-0-					-0-
*09	1323	N	1244	-0-	-79	-0-	43	1	1201	2	Y	-0-					-0-

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
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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1320	N	1950	-0-	630	-0-	419	1	1521	2	Y	9	8	1	4	8	2
							10	9									
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	403	1	1532	2	Y	8	3	1	3	8	4
							9	9									
06	1920	N	1322	-0-	-598	-0-	101	1	1217	2	Y	4	3	1	1	8	4
							4	9									
07	2015	N	1213	-0-	-802	-0-	84	1	1125	2	Y	4	4	1	1	8	3
							4	9									
08	1953	N	1177	-0-	-776	-0-	89	1	1084	2	Y	4	4	1	1	8	2
							4	9									
09	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	69	1	1116	2	Y	2	1	8			3
							2	9									

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

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-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 157042 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 7478 - 8773

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-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

04	900	N	1395	-0-	495	-0-	344	1	1034	2	Y	15	16	1	4	8	5
							17	9									
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	343	1	1042	2	Y	12	6	1	3	8	8
							13	9									
06	930	N	869	-0-	-61	-0-	34	1	827	2	Y	7	6	1	1	8	8
							8	9									
07	961	N	808	-0-	-153	-0-	36	1	764	2	Y	7	8	1	1	8	6
							8	9									
08	961	N	757	-0-	-204	-0-	13	1	737	2	Y	6	8	1	1	8	3
							7	9									
09	870	N	775	-0-	-95	-0-	12	1	759	2	Y	4	1	8			6
							4	9									

FEIST, EDWIN L. WELL #: 5 RRCID -> 163266 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7361 - 8609

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					40
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	20	1	62	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	89	2	Y	24					64
							26	9									
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	20	1	113	2	Y	1	1	8			64
							1	9									
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					64
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					64

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	1151	-0-		251	-0-	403	1	725	2	Y	21	11	1	11	8	4
								23	9									
05	1189	N	1189	-0-		-0-	-0-	433	1	730	2	Y	24	10	1	9	8	9
								26	9									
06	1050	N	659	-0-		-391	-0-	70	1	580	2	Y	8	10	1	2	8	5
								9	9									
07	1085	N	638	-0-		-447	-0-	88	1	536	2	Y	13	10	1	4	8	4
								14	9									
08	1085	N	568	-0-		-517	-0-	44	1	517	2	Y	6	1	8			9
								7	9									
09	660	N	415	-0-		-245	-0-	1	1	408	2	Y	5	10	1	2	8	2
								6	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	2993	-0-		1073	-0-	256	1	2704	2	Y	30	25	1	14	8	7
								33	9									
05	3050	N	3050	-0-		-0-	-0-	295	1	2724	2	Y	28	10	1	12	8	13
								31	9									
06	2515	N	2515	-0-		-0-	-0-	341	1	2163	2	Y	10	9	1	2	8	12
								11	9									
07	2480	N	2362	-0-		-118	-0-	346	1	1999	2	Y	15	12	1	5	8	10
								17	9									
08	2480	N	2213	-0-		-267	-0-	276	1	1927	2	Y	9	12	1	2	8	5
								10	9									
09	2400	N	2254	-0-		-146	-0-	262	1	1984	2	Y	7	3	8			9
								8	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	513	-0-		273	-0-	19	1	491	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
05	893	N	893	-0-		-0-	-0-	35	1	854	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
06	920	N	920	-0-		-0-	-0-	37	1	882	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1175	N	1175	-0-		-0-	-0-	44	1	1129	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
08	1320	N	1320	-0-		-0-	-0-	51	1	1268	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
*09	1210	N	1210	-0-		-0-	-0-	42	1	1167	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	697	-0-		367	-0-	216	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	692	-0-		-52	-0-	205	1	487	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	511	-0-		-89	-0-	83	1	428	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	358	-0-		-355	-0-	26	1	332	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	436	-0-		-246	-0-	55	1	381	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	388	-0-		-122	-0-	22	1	366	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	840	N	1108	-0-	268	-0-	443 17	1 9	648	2	Y	15	48	1	7	8	12
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	458 34	1 9	652	2	Y	31	6	8			37
06	960	N	564	-0-	-396	-0-	31 15	1 9	518	2	Y	14	38	1	1	8	12
07	1147	N	527	-0-	-620	-0-	46 2	1 9	479	2	Y	2	2	8			12
08	1147	N	510	-0-	-637	-0-	47 1	1 9	462	2	Y	1	1	8			12
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	39 25	1 9	475	2	Y	23	1	8			34

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	30	N	37	-0-	7	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

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
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	115	1	2935	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
05	899	X	317	-0-	-582	-0-	12	1	296	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
06	870	X	231	-0-	-639	-0-	9	1	220	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	46	1	1176	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
08	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	83	1	2087	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	112	1	3129	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580	X	2494	-0-	-86	-0-	2455	2	39	9	N	35	188	1			33
05	2666	X	2663	-0-	-3	-0-	2468	2	195	9	N	177	186	1			24
06	2580	X	2510	-0-	-70	-0-	2291	2	219	9	N	199	185	1			38
07	2666	X	2323	-0-	-343	-0-	2277	2	46	9	N	42					80
08	2666	X	2332	-0-	-334	-0-	2192	2	140	9	N	127	182	1			25
09	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					25

LARISSA (RODESSA) //CONT.// 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3738	2	33	9	N	30					166
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3847	2	97	9	N	88	182	1	1	8	71
06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3694	2	57	9	N	52	1	8			122
07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3812	2	47	9	N	43					165
08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3787	2	56	9	N	51	185	1			31
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					31

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
04	3390	X	2773	-0-	-617	-0-	2710	2	63	9	N	57					275
05	3131	X	2674	-0-	-457	-0-	2656	2	18	9	N	16					291
06	3030	X	2831	-0-	-199	-0-	2831	2			N	-0-	186	1			105
07	3069	X	2658	-0-	-411	-0-	2658	2			N	-0-					105
08	3069	X	2599	-0-	-470	-0-	2582	2	17	9	N	15					120
*09	2820	X	2802	-0-	-18	-0-	2791	2	11	9	N	10					130

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
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	458	2	1	9	N	1					211
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1038	2	24	9	N	22					233
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	43	2	14	9	N	13					246
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	2	1	9	N	1					247
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	252	2	9	9	N	8					255
*09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	183	2	6	9	N	5					260

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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
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

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
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					70
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					70
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					70
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					70
08	310	N	88	-0-	-222	-0-	88	2			N	-0-					70
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-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
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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					70
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					70
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					70
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					70
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					70
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					70

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7738 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

KING, O. P. WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					110
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

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					217
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					217
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					217
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					217
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					217
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					217

WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	61	-0-	-299	-0-	39	2	22	9	N	20					179
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					179
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	262	2	78	9	N	71	179	1			71
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					71
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					71
09	330	N	17	-0-	-313	-0-	17	2			N	-0-					71

CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					47
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					47
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	32	2	44	9	N	40					87
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	21	2	12	9	N	11					98
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					98
09	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					98

FELKER WELL #: 1 RRCID -> 188862 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					161
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					161
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					161
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

REVERRA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190526 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10532 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					38
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					38
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					38
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					38
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					38
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					38

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WITT BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 191694 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					32
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					32
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	N	1					33
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	20	2	10	9	N	9					42
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	2	9	9	N	8					50
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	10					60

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199171 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					55
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					55
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	2					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					57

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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					128
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					128
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					128
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					128
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1					27
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					27
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	86	2	9	9	Y	8					35
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	10	2	7	9	Y	6					41
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	16	2	3	9	Y	3					44
*09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	Y	1					45

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
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1209	2	8	9	N	7					88
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					88
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	17					105
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	913	2	11	9	N	10					115
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	750	2	8	9	N	7					122
*09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	476	2	84	9	N	76	166	1			32

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
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	410	2	4	9	N	4	4	8			130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	1	8			186
07	434	N	180	-0-	-254	-0-	172	2	8	9	N	7	158	1			35
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					35
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					35

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
04	330	N	72	-0-	-258	-0-	70	2	2	9	Y	2					86
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					86
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	248	2	30	9	Y	27					113
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	55	2	22	9	Y	20					133
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	133	2	11	9	Y	10					143
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	72	2	3	9	Y	3					146

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	21	2	8	9	N	7					97
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	4	2	25	9	N	23					120
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	69	2	26	9	N	24					144
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	33	2	7	9	N	6					150
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	20	2	6	9	N	5					155
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	78	2	15	9	N	14					169

LINN OPERATING, LLC 501480
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

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-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	312 21	1 9	1466	2	Y	19	25	1			-0-
05	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	311 21	1 9	1501	2	Y	19	13	1			6
06	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	302 19	1 9	1458	2	Y	17	20	1			3
07	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	296 20	1 9	1537	2	Y	18	20	1			1
08	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	296 18	1 9	1442	2	Y	16	12	1			5
09	1770	N	1694	-0-	-76	-0-	282 20	1 9	1392	2	Y	18	20	1			3

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

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-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

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-

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

04	960	N	867	-0-	-93	-0-	165	1	702	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	933	-0-	-28	-0-	174	1	759	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	873	-0-	-27	-0-	162	1	711	2	Y	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	170	1	801	2	Y	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	135	1	581	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	675	-0-	-195	-0-	124	1	551	2	Y	-0-					-0-

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
04	4470	X	4081	-0-	-389	-0-	711	1	3340	2	Y	27	35	1			11
							30	9									
05	4433	X	3893	-0-	-540	-0-	665	1	3202	2	Y	24	16	1			19
							26	9									
06	4290	X	3567	-0-	-723	-0-	608	1	2934	2	Y	23	26	1			16
							25	9									
07	4433	X	3936	-0-	-497	-0-	632	1	3278	2	Y	24	26	1			14
							26	9									
08	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	641	1	3128	2	Y	22	18	1			18
							24	9									
09	4080	X	2822	-0-	-1258	-0-	470	1	2326	2	Y	24	26	1			16
							26	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

04	60	N	51	-0-	-9	-0-	9	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	6	1	30	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

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-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 194491 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 222374 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7838 - 8014

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC 501480
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 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
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	259	1	1217	2	Y	47	62	1			11
							52	9									
05	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	258	1	1242	2	Y	45	32	1			24
							50	9									
06	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	247	1	1194	2	Y	41	46	1			19
							45	9									
07	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	236	1	1225	2	Y	43	48	1			14
							47	9									
08	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	239	1	1168	2	Y	39	31	1			22
							43	9									
09	1500	N	1063	-0-	-437	-0-	171	1	846	2	Y	42	46	1			18
							46	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	2128	-0-	-182	-0-	364	1	1707	2	Y	52	69	1			12
							57	9									
05	2232	X	2186	-0-	-46	-0-	366	1	1765	2	Y	50	36	1			26
							55	9									
06	2130	X	2101	-0-	-29	-0-	352	1	1698	2	Y	46	52	1			20
							51	9									
07	2201	X	2180	-0-	-21	-0-	344	1	1783	2	Y	48	52	1			16
							53	9									
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	357	1	1740	2	Y	44	34	1			26
							48	9									
09	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	327	1	1615	2	Y	49	53	1			22
							54	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	817	-0-	-23	-0-	142	1	646	2	Y	26	34	1			12
							29	9									
05	868	N	819	-0-	-49	-0-	139	1	652	2	Y	25	18	1			19
							28	9									
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	134	1	647	2	Y	23	26	1			16
							25	9									
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	140	1	728	2	Y	24	26	1			14
							26	9									
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	163	1	796	2	Y	21	17	1			18
							23	9									
*09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	148	1	730	2	Y	24	26	1			16
							26	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	167	1	765	2	Y	47	62	1			13
							52	9									
05	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	172	1	816	2	Y	45	32	1			26
							50	9									
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	165	1	796	2	Y	42	48	1			20
							46	9									
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	168	1	870	2	Y	43	48	1			15
							47	9									
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	163	1	796	2	Y	39	32	1			22
							43	9									
09	1020	N	942	-0-	-78	-0-	150	1	744	2	Y	44	48	1			18
							48	9									

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
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-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

04	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	381 21	1 9	1777	2	Y	19	25	1			9
05	2170	X	1915	-0-	-255	-0-	326 19	1 9	1570	2	Y	17	12	1			14
06	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	384 19	1 9	1854	2	Y	17	18	1			13
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	361 19	1 9	1872	2	Y	17	19	1			11
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	330 17	1 9	1612	2	Y	15	12	1			14
09	2250	N	1932	-0-	-318	-0-	322 19	1 9	1591	2	Y	17	19	1			12

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

04	3000	X	2596	-0-	-404	-0-	449 57	1 9	2090	2	Y	52	69	1			12
05	2852	X	2632	-0-	-220	-0-	446 54	1 9	2132	2	Y	49	34	1			27
06	2730	X	2556	-0-	-174	-0-	430 51	1 9	2075	2	Y	46	52	1			21
07	2821	X	2480	-0-	-341	-0-	393 48	1 9	2039	2	Y	44	50	1			15
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	410 47	1 9	2001	2	Y	43	34	1			24
09	2550	N	2180	-0-	-370	-0-	358 53	1 9	1769	2	Y	48	52	1			20

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

04	3690	X	3546	-0-	-144	-0-	618 26	1 9	2902	2	Y	24	32	1			7
05	3596	X	3198	-0-	-398	-0-	546 23	1 9	2629	2	Y	21	16	1			12
06	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	581 23	1 9	2805	2	Y	21	24	1			9
07	3658	X	3381	-0-	-277	-0-	542 25	1 9	2814	2	Y	23	24	1			8
08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	503 21	1 9	2456	2	Y	19	16	1			11
09	3540	X	2860	-0-	-680	-0-	477 25	1 9	2358	2	Y	23	24	1			10

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
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-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

04	2370	X	2210	-0-	-160	-0-	382 51	1 9	1777	2	Y	46	61	1			9
05	2356	X	2001	-0-	-355	-0-	339 46	1 9	1616	2	Y	42	30	1			21
06	2340	X	2330	-0-	-10	-0-	392 44	1 9	1894	2	Y	40	46	1			15
07	2418	X	2335	-0-	-83	-0-	370 46	1 9	1919	2	Y	42	46	1			11
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	362 40	1 9	1769	2	Y	36	29	1			18
09	2340	N	2244	-0-	-96	-0-	370 47	1 9	1827	2	Y	43	46	1			15

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	781 55	1 9	3651	2	Y	50	66	1			12
05	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	781 53	1 9	3746	2	Y	48	34	1			26
06	3870	X	3783	-0-	-87	-0-	645 44	1 9	3094	2	Y	40	46	1			20
07	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	723 51	1 9	3733	2	Y	46	50	1			16
08	4650	X	3774	-0-	-876	-0-	638 43	1 9	3093	2	Y	39	32	1			23
09	4500	X	4049	-0-	-451	-0-	676 52	1 9	3321	2	Y	47	50	1			20

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	110	1	517	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	141	1	679	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	136	1	657	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	170	1	884	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	154	1	751	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	138	1	684	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

04	3420	X	3288	-0-	-132	-0-	574	1	2697	2	Y	15	20	1			-0-
							17	9									
05	3503	X	3414	-0-	-89	-0-	584	1	2815	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
06	3480	X	3121	-0-	-359	-0-	533	1	2574	2	Y	13	16	1			1
							14	9									
07	3596	X	3250	-0-	-346	-0-	523	1	2712	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	529	1	2582	2	Y	13	10	1			3
							14	9									
09	3300	X	2294	-0-	-1006	-0-	383	1	1896	2	Y	14	16	1			1
							15	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	630	1	2957	2	Y	72	95	1			22
							79	9									
05	3565	X	3145	-0-	-420	-0-	529	1	2547	2	Y	63	46	1			39
							69	9									
06	3660	X	3325	-0-	-335	-0-	558	1	2697	2	Y	64	70	1			33
							70	9									
07	3782	X	3433	-0-	-349	-0-	543	1	2817	2	Y	66	72	1			27
							73	9									
08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	540	1	2637	2	Y	60	48	1			39
							66	9									
09	3660	X	2998	-0-	-662	-0-	492	1	2432	2	Y	67	73	1			33
							74	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

04	1410	N	962	-0-	-448	-0-	167	1	783	2	Y	11	15	1			-0-
							12	9									
05	1395	N	1171	-0-	-224	-0-	199	1	960	2	Y	11	8	1			3
							12	9									
06	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	210	1	1014	2	Y	10	12	1			1
							11	9									
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	206	1	1067	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	213	1	1042	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
09	1230	N	1030	-0-	-200	-0-	171	1	847	2	Y	11	12	1			1
							12	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	264	1	1221	2	Y	69	90	1			15
							76	9									
05	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	261	1	1240	2	Y	66	46	1			35
							73	9									
06	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	250	1	1206	2	Y	61	68	1			28
							67	9									
07	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	242	1	1257	2	Y	63	70	1			21
							69	9									
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	247	1	1206	2	Y	57	46	1			32
							63	9									
*09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	251	1	1240	2	Y	62	68	1			26
							68	9									

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
04	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	258	1	1212	2	Y	34	44	1			8
							37	9									
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	239	1	1153	2	Y	29	21	1			16
							32	9									
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	277	1	1339	2	Y	30	32	1			14
							33	9									
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	260	1	1351	2	Y	31	34	1			11
							34	9									
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	260	1	1267	2	Y	28	22	1			17
							31	9									
09	1650	N	1358	-0-	-292	-0-	223	1	1101	2	Y	31	34	1			14
							34	9									

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
04	4200	X	3703	-0-	-497	-0-	646	1	3033	2	Y	22	30	1			8
							24	9									
05	4030	X	3610	-0-	-420	-0-	617	1	2971	2	Y	20	14	1			14
							22	9									
06	3840	X	2955	-0-	-885	-0-	503	1	2431	2	Y	19	22	1			11
							21	9									
07	3937	X	2843	-0-	-1094	-0-	456	1	2367	2	Y	18	20	1			9
							20	9									
08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	604	1	2950	2	Y	18	14	1			13
							20	9									
09	3690	X	3076	-0-	-614	-0-	514	1	2540	2	Y	20	22	1			11
							22	9									

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
04	1020	N	926	-0-	-94	-0-	154	1	724	2	Y	44	56	1			16
							48	9									
05	930	N	795	-0-	-135	-0-	129	1	620	2	Y	42	30	1			28
							46	9									
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	122	1	588	2	Y	39	44	1			23
							43	9									
07	961	N	876	-0-	-85	-0-	134	1	698	2	Y	40	44	1			19
							44	9									
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	130	1	637	2	Y	37	29	1			27
							41	9									
*09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	121	1	598	2	Y	41	44	1			24
							45	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
04	1110	N	342	-0-	-768	-0-	56	1	264	2	Y	20	26	1			7
							22	9									
05	1054	N	981	-0-	-73	-0-	165	1	797	2	Y	17	12	1			12
							19	9									
06	900	N	770	-0-	-130	-0-	128	1	621	2	Y	19	20	1			11
							21	9									
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	168	1	872	2	Y	19	20	1			10
							21	9									
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	149	1	726	2	Y	18	14	1			14
							20	9									
*09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	140	1	692	2	Y	20	22	1			12
							22	9									

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
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	312	1	1450	2	Y	37	48	1			11
							41	9									
05	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	311	1	1499	2	Y	35	24	1			22
							39	9									
06	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	297	1	1432	2	Y	32	36	1			18
							35	9									
07	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	284	1	1474	2	Y	34	38	1			14
							37	9									
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	274	1	1337	2	Y	31	24	1			21
							34	9									
*09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	242	1	1196	2	Y	33	36	1			18
							36	9									

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
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	242	1	1137	2	Y	9	12	1			3
							10	9									
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	305	1	1471	2	Y	9	6	1			6
							10	9									
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	365	1	1763	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	221	1	1149	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	228	1	1111	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
09	2130	N	1227	-0-	-903	-0-	205	1	1012	2	Y	9	10	1			4
							10	9									

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
04	1770	N	1557	-0-	-213	-0-	267	1	1254	2	Y	33	44	1			6
							36	9									
05	1767	N	1579	-0-	-188	-0-	266	1	1279	2	Y	31	22	1			15
							34	9									
06	1590	N	1565	-0-	-25	-0-	263	1	1270	2	Y	29	32	1			12
							32	9									
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	256	1	1328	2	Y	30	34	1			8
							33	9									
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	259	1	1262	2	Y	27	22	1			13
							30	9									
09	1560	N	1502	-0-	-58	-0-	247	1	1222	2	Y	30	32	1			11
							33	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

	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
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	11	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	63	-0-	-61	-0-	11	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					-0-
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	Y	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

	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
04	720	N	700	-0-	-20	-0-	121	1	565	2	Y	13	18	1			1
							14	9									
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	121	1	583	2	Y	12	8	1			5
							13	9									
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	119	1	575	2	Y	11	13	1			3
							12	9									
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	117	1	607	2	Y	12	14	1			1
							13	9									
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	118	1	577	2	Y	11	8	1			4
							12	9									
09	720	N	624	-0-	-96	-0-	103	1	508	2	Y	12	14	1			2
							13	9									

ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

	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
04	T. A.		4605	-0-	4605	13228	777	1	3650	2	Y	162	212	1			49
							178	9									
05	18041	X	4813	-0-	-13228	-0-	798	1	3846	2	Y	154	108	1			95
							169	9									
06	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	772	1	3727	2	Y	143	162	1			76
							157	9									
07	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	757	1	3928	2	Y	149	164	1			61
							164	9									
08	4805	X	4639	-0-	-166	-0-	764	1	3726	2	Y	135	107	1			89
							149	9									
09	4650	X	4243	-0-	-407	-0-	686	1	3391	2	Y	151	164	1			76
							166	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	327	1	1535	2	Y	13	16	1			2
							14	9									
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	320	1	1543	2	Y	12	8	1			6
							13	9									
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	317	1	1530	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	316	1	1642	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	327	1	1596	2	Y	11	8	1			8
							12	9									
09	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	9	10	1			7

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	107	-0-	-103	-0-	16	1	77	2	Y	13	22	1			10
							14	9									
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	19	1	91	2	Y	13	10	1			13
							14	9									
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	2	1	10	2	Y	1	6	1			8
							1	9									
07	124	N	43	-0-	-81	-0-	6	1	33	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
*09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	2	Y	-0-	1	1			5

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	T. A.		35	-0-	35	84	6	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-					-0-
06	84	X	-0-	-0-	-84	-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-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	5859	-0-	-1191	-0-	1017	1	4776	2	Y	60	79	1			19
							66	9									
05	6634	X	6022	-0-	-612	-0-	1024	1	4935	2	Y	57	40	1			36
							63	9									
06	5940	X	5798	-0-	-142	-0-	985	1	4755	2	Y	53	60	1			29
							58	9									
07	6138	X	6046	-0-	-92	-0-	967	1	5018	2	Y	55	60	1			24
							61	9									
08	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	985	1	4809	2	Y	50	40	1			34
							55	9									
09	3240	X	1269	-0-	-1971	-0-	205	1	1013	2	Y	46	54	1			26
							51	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280201 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 7896 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	903	1	4241	2	N	26	34	1			5
							29	9									
05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	880	1	4240	2	N	25	18	1			12
							28	9									
06	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	826	1	3988	2	N	23	26	1			9
							25	9									
07	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	810	1	4207	2	N	24	26	1			7
							26	9									
08	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	812	1	3962	2	N	21	17	1			11
							23	9									
*09	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	692	1	3421	2	N	11	18	1			4
							12	9									

LASSATER, E. (COTTON VALLEY) 52240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233797 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10576 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4420	-0-	1420	1693	4291	2	129	9	N	117	165	1	5	8	127
05	3100	N	3741	-0-	641	2334	3640	2	101	9	N	92	175	1	6	8	38
06	10154		5395	-0-	-4759	-0-	1918	1	3386	2	N	83	4	8			117
							91	9									
07	3069		2309	-0-	-760	-0-	2223	2	86	9	N	78	3	8			192
08	3069		2813	-0-	-256	-0-	2716	2	97	9	N	88	177	1	3	8	100
09	2970		2614	-0-	-356	-0-	2611	2	3	9	N	3	3	8			100

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
04	600	N	781	-0-	181	-0-	40	1	741	2	N	-0-					49
05	713	N	178	-0-	-535	-0-	9	1	169	2	N	-0-					49
06	570	N	154	-0-	-416	-0-	9	1	145	2	N	-0-					49
07	806	N	339	-0-	-467	-0-	19	1	320	2	N	-0-					49
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					49
09	150	N	51	-0-	-99	-0-	4	1	47	2	N	-0-					49

LEIGH (PETTIT, LOWER) 53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
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

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

04	3180 X	2660	-0-	-520	-0-	2638	2	22	9	N	20					53
05	3286 X	2804	-0-	-482	-0-	2780	2	24	9	N	22					75
06	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2946	2	17	9	N	15					90
07	2759 X	2531	-0-	-228	-0-	2491	2	40	9	N	36					126
08	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2779	2	15	9	N	14					140
09	2970 X	2587	-0-	-383	-0-	2565	2	22	9	N	20					160

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					68
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					68
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					68
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					68
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					68
*09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	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

04	450 N	354	-0-	-96	-0-	354	2			N	-0-					40
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					40
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					40
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					40
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					40
09	420 N	366	-0-	-54	-0-	366	2			N	-0-					40

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

04	270 N	222	-0-	-48	-0-	218	2	4	9	N	4					194
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-	175	1			19
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	98	2	6	9	N	5					24
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	91	2	10	9	N	9					33
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	264	2	8	9	N	7					40
*09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	127	2	8	9	N	7					47

LINDALE (RODESSA) //CONT.// 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. //CONT.// 563370
CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	872	-0-	-178	-0-	833	2	39	9	N	35					285
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	830	2	41	9	N	37	191	1			131
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1051	2	61	9	N	55					186
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1107	2	33	9	N	30					216
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1065	2	59	9	N	54					270
*09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1031	2	41	9	N	37	189	1			118

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
04	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	2			N	-0-					36
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					36
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					36
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					36
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					36
*09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
06	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
*07	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3354	-0-	254	254	3354	2			N	-0-					-0-
*09	2081	N	1827	-0-	-254	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

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
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-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
07	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
*09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

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-

LONGBRANCH ENERGY, LP 507975
NACOGDOCHES SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 213699 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5510 - 5875

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					279
05	2914	X	1875	-0-	-1039	-0-	1875	2			N	-0-					279
06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					279
07	3720	X	325	-0-	-3395	-0-	325	2			N	-0-					279
08	3720	X	937	-0-	-2783	-0-	937	2			N	-0-					279
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					279

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 249402 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9325 - 9335

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

04	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	2			N	-0-					43
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					43
06	1080	N	731	-0-	-349	-0-	731	2			N	-0-					43
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					43
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					43
09	1200	N	1129	-0-	-71	-0-	1129	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

04	2940	X	2846	-0-	-94	-0-	2846	3			N	-0-					45
05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					45
06	2910	X	2891	-0-	-19	-0-	2883	3	8	9	N	7					52
07	2976	X	2922	-0-	-54	-0-	2915	3	7	9	N	6					58
08	3038	N	2848	-0-	-190	-0-	2848	3			N	-0-					58
09	2880	N	2695	-0-	-185	-0-	2691	3	4	9	N	4					62

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

04	4950	X	2634	-0-	-2316	-0-	401	1	2233	3	N	-0-					81
05	4650	X	2687	-0-	-1963	-0-	426	1	2261	3	N	-0-					81
06	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	656	1	4367	3	N	7					88
							8	9									
07	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	690	1	5946	3	N	-0-					88
08	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	713	1	5140	3	N	-0-					88
*09	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	670	1	4763	3	N	-0-					88

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

04	2130	N	2030	-0-	-100	-0-	423	1	1607	2	N	-0-					36
05	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	221	1	1849	2	N	-0-					36
06	2010	N	1870	-0-	-140	-0-	268	1	1602	2	N	-0-					36
07	2108	N	1876	-0-	-232	-0-	343	1	1533	2	N	-0-					36
08	2077	N	1700	-0-	-377	-0-	218	1	1482	2	N	-0-					36
09	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	322	1	1423	2	N	-0-					36

RAMOS WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868

04	4110	X	1569	-0-	-2541	-0-	327	1	1242	2	N	-0-					37
05	4030	X	2979	-0-	-1051	-0-	318	1	2661	2	N	-0-					37
06	3690	X	2264	-0-	-1426	-0-	324	1	1940	2	N	-0-					37
07	3813	X	2485	-0-	-1328	-0-	455	1	2030	2	N	-0-					37
08	3007	X	2373	-0-	-634	-0-	304	1	2069	2	N	-0-					37
09	2880	X	2423	-0-	-457	-0-	447	1	1976	2	N	-0-					37

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	2794	-0-	-1376	-0-	426	1	2368	3	N	-0-					97
05	3689	X	2977	-0-	-712	-0-	472	1	2505	3	N	-0-					97
06	3240	X	2909	-0-	-331	-0-	380	1	2529	3	N	-0-					97
07	3317	X	2750	-0-	-567	-0-	286	1	2464	3	N	-0-					97
08	3100	X	2619	-0-	-481	-0-	319	1	2300	3	N	-0-					97
09	2910	X	2570	-0-	-340	-0-	317	1	2253	3	N	-0-					97

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

04	5760	X	3887	-0-	-1873	-0-	810	1	3077	2	N	-0-					105
05	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	1065	1	8915	2	N	8					113
							9	9									
06	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	966	1	5783	2	N	7					120
							8	9									
07	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	810	1	3616	2	N	-0-					120
08	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	1034	1	7046	2	N	-0-					120
09	5760	X	4256	-0-	-1504	-0-	786	1	3470	2	N	-0-					120

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	656	1	3653	3	N	-0-					108
05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	683	1	3624	3	N	-0-					108
06	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	488	1	3249	3	N	2					110
							2	9									
07	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	478	1	4122	3	N	-0-					110
08	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	544	1	3919	3	N	-0-					110
*09	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	529	1	3760	3	N	-0-					110

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	320	1	3716	2	Y	-0-					48
05	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	312	1	4311	2	Y	-0-					48
06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	237	1	2718	2	Y	1					49
							1	9									
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	260	1	3084	2	Y	-0-					49
08	DLQ G-10		3681	-0-	3681	3681	283	1	3398	2	Y	-0-					49
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3681					Y	NO RPT					49

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

04	2370	N	1984	-0-	-386	-0-	89	1	1895	2	Y	-0-					39
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	121	1	2328	2	Y	-0-					39
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	69	1	1300	2	Y	-0-					39
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	61	1	1006	2	Y	-0-					39
*08	DLQ G-10		1048	-0-	1048	1048	60	1	988	2	Y	-0-					39
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1048					Y	NO RPT					39

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	X	1377	-0-	-183	-0-	63	1	1314	2	Y	-0-					23
05	1612	X	962	-0-	-650	-0-	44	1	918	2	Y	-0-					23
06	1560	X	937	-0-	-623	-0-	47	1	890	2	Y	-0-					23
07	1271	X	943	-0-	-328	-0-	52	1	891	2	Y	-0-					23
08	DLQ	G-10	1278	-0-	1278	1278	72	1	1202	2	Y	4					27
							4	9									
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1278					Y	NO RPT					27

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3146	-0-	-64	-0-	141	1	3005	2	Y	-0-					38
05	3410	X	2860	-0-	-550	-0-	139	1	2721	2	Y	-0-					38
06	3300	X	2358	-0-	-942	-0-	117	1	2241	2	Y	-0-					38
07	3410	X	3053	-0-	-357	-0-	170	1	2883	2	Y	-0-					38
*08	DLQ	G-10	2200	-0-	2200	2200	125	1	2075	2	Y	-0-					38
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2200					Y	NO RPT					38

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	461	1	6054	2	N	-0-					90
05	8153	X	5366	-0-	-2787	-0-	399	1	4967	2	N	-0-					90
06	7890	X	4770	-0-	-3120	-0-	340	1	4430	2	N	-0-					90
07	8153	X	4881	-0-	-3272	-0-	442	1	4439	2	N	-0-					90
*08	7471	X	7301	-0-	-170	-0-	473	1	6828	2	N	-0-					90
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					41

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2539	-0-	-11	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	1385	-0-	-1250	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	1622	-0-	-778	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	46	-0-	-2434	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					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
04	1800	X	3285	-0-	1485	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
06	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
07	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
08	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
*09	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	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
04	300	N	471	-0-	171	-0-	471	2			N	-0-					28
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					28
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					28
07	496	N	208	-0-	-288	-0-	208	2			N	-0-					28
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					28
09	420	N	163	-0-	-257	-0-	163	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
04	2520	X	1352	-0-	-1168	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4297	-0-	1197	1197	4297	2			N	-0-					-0-
06	2892	N	1695	-0-	-1197	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2245	-0-	-359	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	1738	-0-	-782	-0-	1738	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
04	300	N	112	-0-	-188	-0-	112	2			Y	-0-					13
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					13
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					13
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	392	2	26	9	Y	24					37
08	DLQ G-10		247	-0-	247	247	247	2			Y	-0-					37
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	247					Y	NO RPT					37

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2129	-0-	-511	-0-	2129	2			N	-0-					13
05	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					13
06	2640	X	2232	-0-	-408	-0-	2232	2			N	-0-					13
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					13
08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					13
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					13

BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					1
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	1					2
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2
07	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		154	-0-	154	154	152	2	2	9	Y	2					4
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT					4

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
04	3180	X	1954	-0-	-1226	-0-	1954	2			Y	-0-					8
05	3286	X	1860	-0-	-1426	-0-	1860	2			Y	-0-					8
06	3180	X	2084	-0-	-1096	-0-	2084	2			Y	-0-					8
07	3255	X	1732	-0-	-1523	-0-	1732	2			Y	-0-					8
08	DLQ G-10		2022	-0-	2022	2022	2022	2			Y	-0-					8
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2022					Y	NO RPT					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	3867	-0-	-573	-0-	191	1	3676	2	N	-0-			-0-
05	4433	X	3948	-0-	-485	-0-	195	1	3753	2	N	-0-			-0-
06	4230	X	3806	-0-	-424	-0-	192	1	3614	2	N	-0-			-0-
07	4371	X	4114	-0-	-257	-0-	208	1	3906	2	N	-0-			-0-
08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	210	1	3871	2	N	-0-			-0-
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT			-0-

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4768	-0-	-482	-0-	235	1	4533	2	N	-0-			5
05	5239	X	4887	-0-	-352	-0-	241	1	4646	2	N	-0-			5
06	5070	X	4944	-0-	-126	-0-	249	1	4695	2	N	-0-			5
07	5146	X	4734	-0-	-412	-0-	240	1	4494	2	N	-0-			5
08	5146	X	5081	-0-	-65	-0-	261	1	4820	2	N	-0-			5
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT			5

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1839	-0-	-81	-0-	91	1	1748	2	Y	-0-			5
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	92	1	1763	2	Y	-0-			5
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	89	1	1673	2	Y	-0-			5
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	90	1	1690	2	Y	-0-			5
08	DLQ	G-10	1791	-0-	1791	1791	92	1	1699	2	Y	-0-			5
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1791					Y	NO RPT			5

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-			162
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-			162
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-			162
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-			162
08	DLQ	G-10	1334	-0-	1334	1334	1334	2			Y	-0-			162
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1334					Y	NO RPT			162

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1380	N	1298	-0-	-82	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
*09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2622	-0-	-44	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2230	-0-	-405	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	2603	-0-	-7	-0-	2603	3			N	-0-					-0-

LONG BRANCH (PETTET LOWER) 54657 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 108868 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6843 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2037	2	17	9	N	15	187	1			32
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1905	2	29	9	N	26					58
06	2130	N	1876	-0-	-254	-0-	1853	2	23	9	N	21					79
07	2108	N	2023	-0-	-85	-0-	2008	2	15	9	N	14					93
08	1922	N	1852	-0-	-70	-0-	1834	2	18	9	N	16					109
*09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1930	2	31	9	N	28					137

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					40
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					40
06	3000	N	3203	-0-	203	203	3203	2			N	-0-					40
07	2428	N	2225	-0-	-203	-0-	2225	2			N	-0-					40
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					40
*09	2570		1990	-0-	-580	-0-	1990	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
04	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			Y	-0-					-0-
05	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			Y	-0-					-0-
06	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	4250	-0-	-90	-0-	4250	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3883	-0-	3883	3883	3883	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2523	-0-	2523	6406	2523	2			Y	-0-					-0-

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
04	2490	X	1904	-0-	-586	-0-	1904	2			N	-0-					119
05	2852	X	2648	-0-	-204	-0-	2648	2			N	-0-					119
06	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					119
07	4495	X	4041	-0-	-454	-0-	4041	2			N	-0-					119
08	4495	X	3104	-0-	-1391	-0-	3104	2			N	-0-					119
09	4350	X	2971	-0-	-1379	-0-	2971	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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					73
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					73
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					73
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					73
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					73
*09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	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
04	2421	N	2122	-0-	-299	-0-	2122	2			N	-0-					184
05	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	1779	2			N	-0-					184
06	2370		2207	-0-	-163	-0-	2207	2			N	-0-					184
07	2449		2122	-0-	-327	-0-	2122	2			N	-0-					184
08	2449		2186	-0-	-263	-0-	2186	2			N	-0-					184
09	2220	#	2176	-0-	-44	-0-	2176	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
04	5010	#	4879	-0-	-131	-0-	750	1	4129	2	N	-0-					63
05	5022	#	5003	-0-	-19	-0-	775	1	4228	2	N	-0-					63
06	4793	R	4793	-0-	-0-	-0-	750	1	4043	2	N	-0-					63
07	5217	R	5217	-0-	-0-	-0-	775	1	4442	2	N	-0-					63
08	5053	#	3034	-0-	-2019	-0-	600	1	2434	2	N	-0-					63
09	4890	#	910	-0-	-3980	-0-	125	1	785	2	N	-0-					63

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
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

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					20
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					20
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					20
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					20
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					20
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					20

LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG "B" WELL #: 1-U RRCID -> 143624 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 8804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY) 54804 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
LANCASTER, MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 117823 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10825 - 10945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170 N	717	-0-	-453	-0-	704	2	13	9	N	12					170
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1366	2	25	9	N	23	166	1			27
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	979	2	57	9	N	52					79
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1207	2	100	9	N	91					170
08	1395 N	1222	-0-	-173	-0-	1212	2	10	9	N	9					179
*09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1300	2	11	9	N	10					189

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
HADDAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
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

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
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					172
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					172
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1590	3	2	9	N	2					174
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1320	3	9	9	N	8					182
*08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1293	3	2	9	N	2					184
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

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
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/16/2017

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
04	5070	X	4472	-0-	-598	-0-	1249	1	3219	2	N	4	4	8			182
							4	9									
05	5022	X	4422	-0-	-600	-0-	1163	1	3253	2	N	5					187
							6	9									
06	4680	X	4283	-0-	-397	-0-	954	1	3322	2	N	6	1	8			192
							7	9									
07	4619	X	3434	-0-	-1185	-0-	3426	2	8	9	N	7					199
08	4619	X	4517	-0-	-102	-0-	1250	1	3255	2	N	11	1	8			209
							12	9									
09	4470	X	4251	-0-	-219	-0-	959	1	3282	2	N	9	1	8			217
							10	9									

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
04	1170	N	1025	-0-	-145	-0-	1025	2			N	-0-					102
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					102
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					102
07	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2			N	-0-					102
08	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	1033	2			N	-0-					102
09	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	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
04	1620	N	1374	-0-	-246	-0-	1371	2	3	9	N	3	3	8			40
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					40
06	1440	N	1279	-0-	-161	-0-	1279	2			N	-0-					40
07	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	2			N	-0-					40
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1319	2	1	9	N	1	1	8			40
*09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					40

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
04	2550	N	2141	-0-	-409	-0-	219	1	1918	2	N	4					67
							4	9									
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	266	1	2099	2	N	8					75
							9	9									
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	397	1	2104	2	N	8	1	8			82
							9	9									
07	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	412	1	2184	2	N	12					94
							13	9									
08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	386	1	2053	2	N	16	1	8			109
							18	9									
09	2520	N	2357	-0-	-163	-0-	244	1	2101	2	N	11	1	8			119
							12	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEAN WELL #: 4 RRCID -> 227681 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 9312

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
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

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
PANAM RUDD WELL #: 2 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	3060	X	1743	-0-	-1317	-0-	1740	3	3	9	N	3					115
05	2945	X	2504	-0-	-441	-0-	2492	3	12	9	N	11	2	8			124
06	2610	X	2318	-0-	-292	-0-	2229	3	89	9	N	81					205
07	2697	X	2431	-0-	-266	-0-	2377	3	54	9	N	49					254
08	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2623	3	3	9	N	3					257
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	2					259

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

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-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

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-

TEXLA OPERATING CO 849729
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624

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-

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

04	660	#	522	-0-	-138	-0-	90	1	421	2	N	10					100
							11	9									
05	682	#	543	-0-	-139	-0-	84	1	459	2	N	-0-					100
06	630	#	571	-0-	-59	-0-	94	1	477	2	N	-0-					100
07	651	#	583	-0-	-68	-0-	92	1	491	2	N	-0-					100
08	651	#	591	-0-	-60	-0-	94	1	497	2	N	-0-					100
09	570	#	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					100

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

04	270	#	40	-0-	-230	-0-	40	2			N	-0-					83
05	279	#	59	-0-	-220	-0-	59	2			N	-0-					83
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					83
07	186	#	46	-0-	-140	-0-	46	2			N	-0-					83
*08	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					83
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2597

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILCOX OPERATING CORPORATION 923280
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360

04	480 #	205	-0-	-275	-0-	205	2			Y	-0-					170
05	403 #	205	-0-	-198	-0-	205	2			Y	-0-					170
06	270 #	191	-0-	-79	-0-	191	2			Y	-0-					170
07	217 #	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					170
08	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					170
*09	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					170

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

04	660 #	323	-0-	-337	-0-	323	2			Y	-0-					55
05	496 #	257	-0-	-239	-0-	257	2			Y	-0-					55
06	360 #	206	-0-	-154	-0-	206	2			Y	-0-					55
07	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					55
08	341 #	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-					55
*09	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					55

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

04	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					26
05	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					26
06	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					26
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					26
08	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					26
09	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	2			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
04	1050	#	137	-0-	-913	-0-	137	2			Y	-0-					61
05	899	#	328	-0-	-571	-0-	328	2			Y	-0-					61
06	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					61
07	574	R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					61
08	341	#	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-					61
09	480	#	331	-0-	-149	-0-	331	2			Y	-0-					61

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

04	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					29
05	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					29
06	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					29
07	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					29
08	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					29
09	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					29

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

04	889	R	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					127
05	911	R	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					127
06	450	#	295	-0-	-155	-0-	295	2			N	-0-					127
07	465	#	81	-0-	-384	-0-	81	2			N	-0-					127
08	465	#	301	-0-	-164	-0-	301	2			N	-0-					127
*09	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					127

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

04	1650	#	1130	-0-	-520	-0-	1083	2	47	9	N	43	140	1			20
05	1674	#	1174	-0-	-500	-0-	1171	2	3	9	N	3					23
06	1110	#	292	-0-	-818	-0-	292	2			N	-0-					23
07	1178	#	466	-0-	-712	-0-	466	2			N	-0-					23
08	1178	#	840	-0-	-338	-0-	823	2	17	9	N	15					38
09	1140	#	806	-0-	-334	-0-	793	2	13	9	N	12					50

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322

04	556	R	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					118
05	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					118
06	420	#	315	-0-	-105	-0-	315	2			N	-0-					118
07	434	#	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					118
08	434	#	312	-0-	-122	-0-	312	2			N	-0-					118
09	420	#	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					118

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

04	900	#	853	-0-	-47	-0-	853	2			N	-0-					118
05	978	R	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					118
06	900	#	749	-0-	-151	-0-	749	2			N	-0-					118
07	930	#	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					118
08	930	#	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					118
09	900	#	815	-0-	-85	-0-	815	2			N	-0-					118

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
04	270	#	187	-0-	-83	-0-	183	2	4	9	Y	4					19
05	222	R	222	-0-	-0-	-0-	175	2	47	9	Y	43	46	1			16
06	180	#	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					16
07	186	#	178	-0-	-8	-0-	166	2	12	9	Y	11	24	1			3
08	186	#	164	-0-	-22	-0-	158	2	6	9	Y	5					8
09	180	#	141	-0-	-39	-0-	135	2	6	9	Y	5					13

RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324

04	600	#	433	-0-	-167	-0-	415	2	18	9	Y	16					42
05	465	#	194	-0-	-271	-0-	173	2	21	9	Y	19	45	1			16
06	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					16
07	596	R	596	-0-	-0-	-0-	519	2	77	9	Y	70	76	1			10
08	477	R	477	-0-	-0-	-0-	462	2	15	9	Y	14					24
09	450	#	403	-0-	-47	-0-	389	2	14	9	Y	13					37

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330

04	240	#	196	-0-	-44	-0-	190	2	6	9	Y	5					19
05	224	R	224	-0-	-0-	-0-	177	2	47	9	Y	43	46	1			16
06	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					16
07	186	R	186	-0-	-0-	-0-	173	2	13	9	Y	12	25	1			3
08	186	#	167	-0-	-19	-0-	161	2	6	9	Y	5					8
09	180	#	84	-0-	-96	-0-	84	2			Y	-0-					8

RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

04	120	#	104	-0-	-16	-0-	102	2	2	9	Y	2					10
05	128	R	128	-0-	-0-	-0-	100	2	28	9	Y	25	26	1			9
06	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					9
07	103	R	103	-0-	-0-	-0-	95	2	8	9	Y	7	14	1			2
08	93	R	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3	9	Y	3					5
*09	94	R	94	-0-	-0-	-0-	90	2	4	9	Y	4					9

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					135
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					135
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					135
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					135

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RUDD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 131126 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 6062 - 6241

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

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-

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	125	1	1958	2	N	-0-					187
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	118	1	2341	2	N	-0-					187
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	88	1	1705	2	N	-0-					187
07	2139	N	1727	-0-	-412	-0-	92	1	1635	2	N	-0-					187
08	2449	N	1731	-0-	-718	-0-	94	1	1637	2	N	-0-					187
*09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	95	1	1726	2	N	-0-					187

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					182
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					182
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					182
07	651	N	450	-0-	-201	-0-	450	2			N	-0-					182
08	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					182
09	570	N	492	-0-	-78	-0-	492	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
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					53
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					53
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					53
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	N	-0-					53
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	N	-0-					53
*09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					53

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
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

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
DR. SCRIVNER WELL #: 1 RRCID -> 222524 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279

04	1560	N	1552	-0-	-8	-0-	1551	3	1	9	N	1	1	8			209
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1623	3	1	9	N	1	1	8			209
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1538	3	28	9	N	25					234
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1628	3	6	9	N	5					239
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					239
09	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	1530	3			N	-0-					239

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

04	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	N	-0-					137
05	155	N	80	-0-	-75	-0-	4	1	76	2	N	-0-					137
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					137
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	N	-0-					137
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	N	-0-					137
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	N	-0-					137

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
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	135	1	2249	2	N	-0-					91
05	2666	N	2366	-0-	-300	-0-	140	1	2225	2	N	1					92
							1	9									
06	2580	N	1968	-0-	-612	-0-	135	1	1827	2	N	5					97
							6	9									
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	140	1	1836	2	N	1					98
							1	9									
*08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	131	1	1510	2	N	-0-	84	1			14
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					14

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
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

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

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-

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

04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					41
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					41
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					41
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					41
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					41
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					41

NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 10562 - 11519

04	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5282	3	108	9	N	98					195
05	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5790	3	128	9	N	116	192	1			119
06	4110	X	3776	-0-	-334	-0-	3680	3	96	9	N	87	81	1			125
07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					125
08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					125
09	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-	87	1			38

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) 55073 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
N. LOUISIANA TIMBERLAND WELL #: 1 RRCID -> 283327 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 5994 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	2481	-0-	2481 B	44261	659	1	1786	2	N	33					155
							36	9									
05	2239		2630	-0-	391 B	44652	652	1	1924	2	N	49					204
							54	9									
06	4490		1848	-0-	-2642 B	42010	390	1	1445	2	N	12	173	1			43
							13	9									
07	4536		2168	-0-	-2368 B	39642	559	1	1598	2	N	10					53
							11	9									
08	3915		2327	-0-	-1588 B	38054	627	1	1681	2	N	17					70
							19	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 38054																	
*09	3904		2055	-0-	-1849 B	36205	447	1	1589	2	N	17					87
							19	9									

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

04	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					133
05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	4	1	71	2	N	-0-					133
06	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	2	1	36	2	N	-0-					133
07	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	1	1	21	2	N	-0-					133
08	58	N	38	-0-	-20 B	-0-	2	1	36	2	N	-0-					133
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					133

EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413

04	6450		5985	-0-	-465 B	-0-	305	1	5665	2	N	14	7	8			129
							15	9									
05	6665		5767	-0-	-898 B	-898	283	1	5462	2	N	20	2	8			147
							22	9									
06	6900		5324	-0-	-1576 B	-2474	305	1	5007	2	N	11	8	8			150
							12	9									
07	6971		4884	-0-	-2087 B	-4561	274	1	4603	2	N	6	1	8			155
							7	9									
08	6016		4734	-0-	-1282 B	-5843	288	1	4436	2	N	9					164
							10	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5843																	
09	6000		4310	-0-	-1690 B	-7533	330	1	3979	2	N	1	1	8			164
							1	9									

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

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANNING (BOSSIER SAND) 57155 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
FLOURNOY, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF.17240 - 17260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MANZIEL (PETTIT Y) 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1139	2	97	9	N	88	165	1	1	8	43
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1195	2	26	9	N	24					67
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1195	2	69	9	N	63					130
07	1271	N	915	-0-	-356	-0-	839	2	76	9	N	69	162	1			37
08	1209	N	681	-0-	-528	-0-	644	2	37	9	N	34					71
09	1260	N	661	-0-	-599	-0-	636	2	25	9	N	23					94

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					154
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	125	1			41
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

MANZIEL (RODESSA) 57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MANZIEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 070733 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1428	2	46	9	N	42					79
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1074	2	44	9	N	40					119
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1218	2	50	9	N	45	150	1			14
07	1519	N	1005	-0-	-514	-0-	960	2	45	9	N	41					55
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1219	2	41	9	N	37					92
09	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1146	2	34	9	N	31	1	8			122

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	163	2	30	9	N	27					157
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	160	2	28	9	N	25					182
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	154	2	30	9	N	27	4	8			205
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	143	2	28	9	N	25					230
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	134	2	32	9	N	29					259
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					259

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

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					80
05	496	N	34	-0-	-462	-0-	34	2			N	-0-					80
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

04	2550	X	1092	-0-	-1458	-0-	1063	2	29	9	N	26					234
05	2635	X	2405	-0-	-230	-0-	2371	2	34	9	N	31	4	8			261
06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2840	2	13	9	N	12	179	1			94
07	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3067	2	61	9	N	55					149
08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3198	2	41	9	N	37					186
*09	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2657	2	48	9	N	44	1	8			229

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

04	540	N	243	-0-	-297	-0-	235	2	8	9	N	7					195
05	589	N	509	-0-	-80	-0-	501	2	8	9	N	7	172	1	2	8	28
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	396	2	36	9	N	33					61
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	396	2	12	9	N	11					72
08	496	N	391	-0-	-105	-0-	369	2	22	9	N	20					92
*09	420	N	383	-0-	-37	-0-	363	2	20	9	N	18					110

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	51	1			18
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					137
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					137
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					137
07	62	N	-0-	-0-	62	-0-					N	-0-					137
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	N	2					139
09	90	N	-0-	-0-	90	-0-					N	-0-					139

WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
REYNOLDS, S. R. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016371 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
07	744	N	669	-0-	75	-0-	669	2			N	-0-					-0-
08	806	N	803	-0-	3	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	810	-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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

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
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2	9	N	2					127
05	248	N	174	-0-	74	-0-	174	2			N	-0-					127
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					127
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					127
08	186	N	136	-0-	50	-0-	136	2			N	-0-					127
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					127

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
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	585	2	14	9	N	13	168	1			17
05	620	N	31	-0-	-589	-0-	31	2			N	-0-					17
06	540	N	281	-0-	-259	-0-	281	2			N	-0-					17
07	620	N	479	-0-	-141	-0-	476	2	3	9	N	3					20
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					20
*09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					20

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2386	2	47	9	N	43					165
05	2511	N	1871	-0-	-640	-0-	1825	2	46	9	N	42	2	8			205
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2457	2	7	9	N	6	4	8			207
07	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2903	2	26	9	N	24	169	1			62
08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2129	2	25	9	N	23					85
*09	3000	N	3108	-0-	108	108	3068	2	40	9	N	36	1	8			120

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
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

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

04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	874	2	30	9	N	27					169
05	620	N	477	-0-	-143	-0-	452	2	25	9	N	23					192
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	790	2	26	9	N	24					216
07	930	N	825	-0-	-105	-0-	816	2	9	9	N	8					224
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	791	2	12	9	N	11	1	8			234
*09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	870	2	11	9	N	10	166	1	1	8	77

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-17118				N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-17118				N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-17118				N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-17118				N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-17118				N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-17118				N	-0-					60

MANZIEL, NE. (HILL) 57258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MOORE, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 091963 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8342 - 8550

04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	S	-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

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
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2049	2	37	9	N	34					59
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1771	2	39	9	N	35					94
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2005	2	32	9	N	29	3	8			120
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2176	2	22	9	N	20					140
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2007	2	32	9	N	29					169
*09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1986	2	31	9	N	28					197

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MANZIEL, SE. (RODESSA X) 57260 452 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MALONE-TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 167540 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 8403

04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					90
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					90
06	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					90
07	186	N	120	-0-	-66	-0-	114	2	6	9	N	5					95
08	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					95
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					95

MARY LAUREN (COTTON VALLEY) 57293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BRADY, L.B. WELL #: 1R RRCID -> 222946 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 14861 PERF.13890 - 13997

04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC 293071
MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-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-

GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) //CONT.// 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC //CONT.// 293071
BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-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-

GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-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-

MARONDA (TRAVIS PEAK) 57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
SACHTLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 145616 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 7818

04	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					66
05	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					66
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					66
07	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-					66
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					66
09	180 N	68	-0-	-112	-0-	68	2			N	-0-					66

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC 501480
JAKUBIK WELL #: 1 RRCID -> 189420 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 8612 - 8766

04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-					102
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	2	N	-0-					102
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	7	97	1			12
						8	9									
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	2	N	-0-					12
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	2	N	-0-					12
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	2	N	-0-					12

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					104
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	463	2	51	9	N	46					150
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					150
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	635	2	50	9	N	45	168	1			27
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					27
*09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					27

MARTHA JANE (PETTIT, U.) 57767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
DOERGE, MARTHA JANE WELL #: 1 RRCID -> 101217 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094

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-

FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

04	2400 N	1984	-0-	-416	-0-	1984 2		N	-0-			45
05	2480 N	2261	-0-	-219	-0-	2259 2	2 9	N	2			47
06	2190 N	1944	-0-	-246	-0-	1944 2		N	-0-			47
07	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 2		N	-0-			47
08	2263 N	2017	-0-	-246	-0-	2017 2		N	-0-			47
09	1950 N	1765	-0-	-185	-0-	1765 2		N	-0-			47

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

04	DLQ G-10	2395	-0-	2395	6559	272 1 19 9	2104 2	Y	17			21
05	DLQ G-10	2106	-0-	2106	8665	254 1	1852 2	Y	-0-			21
06	DLQ G-10	2516	-0-	2516	11181	295 1 1 9	2220 2	Y	1	14 1		8
07	DLQ G-10	1875	-0-	1875	13056	218 1	1657 2	Y	-0-			8
08	3100 N	2176	-0-	-924	12132	256 1 6 9	1914 2	Y	5			13
*09	3000 N	2420	-0-	-580	11552	287 1 6 9	2127 2	Y	5	9 1		9

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	1322	-0-	1322	4421	149	1	1154	2	Y	17					21
							19	9									
05	DLQ	G-10	1361	-0-	1361	5782	164	1	1197	2	Y	-0-					21
06	DLQ	G-10	1437	-0-	1437	7219	169	1	1267	2	Y	1	14	1			8
							1	9									
07	DLQ	G-10	1510	-0-	1510	8729	176	1	1334	2	Y	-0-					8
08		3100 N	1284	-0-	-1816	6913	151	1	1127	2	Y	5					13
							6	9									
*09		3000 N	1480	-0-	-1520	5393	175	1	1299	2	Y	5	9	1			9
							6	9									

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
04	DLQ	G-10	1616	-0-	1616	5359	183	1	1414	2	Y	17					21
							19	9									
05	DLQ	G-10	1973	-0-	1973	7332	238	1	1735	2	Y	-0-					21
06	DLQ	G-10	1910	-0-	1910	9242	224	1	1685	2	Y	1	14	1			8
							1	9									
07	DLQ	G-10	1917	-0-	1917	11159	223	1	1694	2	Y	-0-					8
08		3100 N	1978	-0-	-1122	10037	232	1	1740	2	Y	5					13
							6	9									
*09		3000 N	2321	-0-	-679	9358	275	1	2040	2	Y	5	9	1			9
							6	9									

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
04	DLQ	G-10	2024	-0-	2024	6791	232	1	1792	2	Y	-0-					8
05	DLQ	G-10	2148	-0-	2148	8939	254	1	1849	2	Y	41	42	1			7
							45	9									
06	DLQ	G-10	2037	-0-	2037	10976	239	1	1798	2	Y	-0-					7
07	DLQ	G-10	1895	-0-	1895	12871	220	1	1675	2	Y	-0-					7
08		3100 N	1957	-0-	-1143	11728	231	1	1726	2	Y	-0-					7
*09		3000 N	3174	-0-	174	11902	371	1	2752	2	Y	46	35	1			18
							51	9									

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
04	DLQ	G-10	2487	-0-	2487	7349	285	1	2202	2	Y	-0-					8
05	DLQ	G-10	2835	-0-	2835	10184	337	1	2453	2	Y	41	42	1			7
							45	9									
06	DLQ	G-10	2923	-0-	2923	13107	343	1	2580	2	Y	-0-					7
07	DLQ	G-10	2610	-0-	2610	15717	303	1	2307	2	Y	-0-					7
08		18390 X	2673	-0-	-15717	-0-	315	1	2358	2	Y	-0-					7
09		2910 X	2820	-0-	-90	-0-	329	1	2440	2	Y	46	35	1			18
							51	9									

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
04	DLQ	G-10	2821	-0-	2821	6819	323	1	2498	2	Y	-0-					5
05	DLQ	G-10	2340	-0-	2340	9159	279	1	2029	2	Y	29	29	1			5
							32	9									
06	DLQ	G-10	2254	-0-	2254	11413	265	1	1989	2	Y	-0-					5
07	DLQ	G-10	2152	-0-	2152	13565	246	1	1872	2	Y	31	26	1			10
							34	9									
08		3100 N	2373	-0-	-727	12838	280	1	2093	2	Y	-0-					10
*09		3000 N	1019	-0-	-1981	10857	118	1	875	2	Y	24					34
							26	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530

04	18	X	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228

04	DLQ G-10		1785	-0-	1785	4406	205	1	1580	2	Y	-0-					15
05	DLQ G-10		1718	-0-	1718	6124	206	1	1498	2	Y	13					28
							14	9									
06	DLQ G-10		1612	-0-	1612	7736	189	1	1423	2	Y	-0-	24	1			4
07	DLQ G-10		1653	-0-	1653	9389	192	1	1461	2	Y	-0-					4
08	3100	N	1675	-0-	-1425	7964	197	1	1478	2	Y	-0-					4
*09	3000	N	1581	-0-	-1419	6545	188	1	1393	2	Y	-0-					4

HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283

04	DLQ G-10		3223	-0-	3223	9156	369	1	2854	2	Y	-0-					28
05	DLQ G-10		2978	-0-	2978	12134	356	1	2594	2	Y	25					53
							28	9									
06	DLQ G-10		3203	-0-	3203	15337	376	1	2825	2	Y	2	47	1			8
							2	9									
07	DLQ G-10		3077	-0-	3077	18414	358	1	2719	2	Y	-0-					8
08	21579	X	3165	-0-	-18414	-0-	373	1	2792	2	Y	-0-					8
09	3210	X	2952	-0-	-258	-0-	351	1	2601	2	Y	-0-					8

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

04	1830	N	945	-0-	-885	-0-	194	1	751	2	N	-0-					67
05	1023	N	924	-0-	-99	-0-	218	1	706	2	N	-0-					67
06	990	N	881	-0-	-109	-0-	199	1	682	2	N	-0-					67
07	992	N	874	-0-	-118	-0-	211	1	663	2	N	-0-					67
08	930	N	824	-0-	-106	-0-	204	1	620	2	N	-0-					67
*09	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	623	1	2356	2	N	-0-					67

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054

04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	413	1	1596	2	N	-0-					65
05	2945	N	1962	-0-	-983	-0-	463	1	1499	2	N	-0-					65
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	488	1	1671	2	N	-0-					65
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	537	1	1684	2	N	-0-					65
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	540	1	1639	2	N	-0-					65
*09	3000	N	3355	-0-	355	355	702	1	2653	2	N	-0-					65

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1397	-0-	1397	3482	160	1	1237	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1442	-0-	1442	4924	174	1	1268	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1496	-0-	1496	6420	176	1	1320	2	Y	-0-					-0-
07	3000	N	1427	-0-	-1573	4847	166	1	1261	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1510	-0-	-1590	3257	178	1	1332	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1512	-0-	-1488	1769	180	1	1332	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		1147	-0-	1147	1147	131	1	1016	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		4056	-0-	4056	5203	490	1	3566	2	Y	-0-					-0-
06	14B DENY		3880	-0-	3880	9083	456	1	3424	2	Y	-0-					-0-
07	12954	X	3871	-0-	-9083	-0-	450	1	3421	2	Y	-0-					-0-
08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	465	1	3482	2	Y	-0-					-0-
*09	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	276	1	2045	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1909	-0-	1909	5816	219	1	1690	2	Y	-0-					15
05	DLQ G-10		2222	-0-	2222	8038	267	1	1941	2	Y	13					28
							14	9									
06	DLQ G-10		2129	-0-	2129	10167	250	1	1879	2	Y	-0-	24	1			4
07	DLQ G-10		1801	-0-	1801	11968	209	1	1592	2	Y	-0-					4
08	3100	N	1765	-0-	-1335	10633	208	1	1557	2	Y	-0-					4
*09	3000	N	1782	-0-	-1218	9415	212	1	1570	2	Y	-0-					4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1760	-0-	1760	5324	202	1	1558	2	Y	-0-					2
05	DLQ G-10		1959	-0-	1959	7283	235	1	1709	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
06	DLQ G-10		1736	-0-	1736	9019	204	1	1532	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1742	-0-	1742	10761	200	1	1524	2	Y	16	13	1			5
							18	9									
08	3100	N	1780	-0-	-1320	9441	210	1	1570	2	Y	-0-					5
*09	3000	N	1632	-0-	-1368	8073	192	1	1427	2	Y	12					17
							13	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2608	-0-	2608	7603	299	1	2309	2	Y	-0-					8
05	DLQ G-10		2468	-0-	2468	10071	298	1	2170	2	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		2455	-0-	2455	12526	286	1	2147	2	Y	20					28
							22	9									
07	DLQ G-10		2356	-0-	2356	14882	274	1	2082	2	Y	-0-					28
08	3100	N	2568	-0-	-532	14350	296	1	2217	2	Y	50					78
							55	9									
*09	3000	N	2006	-0-	-994	13356	238	1	1767	2	Y	1	69	1			10
							1	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	3104	-0-	-76	-0-	638	1	2466	2	N	-0-					80
05	3379	X	3184	-0-	-195	-0-	752	1	2432	2	N	-0-					80
06	3270	X	2972	-0-	-298	-0-	671	1	2301	2	N	-0-					80
07	3379	X	2990	-0-	-389	-0-	722	1	2268	2	N	-0-					80
08	3317	X	3005	-0-	-312	-0-	744	1	2261	2	N	-0-					80
09	3090	X	2908	-0-	-182	-0-	608	1	2300	2	N	-0-					80

HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

04	DLQ G-10		1473	-0-	1473	4314	167	1	1287	2	Y	17					21
							19	9									
05	DLQ G-10		1510	-0-	1510	5824	182	1	1328	2	Y	-0-					21
06	DLQ G-10		1449	-0-	1449	7273	170	1	1278	2	Y	1	14	1			8
							1	9									
07	DLQ G-10		1443	-0-	1443	8716	168	1	1275	2	Y	-0-					8
08	3100	N	1559	-0-	-1541	7175	183	1	1370	2	Y	5					13
							6	9									
*09	3000	N	1499	-0-	-1501	5674	177	1	1316	2	Y	5	9	1			9
							6	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

04	DLQ G-10		813	-0-	813	3666	93	1	720	2	Y	-0-					4
05	DLQ G-10		862	-0-	862	4528	104	1	758	2	Y	-0-					4
06	DLQ G-10		820	-0-	820	5348	95	1	714	2	Y	10					14
							11	9									
07	DLQ G-10		741	-0-	741	6089	86	1	655	2	Y	-0-					14
08	6879	X	790	-0-	-6089	-0-	90	1	672	2	Y	25					39
							28	9									
09	840	X	748	-0-	-92	-0-	89	1	658	2	Y	1	35	1			5
							1	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

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-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619

04	DLQ G-10		2704	-0-	2704	8336	310	1	2394	2	Y	-0-					2
05	DLQ G-10		2956	-0-	2956	11292	355	1	2586	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
06	DLQ G-10		2886	-0-	2886	14178	339	1	2547	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		2839	-0-	2839	17017	328	1	2493	2	Y	16	13	1			5
							18	9									
08	19959	X	2942	-0-	-17017	-0-	347	1	2595	2	Y	-0-					5
*09	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	342	1	2537	2	Y	12					17
							13	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

04	DLQ G-10		2329	-0-	2329	6992	267	1	2062	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2414	-0-	2414	9406	291	1	2123	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2426	-0-	2426	11832	285	1	2141	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2323	-0-	2323	14155	270	1	2053	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2314	-0-	-786	13369	273	1	2041	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2158	-0-	-842	12527	256	1	1902	2	Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1026	-0-	-444	-0-	200	1	774	2	N	47					127
							52	9									
05	1054	N	990	-0-	-64	-0-	234	1	756	2	N	-0-					127
06	1020	N	916	-0-	-104	-0-	207	1	709	2	N	-0-					127
07	1054	N	988	-0-	-66	-0-	238	1	748	2	N	2	96	1			33
							2	9									
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	252	1	766	2	N	-0-					33
09	930	N	904	-0-	-26	-0-	189	1	715	2	N	-0-					33

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
04	DLQ G-10		2128	-0-	2128	6038	242	1	1867	2	Y	17					21
							19	9									
05	DLQ G-10		2090	-0-	2090	8128	252	1	1838	2	Y	-0-					21
06	DLQ G-10		1792	-0-	1792	9920	210	1	1581	2	Y	1	14	1			8
							1	9									
07	DLQ G-10		1732	-0-	1732	11652	201	1	1531	2	Y	-0-					8
08	3100	N	1714	-0-	-1386	10266	201	1	1507	2	Y	5					13
							6	9									
*09	3000	N	1592	-0-	-1408	8858	188	1	1398	2	Y	5	9	1			9
							6	9									

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
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	302	1	2335	2	N	-0-					-0-
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	288	1	2098	2	N	-0-					-0-
06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	286	1	2152	2	N	-0-					-0-
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	267	1	2033	2	N	-0-					-0-
08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	284	1	2126	2	N	-0-					-0-
*09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	275	1	2039	2	N	-0-					-0-

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
04	4830	X	4720	-0-	-110	-0-	967	1	3736	2	N	15					190
							17	9									
05	5053	X	4625	-0-	-428	-0-	1092	1	3533	2	N	-0-					190
06	4890	X	4597	-0-	-293	-0-	1036	1	3549	2	N	11					201
							12	9									
07	5053	X	4745	-0-	-308	-0-	1146	1	3599	2	N	-0-	168	1			33
08	5053	X	4252	-0-	-801	-0-	1053	1	3199	2	N	-0-					33
09	4710	X	4063	-0-	-647	-0-	850	1	3213	2	N	-0-					33

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
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	33	1	127	2	N	-0-					201
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	39	1	125	2	N	-0-					201
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	35	1	121	2	N	-0-	176	1			25
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	37	1	115	2	N	-0-					25
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	37	1	113	2	N	-0-					25
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	30	1	114	2	N	-0-					25

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	6571	-0-	-149	-0-	1350	1	5217	2	N	4					77
							4	9									
05	6944	X	5134	-0-	-1810	-0-	1212	1	3920	2	N	2					79
							2	9									
06	6720	X	2724	-0-	-3996	-0-	615	1	2109	2	N	-0-					79
07	6789	X	4592	-0-	-2197	-0-	1109	1	3483	2	N	-0-	57	1			22
08	6789	X	3670	-0-	-3119	-0-	909	1	2761	2	N	-0-					22
09	6570	X	2008	-0-	-4562	-0-	420	1	1588	2	N	-0-					22

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
04	1500	X	534	-0-	-966	-0-	110	1	424	2	N	-0-					45
05	1550	X	535	-0-	-1015	-0-	126	1	409	2	N	-0-					45
06	1500	X	419	-0-	-1081	-0-	95	1	324	2	N	-0-					45
07	682	X	443	-0-	-239	-0-	107	1	336	2	N	-0-					45
08	620	X	391	-0-	-229	-0-	97	1	294	2	N	-0-					45
09	540	X	349	-0-	-191	-0-	73	1	276	2	N	-0-					45

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18

THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	1224	1	9458	2	N	-0-					27
05	10664	X	10249	-0-	-415	-0-	1237	1	9012	2	N	-0-					27
06	10410	X	9995	-0-	-415	-0-	1161	1	8728	2	N	96	96	1			27
							106	9									
07	10757	X	9544	-0-	-1213	-0-	1109	1	8435	2	N	-0-					27
08	10757	X	10065	-0-	-692	-0-	1186	1	8879	2	N	-0-					27
09	10410	X	9788	-0-	-622	-0-	1163	1	8625	2	N	-0-					27

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
04	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	1085	1	4192	2	N	5					222
							6	9									
05	5363	X	4748	-0-	-615	-0-	1119	1	3620	2	N	8	190	1			40
							9	9									
06	5190	X	4491	-0-	-699	-0-	1014	1	3474	2	N	3					43
							3	9									
07	5363	X	4666	-0-	-697	-0-	1127	1	3539	2	N	-0-					43
08	5363	X	4745	-0-	-618	-0-	1175	1	3570	2	N	-0-					43
09	5190	X	4522	-0-	-668	-0-	946	1	3576	2	N	-0-					43

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
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					108
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					108
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	45	X	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	2	N	-0-	76	1			32
08	133	X	133	-0-	-0-	-0-	33	1	100	2	N	-0-					32
*09	18	X	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	N	-0-					32

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	1140	N	1030	-0-	-110	-0-	212	1	818	2	N	-0-					87
05	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	273	1	882	2	N	-0-					87
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	258	1	883	2	N	40					127
							44	9									
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	268	1	840	2	N	-0-					127
08	1147	N	645	-0-	-502	-0-	160	1	485	2	N	-0-					127
09	1200	N	1046	-0-	-154	-0-	219	1	827	2	N	-0-					127

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
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	226	1	1747	2	N	-0-					27
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	255	1	1858	2	N	120					147
							132	9									
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	289	1	2172	2	N	9	126	1			30
							10	9									
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	265	1	2013	2	N	-0-					30
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	293	1	2196	2	N	-0-					30
*09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	304	1	2255	2	N	-0-					30

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
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	5	124	1			19
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			-0-

ROCKIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282279 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9498 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					107
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					107
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					107
07	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					107
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

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
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	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
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	1					190
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	302	2	2	9	N	2					192
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	254	2	3	9	N	3					195
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4	9	N	4					199
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	272	2	199	9	N	181	176	1			204
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
04	930	N	694	-0-	-236	-0-	34	1	660	3	Y	-0-					62
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	40	1	737	3	Y	1					63
							1	9									
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	39	1	725	3	Y	-0-					63
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	36	1	663	3	Y	-0-					63
08	DLQ G-10		581	-0-	581	581	30	1	542	3	Y	8					71
							9	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	581					Y	NO RPT					71

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	87	1	1688	3	Y	-0-					84
05	2108	N	1773	-0-	-335	-0-	89	1	1684	3	Y	-0-					84
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	117	1	2172	3	Y	-0-					84
07	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	120	1	2177	3	Y	-0-					84
08	DLQ G-10		2031	-0-	2031	2031	106	1	1912	3	Y	12					96
							13	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					96

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
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					29
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					29
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					29
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	33	1	542	3	Y	1					30
							1	9									
08	DLQ G-10		236	-0-	236	236	12	1	224	3	Y	-0-					30
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	236					Y	NO RPT					30

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
04	6450	X	6229	-0-	-221	-0-	308	1	5921	3	Y	-0-					210
05	6789	X	5665	-0-	-1124	-0-	290	1	5374	3	Y	1					211
							1	9									
06	6570	X	5584	-0-	-986	-0-	285	1	5299	3	Y	-0-					211
07	6789	X	5630	-0-	-1159	-0-	295	1	5334	3	Y	1					212
							1	9									
08	DLQ G-10		6214	-0-	6214	6214	319	1	5762	3	Y	121	217	1			116
							133	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6214					Y	NO RPT					116

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 9497 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	N	1576	-0-	-74	-0-	126 11	1 9	1439	2	N	10					61
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	121 11	1 9	1554	2	N	10					71
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	116	1	1352	2	N	-0-					71
07	1643	N	1413	-0-	-230	-0-	112 9	1 9	1292	2	N	8					79
08	1674	N	1449	-0-	-225	-0-	111 8	1 9	1330	2	N	7					86
09	1470	N	1404	-0-	-66	-0-	101 13	1 9	1290	2	N	12					98

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
04	2490	N	2412	-0-	-78	-0-	193 17	1 9	2202	2	N	15					43
05	2511	N	2464	-0-	-47	-0-	177 11	1 9	2276	2	N	10					53
06	2370	N	2193	-0-	-177	-0-	173 8	1 9	2012	2	N	7					60
07	2480	N	2180	-0-	-300	-0-	173 13	1 9	1994	2	N	12					72
08	2449	N	2285	-0-	-164	-0-	173 22	1 9	2090	2	N	20					92
09	2190	N	2142	-0-	-48	-0-	155 6	1 9	1981	2	N	5					97

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
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	104 6	1 9	1192	2	N	5					171
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	81 2	1 9	1041	2	N	2					173
06	1650	N	969	-0-	-681	-0-	77	1	892	2	N	-0-					173
07	1333	N	1034	-0-	-299	-0-	82	1	952	2	N	-0-					173
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	94 47	1 9	1135	2	N	43	175	1			41
09	960	N	937	-0-	-23	-0-	68	1	869	2	N	-0-					41

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2269	-0-	-221	-0-	182	1	2084	2	N	3					44
							3	9									
05	2294	N	2258	-0-	-36	-0-	163	1	2093	2	N	2					46
							2	9									
06	2310	N	2177	-0-	-133	-0-	172	1	2005	2	N	-0-					46
07	2356	N	2165	-0-	-191	-0-	173	1	1992	2	N	-0-					46
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	179	1	2161	2	N	12					58
							13	9									
*09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	167	1	2131	2	N	-0-					58

SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10068 - 10238

04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					25
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	N	-0-					25
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	2	N	-0-					25
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	-0-					25
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					25
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					25

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	57	1	937	2	Y	-0-					182
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	69	1	1302	2	Y	3	147	1			38
							3	9									
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	73	1	1256	2	Y	10					48
							11	9									
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	70	1	1098	2	Y	5					53
							6	9									
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					53
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					53

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

04	5610	X	2870	-0-	-2740	-0-	2864	2	6	9	N	5					116
05	5890	X	4063	-0-	-1827	-0-	4063	2			N	-0-					116
06	5700	X	5239	-0-	-461	-0-	5235	2	4	9	N	4					120
07	5890	X	4956	-0-	-934	-0-	4952	2	4	9	N	4					124
08	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					124
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					124

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

04	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	150	1	2464	2	Y	37	43	1			15
							41	9									
05	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	142	1	2683	2	Y	40	32	1			23
							44	9									
06	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	148	1	2556	2	Y	19	30	1			12
							21	9									
07	2759	N	2745	-0-	-14	-0-	164	1	2557	2	Y	22	24	1			10
							24	9									
08	2883	N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					10
09	2730	N	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					10

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	77	1	1267	2	Y	27	21	1			155
							30	9									
05	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	67	1	1269	2	Y	36	16	1			175
							40	9									
06	1620	N	1498	-0-	-122	-0-	80	1	1379	2	Y	35	16	1			194
							39	9									
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	136	1	2124	2	Y	53	33	1			214
							58	9									
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					214
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					214

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	278	2	Y	-0-					23
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					23
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	Y	-0-					23
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	Y	-0-					23
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					23
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					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 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-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSTON, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	53	1	869	2	Y	7					227
							8	9									
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	49	1	915	2	Y	33	183	1			77
							36	9									
06	840	N	327	-0-	-513	-0-	18	1	309	2	Y	-0-					77
07	868	N	256	-0-	-612	-0-	15	1	241	2	Y	-0-					77
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					77
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					77

WILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255190 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	838	-0-	-302	-0-	47	1	781	2	N	9					175
							10	9									
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	63	1	1189	2	N	7					182
							8	9									
06	1140	N	614	-0-	-526	-0-	34	1	580	2	N	-0-					182
07	868	N	524	-0-	-344	-0-	31	1	491	2	N	2					184
							2	9									
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					184
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					184

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	467	2	Y	2					106
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	25 6	1 9	467	2	Y	5					111
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	465	2	Y	2					113
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	43	1	677	2	Y	-0-					113
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					113
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					113

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
04	5940	X	5560	-0-	-380	-0-	317 22	1 9	5221	2	Y	20					57
05	6045	X	5405	-0-	-640	-0-	271 20	1 9	5114	2	Y	18					75
06	6300	X	5461	-0-	-839	-0-	298 11	1 9	5152	2	Y	10					85
07	6510	X	5829	-0-	-681	-0-	350 11	1 9	5468	2	Y	10	62	1			33
08	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					33
09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					33

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	5028	-0-	-342	-0-	285 58	1 9	4685	2	Y	53	61	1			22
05	5549	X	5290	-0-	-259	-0-	263 62	1 9	4965	2	Y	56	45	1			33
06	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	332 56	1 9	5750	2	Y	51	51	1			33
07	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	420 48	1 9	6559	2	Y	44	57	1			20
08	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					20
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					20

FULLER SWD WELL #: 1 RRCID -> 281980 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4897 - 4956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MOREAU WELL #: 2 RRCID -> 282059 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 8742 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9000	X	8155	-0-	-845	-0-	465	1	7649	2	Y	37	43	1			15
							41	9									
05	8990	X	7934	-0-	-1056	-0-	397	1	7493	2	Y	40	32	1			23
							44	9									
06	9390	X	7579	-0-	-1811	-0-	413	1	7152	2	Y	13	28	1			8
							14	9									
07	9703	X	6856	-0-	-2847	-0-	411	1	6421	2	Y	22	20	1			10
							24	9									
08	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					10
09	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					10

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 282061 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13080	X	9203	-0-	-3877	-0-	518	1	8524	2	Y	146	171	1			61
							161	9									
05	12431	X	10037	-0-	-2394	-0-	497	1	9364	2	Y	160	128	1			93
							176	9									
06	11790	X	9742	-0-	-2048	-0-	527	1	9130	2	Y	77	120	1			50
							85	9									
07	12183	X	8576	-0-	-3607	-0-	511	1	7968	2	Y	88	98	1			40
							97	9									
08	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					40
09	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT					40

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
04	9060	X	7188	-0-	-1872	-0-	409	1	6735	2	Y	40					102
							44	9									
05	9362	X	6508	-0-	-2854	-0-	326	1	6142	2	Y	36					138
							40	9									
06	9060	X	6085	-0-	-2975	-0-	331	1	5732	2	Y	20					158
							22	9									
07	9362	X	6818	-0-	-2544	-0-	409	1	6389	2	Y	18	123	1			53
							20	9									
08	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					53
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					53

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
04	22590	X	16316	-0-	-6274	-0-	932	1	15333	2	Y	46					194
							51	9									
05	21452	X	16179	-0-	-5273	-0-	812	1	15306	2	Y	55					249
							61	9									
06	19740	X	15310	-0-	-4430	-0-	834	1	14437	2	Y	35	184	1			100
							39	9									
07	20398	X	14392	-0-	-6006	-0-	864	1	13485	2	Y	39					139
							43	9									
08	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					Y	NO RPT					139
09	15150	X	NO RPT	-0-	-15150	-0-					Y	NO RPT					139

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
FULLER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 282824 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8557 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18240	X	11084	-0-	-7156	-0-	634	1	10431	2	Y	17	20	1			7
							19	9									
05	17236	X	11192	-0-	-6044	-0-	563	1	10608	2	Y	19	15	1			11
							21	9									
06	14700	X	9834	-0-	-4866	-0-	536	1	9286	2	Y	11	15	1			7
							12	9									
07	14849	X	9164	-0-	-5685	-0-	549	1	8567	2	Y	44	31	1			20
							48	9									
08	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					20
09	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					Y	NO RPT					20

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 283187 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8702 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23580	X	16217	-0-	-7363	-0-	923	1	15189	2	Y	95	111	1			40
							105	9									
05	22196	X	16649	-0-	-5547	-0-	833	1	15702	2	Y	104	83	1			61
							114	9									
06	19770	X	15620	-0-	-4150	-0-	847	1	14656	2	Y	106	99	1			68
							117	9									
07	20150	X	15294	-0-	-4856	-0-	913	1	14248	2	Y	121	134	1			55
							133	9									
08	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					Y	NO RPT					55
09	15390	X	NO RPT	-0-	-15390	-0-					Y	NO RPT					55

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265331 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19020	X	18113	-0-	-907	-0-	18033 2		80	9	Y	73					127
05	18896	X	18896	-0-	-0-	-0-	18896 2				Y	-0-					127
06	18253	X	18253	-0-	-0-	-0-	18180 2		73	9	Y	66	161	1			32
07	18902	X	18902	-0-	-0-	-0-	18902 2				Y	-0-					32
08	19611	X	19611	-0-	-0-	-0-	574 1		18989	2	Y	44					76
							48 9										
09	18300	X	18288	-0-	-12	-0-	541 1		17662	2	Y	77	132	1			21
							85 9										

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK 57816 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
ENERQUEST CORPORATION 252059
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 252412 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8296 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
FULLER, FULTON WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1522	-0-	-248	-0-	1522 2				N	-0-					27
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1793 2		50	9	N	45					72
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2				N	-0-					72
07	1581	N	1213	-0-	-368	-0-	1213 2				N	-0-					72
08	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	1776 2				N	-0-					72
09	1680	N	1369	-0-	-311	-0-	1369 2				N	-0-	72	1			-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	3029	-0-	-211	-0-	623	1	2406	2	N	-0-					148
05	3348	X	3256	-0-	-92	-0-	769	1	2487	2	N	-0-					148
06	3240	X	2899	-0-	-341	-0-	655	1	2244	2	N	-0-					148
07	3255	X	2491	-0-	-764	-0-	602	1	1889	2	N	-0-	135	1			13
08	3255	X	2904	-0-	-351	-0-	719	1	2185	2	N	-0-					13
09	3150	X	3063	-0-	-87	-0-	641	1	2422	2	N	-0-					13

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

04	3600	X	2787	-0-	-813	-0-	573	1	2214	2	N	-0-					58
05	3720	X	1687	-0-	-2033	-0-	398	1	1289	2	N	-0-					58
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	825	1	2829	2	N	-0-					58
07	3224	X	1527	-0-	-1697	-0-	369	1	1158	2	N	-0-					58
08	3224	X	145	-0-	-3079	-0-	36	1	109	2	N	-0-					58
09	3660	X	2956	-0-	-704	-0-	618	1	2338	2	N	-0-					58

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

04	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	997	1	3851	2	N	-0-					47
05	4309	X	3885	-0-	-424	-0-	917	1	2968	2	N	-0-					47
06	4170	X	4067	-0-	-103	-0-	919	1	3148	2	N	-0-					47
07	4309	X	3542	-0-	-767	-0-	856	1	2686	2	N	-0-					47
08	4309	X	4107	-0-	-202	-0-	1017	1	3090	2	N	-0-					47
09	4170	X	3723	-0-	-447	-0-	779	1	2944	2	N	-0-					47

ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

04	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	886	1	3424	2	N	-0-					98
05	4433	X	3999	-0-	-434	-0-	944	1	3055	2	N	-0-					98
06	4290	X	4167	-0-	-123	-0-	941	1	3226	2	N	-0-					98
07	4433	X	4276	-0-	-157	-0-	1033	1	3243	2	N	-0-	91	1			7
08	4433	X	4381	-0-	-52	-0-	1085	1	3296	2	N	-0-					7
*09	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	900	1	3404	2	N	-0-					7

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
SAVELL -A- WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788

04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					50
05	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-					50
06	300	N	151	-0-	-149	-0-	151	2			N	-0-					50
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					50
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					50
*09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					50

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					140
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					140
06	270	N	150	-0-	-120	-0-	150	2			N	-0-					140
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					140
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					140
*09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	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
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					50
05	589	N	397	-0-	-192	-0-	397	2			N	-0-					50
06	390	N	251	-0-	-139	-0-	251	2			N	-0-					50
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					50
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					50
*09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					50

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263082 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268271 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1560	N	2364	-0-	804	-0-	107	1	2257	2	N	-0-					98
05	2387	N	2098	-0-	-289	-0-	94	1	2004	2	N	-0-					98
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	70	1	1500	2	N	-0-					98
07	2449	N	1846	-0-	-603	-0-	82	1	1764	2	N	-0-					98
08	2108	N	1676	-0-	-432	-0-	74	1	1602	2	N	-0-					98
*09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	87	1	1895	2	N	-0-					98

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
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-

MAUD (SMACKOVER) //CONT.// 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. //CONT.// 697109
WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	144					Y	-0-					2
05	144	N	-0-	-0-	-144	-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

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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1448					Y	-0-					286
05	1448	X	-0-	-0-	-1448	-0-					Y	-0-					286
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					286
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
MINA WELL #: 1A RRCID -> 265353 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4712 - 4715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1765	1712	1			145
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1744	1725	1			164
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1399	1383	1			180
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	823	868	1			135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	400	356	1			179
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

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
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAY 59553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MCKAY WELL #: RRCID -> 110710 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6064 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2011

MCKINNEY (SMACKOVER) 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
CASSCO OPERATING COMPANY, LLC 139615
AHERN, MARY O. WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-943					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-943					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-943					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-943					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-943					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-943					Y	-0-					-0-

MCKINNEY (SMACKOVER) //CONT.// 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
CASSCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 139615
AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-

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

	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	167	1			152
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					168
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					182
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	2	13	9	N	12					194
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					197
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					203

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10787 - 10818

	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
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	613	2	50	9	N	45					227
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	608	2	40	9	N	36	153	1			110
06	600	N	469	-0-	-131	-0-	436	2	33	9	N	30					140
07	620	N	497	-0-	-123	-0-	466	2	31	9	N	28					168
08	620	N	112	-0-	-508	-0-	112	2			N	-0-					168
09	480	N	194	-0-	-286	-0-	117	2	77	9	N	70					238

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10766 - 10788

	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
04	270	N	88	-0-	-182	-0-	88	2			N	-0-					205
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					205
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					205
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					205
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					205
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	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

	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
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	32	1	712	2	N	-0-					26
05	1395	N	1007	-0-	-388	-0-	6	1	1001	2	N	-0-					26
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	37	1	1244	2	N	-0-					26
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	33	1	1172	2	N	-0-					26
08	992	N	878	-0-	-114	-0-	12	1	866	2	N	-0-					26
09	1290	N	843	-0-	-447	-0-	23	1	820	2	N	-0-					26

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

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
04	3090	#	2616	-0-	-474	-0-	2605	2	11	9	N	10	1	8			74
05	3193	#	2975	-0-	-218	-0-	2969	2	6	9	N	5					79
06	3090	#	2680	-0-	-410	-0-	2679	2	1	9	N	1					80
07	3038	#	2737	-0-	-301	-0-	2733	2	4	9	N	4					84
08	2976	#	2783	-0-	-193	-0-	2773	2	10	9	N	9					93
09	2880	#	2624	-0-	-256	-0-	2617	2	7	9	N	6					99

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					65
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					65
06	660	N	448	-0-	-212	-0-	448	2			N	-0-					65
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					65
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					65
*09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	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
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					60
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					60
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1166	2	8	9	N	7					67
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1244	2	12	9	N	11					78
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					78
09	1080	N	929	-0-	-151	-0-	929	2			N	-0-					78

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 197003 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	122	1	1673	2	Y	-0-					16
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	129	1	1592	2	Y	-0-					16
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	122	1	1501	2	Y	-0-					16
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	139	1	1607	2	Y	-0-					16
*08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	132	1	1611	2	Y	-0-					16
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10203 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	900	-0-	-30	-0-	61 1	1 9	838	2	Y	1					22
05	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	78	1	959	2	Y	-0-					22
06	998	X	998	-0-	-0-	-0-	75	1	923	2	Y	-0-					22
07	1023	X	1019	-0-	-4	-0-	81	1	938	2	Y	-0-					22
*08	973	X	973	-0-	-0-	-0-	73	1	900	2	Y	-0-					22
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	50	1	687	2	Y	-0-					10
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	54	1	671	2	Y	-0-					10
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	53	1	649	2	Y	-0-					10
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	53	1	618	2	Y	-0-					10
*08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	55	1	672	2	Y	-0-					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	101	1	1383	2	Y	-0-					18
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	98	1	1207	2	Y	-0-					18
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	96	1	1185	2	Y	-0-					18
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	103	1	1192	2	Y	-0-					18
*08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	96	1	1176	2	Y	-0-					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	156	1	2138	2	Y	-0-					21
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	110	1	1362	2	Y	-0-					21
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	85	1	1047	2	Y	-0-					21
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	76	1	884	2	Y	-0-					21
*08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	127	1	1557	2	Y	-0-					21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	783	X	783	-0-	-0-	-0-	53	1	730	2	Y	-0-					1
05	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	88	1	1080	2	Y	-0-					1
06	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	116	1	1428	2	Y	-0-					1
07	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	121	1	1403	2	Y	-0-					1
*08	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	147	1	1795	2	Y	-0-					1
09	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					1

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	143	1	1957	2	Y	-0-					10
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	157	1	1939	2	Y	-0-					10
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	158	1	1944	2	Y	-0-					10
07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	172	1	1994	2	Y	-0-					10
*08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	172	1	2111	2	Y	-0-					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1455	-0-	-165	-0-	99	1	1354	2	Y	2					5
							2	9									
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	92	1	1130	2	Y	1					6
							1	9									
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	98	1	1209	2	Y	-0-					6
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	101	1	1172	2	Y	1					7
							1	9									
*08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	93	1	1136	2	Y	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	460	1	1156	3	N	-0-					42
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	58	1	190	3	N	-0-					42
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	143	1	22	3	N	-0-					42
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	3	N	-0-					42
*08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	116	1	1993	3	N	3					45
							3	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
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	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	63	1	466	3	N	-0-			28
*08	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	148	1	2540	3	N	10			38
							11	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

04	2580	X	2488	-0-	-92	-0-	169	1	2317	2	Y	2			5
							2	9							
05	2542	X	2409	-0-	-133	-0-	181	1	2227	2	Y	1			6
							1	9							
06	2400	X	2399	-0-	-1	-0-	180	1	2219	2	Y	-0-			6
07	2480	X	2372	-0-	-108	-0-	189	1	2182	2	Y	1			7
							1	9							
*08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	187	1	2286	2	Y	-0-			7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

04	660	X	537	-0-	-123	-0-	36	1	499	2	Y	2			6
							2	9							
05	636	X	636	-0-	-0-	-0-	48	1	587	2	Y	1			7
							1	9							
06	600	X	562	-0-	-38	-0-	42	1	518	2	Y	2			9
							2	9							
07	556	X	556	-0-	-0-	-0-	44	1	511	2	Y	1			10
							1	9							
*08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	48	1	586	2	Y	-0-			10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	N	-0-			26
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-			26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	124	1	1701	2	Y	2					5
							2	9									
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	134	1	1659	2	Y	1					6
							1	9									
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	132	1	1627	2	Y	-0-					6
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	138	1	1596	2	Y	1					7
							1	9									
*08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	137	1	1675	2	Y	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	1650	X	1514	-0-	-136	-0-	102	1	1406	2	Y	5					46
							6	9									
05	1705	X	1473	-0-	-232	-0-	110	1	1363	2	Y	-0-					46
06	1440	X	1107	-0-	-333	-0-	83	1	1024	2	Y	-0-					46
07	1488	X	1308	-0-	-180	-0-	103	1	1195	2	Y	9					55
							10	9									
08	1550	X	1141	-0-	-409	-0-	86	1	1051	2	Y	4					59
							4	9									
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					59

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
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	77	1	1057	2	Y	2					29
							2	9									
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	99	1	1223	2	Y	-0-					29
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	96	1	1187	2	Y	-0-					29
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	103	1	1188	2	Y	2					31
							2	9									
*08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	107	1	1313	2	Y	2					33
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

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
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		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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					37
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	N	1					38
							1	9									
*08	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	155	1	2669	3	N	-0-					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	162	1	2228	2	Y	-0-					2
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	169	1	2081	2	Y	-0-					2
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	166	1	2050	2	Y	-0-					2
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	185	1	2145	2	Y	-0-					2
*08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	180	1	2209	2	Y	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	213	1	2927	2	Y	2					5
							2	9									
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	227	1	2798	2	Y	-0-					5
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	224	1	2756	2	Y	1					6
							1	9									
07	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	234	1	2707	2	Y	1					7
							1	9									
08	3255	X	2897	-0-	-358	-0-	219	1	2678	2	Y	-0-					7
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	1200	N	966	-0-	-234	-0-	183	1	783	3	N	-0-					40
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	351	1	1144	3	N	2					42
							2	9									
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	295	1	1119	3	N	3					45
							3	9									
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	202	1	1497	3	N	10					55
							11	9									
*08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	64	1	1109	3	N	3					58
							3	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	143	1	1959	2	Y	2					5
							2	9									
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	146	1	1801	2	Y	1					6
							1	9									
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	143	1	1763	2	Y	-0-					6
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	152	1	1759	2	Y	1					7
							1	9									
*08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	158	1	1938	2	Y	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	175	1	2401	2	Y	2					5
							2	9									
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	180	1	2215	2	Y	1					6
							1	9									
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	174	1	2137	2	Y	-0-					6
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	189	1	2187	2	Y	1					7
							1	9									
*08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	187	1	2294	2	Y	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	13	1	182	2	Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	264	-0-	-66	-0-	49	1	209	3	N	5					37
							6	9									
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	113	1	369	3	N	-0-					37
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	81	1	307	3	N	-0-					37
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	44	1	327	3	N	8					45
							9	9									
*08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	339	3	N	5					50
							6	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	194	1	2660	2	Y	2					67
							2	9									
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	201	1	2480	2	Y	1					68
							1	9									
06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	200	1	2460	2	Y	-0-					68
07	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	214	1	2478	2	Y	4					72
							4	9									
*08	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	209	1	2562	2	Y	3					75
							3	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

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
04	1470	X	1279	-0-	-191	-0-	87	1	1191	2	Y	1			4
							1	9							
05	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	114	1	1403	2	Y	3			7
							3	9							
06	1470	X	1375	-0-	-95	-0-	103	1	1271	2	Y	1			8
							1	9							
07	1426	X	1296	-0-	-130	-0-	103	1	1191	2	Y	2			10
							2	9							
08	1426	X	1201	-0-	-225	-0-	91	1	1110	2	Y	-0-			10
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT			10

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
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	127	1	1739	2	Y	-0-			-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	128	1	1578	2	Y	-0-			-0-
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	142	1	1745	2	Y	-0-			-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	146	1	1691	2	Y	-0-			-0-
*08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	153	1	1877	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	1740	N	1280	-0-	-460	-0-	240	1	1029	3	N	10			123
							11	9							
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	361	1	1178	3	N	5			128
							6	9							
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	301	1	1140	3	N	9			137
							10	9							
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	209	1	1551	3	N	11			148
							12	9							
*08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	75	1	1297	3	N	-0-			148
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			148

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
04	660	N	514	-0-	-146	-0-	512	3	2	9	N	2			140
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	414	3	3	9	N	3			143
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	568	3	8	9	N	7			150
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	527	3	8	9	N	7			157
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-			157
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157

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
04	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	1251	3	2	9	N	2			160
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	596	3	6	9	N	5			165
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	900	3	6	9	N	5			170
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	956	3	3	9	N	3			173
*08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1203	3	2	9	N	2			175
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			175

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
04	1170	X	1036	-0-	-134	-0-	70	1	966	2	Y	-0-			-0-
05	1209	X	986	-0-	-223	-0-	74	1	912	2	Y	-0-			-0-
06	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	83	1	1020	2	Y	-0-			-0-
07	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	92	1	1060	2	Y	-0-			-0-
*08	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	90	1	1098	2	Y	-0-			-0-
09	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-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
04	2190	X	364	-0-	-1826	-0-	25	1	339	2	Y	-0-					-0-
05	2263	X	228	-0-	-2035	-0-	17	1	211	2	Y	-0-					-0-
06	450	X	241	-0-	-209	-0-	18	1	223	2	Y	-0-					-0-
07	279	X	247	-0-	-32	-0-	20	1	227	2	Y	-0-					-0-
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	2790	X	1875	-0-	-915	-0-	654 64	1 9	1157	3	Y	58					91
05	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	708 70	1 9	1644	3	Y	64	68	1			87
06	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	750 58	1 9	1676	3	Y	53					140
07	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	886 44	1 9	1563	3	Y	40	66	1			114
*08	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	917 61	1 9	1575	3	Y	55					169
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					169

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
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	11 18	1 9	413	3	N	16					128
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	14 7	1 9	506	3	N	6					134
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	10 7	1 9	334	3	N	6					140
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	13 11	1 9	425	3	N	10					150
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	8 17	1 9	262	3	N	15					165
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

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
04	480	N	373	-0-	-107	-0-	12 17	1 9	344	3	Y	15					63
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	13 26	1 9	458	3	Y	24					87
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	15 11	1 9	490	3	Y	10	79	1			18
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	16 31	1 9	514	3	Y	28					46
*08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	15 20	1 9	491	3	Y	18					64
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

04	972	X	972	-0-	-0-	-0-	66	1	906	2	Y	-0-					1
05	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	94	1	1156	2	Y	-0-					1
06	720	X	576	-0-	-144	-0-	43	1	533	2	Y	-0-					1
07	744	X	215	-0-	-529	-0-	17	1	198	2	Y	-0-					1
*08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	2	Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

04	3090	X	2675	-0-	-415	-0-	565	1	2103	2	Y	6					22
							7	9									
05	3069	X	2521	-0-	-548	-0-	654	1	1858	2	Y	8					30
							9	9									
06	2580	X	2270	-0-	-310	-0-	519	1	1747	2	Y	4					34
							4	9									
07	2666	X	2451	-0-	-215	-0-	576	1	1871	2	Y	4					38
							4	9									
08	2759	X	2688	-0-	-71	-0-	593	1	2095	2	Y	-0-					38
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					38

BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

04	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	140	1	6300	2	Y	6					16
							7	9									
05	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	137	1	6056	2	Y	8					24
							9	9									
06	6420	X	5376	-0-	-1044	-0-	114	1	5256	2	Y	5					29
							6	9									
07	6634	X	6490	-0-	-144	-0-	161	1	6326	2	Y	3					32
							3	9									
*08	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	156	1	5483	2	Y	1					33
							1	9									
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					33

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

04	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	19	1	1692	2	Y	6					20
							7	9									
05	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	30	1	2459	2	Y	8					28
							9	9									
06	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	13	1	1155	2	Y	3					31
							3	9									
07	1643	X	304	-0-	-1339	-0-	10	1	293	2	Y	1					32
							1	9									
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	231	2	Y	-0-					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	60	1	827	2	Y	2			20
							2	9							
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	59	1	733	2	Y	1			21
							1	9							
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	61	1	748	2	Y	2			23
							2	9							
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	58	1	675	2	Y	2			25
							2	9							
*08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	57	1	701	2	Y	-0-			25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			25

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140

BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755

04	1800	N	1792	-0-	-8	-0-	121	1	1664	2	N	6			173
							7	9							
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	133	1	1644	2	N	4			177
							4	9							
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	126	1	1556	2	N	5			182
							6	9							
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	138	1	1592	2	N	-0-			182
*08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	139	1	1700	2	N	-0-			182
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			182

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698

04	2670	X	842	-0-	-1828	-0-	56	1	772	2	Y	13			192
							14	9							
05	2759	X	349	-0-	-2410	-0-	26	1	321	2	Y	2			194
							2	9							
06	2550	X	753	-0-	-1797	-0-	54	1	670	2	Y	26			220
							29	9							
07	2480	X	454	-0-	-2026	-0-	36	1	416	2	Y	2			222
							2	9							
*08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	76	1	936	2	Y	-0-			222
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			222

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930

04	120	N	102	-0-	-18	-0-	7	1	95	2	Y	-0-			-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	-0-			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-			-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	3270	X	2623	-0-	-647	-0-	2623	3			N	-0-					167
05	3379	X	2744	-0-	-635	-0-	2727	3	17	9	N	15					182
06	2640	X	2492	-0-	-148	-0-	2486	3	6	9	N	5					187
07	2480	X	2164	-0-	-316	-0-	2162	3	2	9	N	2					189
08	2697	X	1764	-0-	-933	-0-	1764	3			N	-0-					189
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					189

KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	187	1	2560	2	Y	2					5
							2	9									
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	190	1	2349	2	Y	1					6
							1	9									
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	189	1	2328	2	Y	-0-					6
07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	200	1	2318	2	Y	1					7
							1	9									
*08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	201	1	2461	2	Y	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	14B2 EXT		2805	-0-	2805	2805	2786	3	19	9	N	17					117
05	14B2 EXT		1700	-0-	1700	4505	1682	3	18	9	N	16					133
06	14B2 EXT		752	-0-	752	5257	752	3			N	-0-					133
07	14B2 EXT		70	-0-	70	5327	70	3			N	-0-					133
08	14B2 EXT		46	-0-	46	5373	46	3			N	-0-					133
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5373					N	NO RPT					133

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2640	3	41	9	N	37					62
05	2511	X	1092	-0-	-1419	-0-	1064	3	28	9	N	25					87
06	2430	X	1440	-0-	-990	-0-	1396	3	44	9	N	40					127
07	2418	X	1760	-0-	-658	-0-	1731	3	29	9	N	26					153
08	2759	X	2147	-0-	-612	-0-	2097	3	50	9	N	45					198
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					198

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2525	3	88	9	N	80					107
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1552	3	86	9	N	78					185
06	1860	X	1626	-0-	-234	-0-	1549	3	77	9	N	70	180	1			75
07	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1880	3	47	9	N	43					118
*08	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2121	3	61	9	N	55					173
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					173

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
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	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

04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					20
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	10	2	13	9	N	12					32
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					32
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					32
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					32
*09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					32

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300

04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					94
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					94
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					94
07	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					94
08	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			N	-0-					94
*09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					94

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

04	180	N	169	-0-	-11	-0-	152	2	17	9	N	15					180
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	118	2	6	9	N	5					185
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	190	2	6	9	N	5					190
07	186	N	127	-0-	-59	-0-	103	2	24	9	N	22					212
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	N	3					215
09	210	N	128	-0-	-82	-0-	126	2	2	9	N	2					217

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 232432 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9644 - 10658

04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1521	3	117	9	N	106	1	8			274
05	930	N	867	-0-	-63	-0-	861	3	6	9	N	5					279
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1779	3	30	9	N	27	7	8			299
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	999	3	18	9	N	16	1	8			314
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1941	3	24	9	N	22					336
*09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1088	3	30	9	N	27	2	8			361

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	967	3	43	9	N	39	1	8			289
05	1147	N	949	-0-	-198	-0-	940	3	9	9	N	8					297
06	990	N	588	-0-	-402	-0-	563	3	25	9	N	23	11	8			309
07	1054	N	50	-0-	-1004	-0-	46	3	4	9	N	4	1	8			312
08	961	N	98	-0-	-863	-0-	88	3	10	9	N	9					321
09	600	N	99	-0-	-501	-0-	87	3	12	9	N	11	5	8			327

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
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2186	2	30	9	N	27					281
05	1643	N	829	-0-	-814	-0-	829	2			N	-0-					281
06	1050	N	638	-0-	-412	-0-	580	2	58	9	N	53					334
07	1860	N	749	-0-	-1111	-0-	732	2	17	9	N	15					349
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	970	2	17	9	N	15					364
*09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1873	2	36	9	N	33					397

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
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	668	1	1454	2	Y	6					26
							7	9									
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	796	1	1565	2	Y	4					30
							4	9									
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	770	1	1308	2	Y	8					38
							9	9									
07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	846	1	1493	2	Y	12					50
							13	9									
08	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	990	1	1942	2	Y	2					52
							2	9									
*09	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	833	1	1585	2	Y	4					56
							4	9									

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
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	194	1	602	2	Y	-0-					6
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	210	1	611	2	Y	-0-					6
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	203	1	580	2	Y	-0-					6
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	194	1	618	2	Y	-0-					6
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	204	1	624	2	Y	-0-					6
*09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	209	1	592	2	Y	-0-					6

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/18/2017

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	1072	1	2336	2	Y	11			41
							12	9							
05	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	1064	1	2093	2	Y	4			45
							4	9							
06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	1030	1	1748	2	Y	11			56
							12	9							
07	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	1014	1	1790	2	Y	14			70
							15	9							
08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	870	1	1707	2	Y	2			72
							2	9							
*09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	967	1	1840	2	Y	5			77
							6	9							

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	275	1	852	2	N	-0-			40
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	296	1	861	2	N	-0-			40
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	287	1	818	2	N	-0-			40
07	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	248	1	790	2	N	-0-			40
08	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	264	1	806	2	N	-0-			40
09	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	274	1	775	2	N	-0-			40

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			2
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	62	1	181	2	N	-0-			2
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			2
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	38	1	120	2	N	-0-			2
08	248	N	202	-0-	-46	-0-	50	1	152	2	N	-0-			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	272	1	842	2	Y	-0-			13
05	1147	N	864	-0-	-283	-0-	221	1	643	2	Y	-0-			13
06	1110	N	909	-0-	-201	-0-	236	1	673	2	Y	-0-			13
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	356	1	1136	2	Y	-0-			13
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	256	1	782	2	Y	-0-			13
09	750	N	720	-0-	-30	-0-	188	1	532	2	Y	-0-			13

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627

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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	527	1	1636	2	N	1					18
							1	9									
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	540	1	1572	2	N	-0-					18
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	605	1	1726	2	N	-0-					18
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	535	1	1707	2	N	-0-					18
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	554	1	1691	2	N	-0-					18
09	2190	N	1775	-0-	-415	-0-	464	1	1311	2	N	-0-					18

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
07	T. A.	1324	-0-	1324	1324	316	1	1008	2		Y	-0-					4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1324						Y	-0-					4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1324						Y	-0-					4

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	128	1	398	2	Y	-0-					3
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	72	1	208	2	Y	-0-					3
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	50	1	143	2	Y	-0-					3
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	93	1	296	2	Y	-0-					3
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	45	1	136	2	Y	-0-					3
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	55	1	156	2	Y	-0-					3

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

04	570	N	494	-0-	-76	-0-	120	1	374	2	Y	-0-					1
05	775	N	453	-0-	-322	-0-	116	1	337	2	Y	-0-					1
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	165	1	469	2	Y	-0-					1
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	206	1	656	2	Y	-0-					1
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	301	1	918	2	Y	-0-					1
09	510	N	357	-0-	-153	-0-	93	1	264	2	Y	-0-					1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	502	1	1557	2	Y	-0-					9
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	442	1	1287	2	Y	-0-					9
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	354	1	1010	2	Y	-0-					9
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	374	1	1195	2	Y	-0-					9
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	312	1	952	2	Y	-0-					9
*09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	343	1	968	2	Y	-0-					9

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
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	255	1	791	2	Y	-0-					9
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	262	1	762	2	Y	-0-					9
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	248	1	707	2	Y	-0-					9
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	224	1	716	2	Y	-0-					9
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	235	1	718	2	Y	-0-					9
*09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	240	1	678	2	Y	-0-					9

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
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	604	1	1872	2	N	1					24
							1	9									
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	679	1	1978	2	N	-0-					24
06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	664	1	1894	2	N	-0-					24
07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	560	1	1788	2	N	-0-					24
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	603	1	1842	2	N	-0-					24
*09	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	715	1	2019	2	N	-0-					24

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
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					8
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	400	1	1239	2	Y	-0-					1
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	539	1	1571	2	Y	-0-					1
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	511	1	1456	2	Y	-0-					1
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	463	1	1477	2	Y	-0-					1
08	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	737	1	2253	2	Y	-0-					1
*09	3000	N	3101	-0-	101	101	811	1	2290	2	Y	-0-					1

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
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					23
05	713	N	3	-0-	-710	-0-	1	1	2	2	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.		8	-0-	8	8	2	1	6	2	Y	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	257	1	798	2	Y	-0-					1
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	314	1	916	2	Y	-0-					1
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	314	1	896	2	Y	-0-					1
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	285	1	909	2	Y	-0-					1
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	304	1	930	2	Y	-0-					1
*09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	307	1	867	2	Y	-0-					1

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
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	284	1	880	2	Y	-0-					1
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	245	1	715	2	Y	-0-					1
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	267	1	760	2	Y	-0-					1
07	1023	N	939	-0-	-84	-0-	224	1	715	2	Y	-0-					1
08	961	N	904	-0-	-57	-0-	223	1	681	2	Y	-0-					1
09	1020	N	871	-0-	-149	-0-	228	1	643	2	Y	-0-					1

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	1230	N	1137	-0-	-93	-0-	1 46	1 9	1090	2	N	42					62
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1 20	1 9	1167	2	N	18					80
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1 24	1 9	1089	2	N	22					102
07	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	1 11	1 9	1069	2	N	10					112
08	1178	N	896	-0-	-282	-0-	1 20	1 9	875	2	N	18					130
09	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	1 25	1 9	993	2	N	23					153

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
04	1080	N	970	-0-	-110	-0-	1	1	969	2	N	-0-					120
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1	1	1038	2	N	-0-					120
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	1	1	969	2	N	-0-					120
07	992	N	951	-0-	-41	-0-	1	1	950	2	N	-0-					120
08	1054	N	788	-0-	-266	-0-	1 8	1 9	779	2	N	7					127
09	960	N	918	-0-	-42	-0-	1 34	1 9	883	2	N	31					158

PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	565	-0-	-185	-0-	1	1	564	2	N	-0-					132
05	620	N	526	-0-	-94	-0-	1	1	525	2	N	-0-					132
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	1	1	587	2	N	-0-					132
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	1	1	897	2	N	-0-					132
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1	1	1130	2	N	-0-					132
*09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1	1	1026	2	N	-0-					132

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRD OPERATING, LLC 186953
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					120
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					120
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					120
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					120
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					120
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					120

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					49
05	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					49
06	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					49
07	651	X	98	-0-	-553	-0-	98	2			Y	-0-					49
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					49
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					49

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 12595 PERF.10702 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	170	2	24	9	N	22					42
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	412	2	23	9	N	21					63
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	120	2	17	9	N	15					78
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	178	2	24	9	N	22					100
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	223	2	23	9	N	21					121
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					121

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	26	-0-	-154	-0-	26	4			N	-0-					118
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					118
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					118
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					118
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					118
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			Y	-0-					40
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					40
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					40
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					40
08	DLQ G-10		281	-0-	281	281	281	2			Y	-0-					40
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	281					Y	NO RPT					40

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	154	-0-	-86	-0-	153	2	1	9	Y	1					4
05	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			Y	-0-					4
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			Y	-0-					4
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		203	-0-	203	203	203	2			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	203					Y	NO RPT					4

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	282	-0-	-369	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		614	-0-	614	614	614	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	614					Y	NO RPT					-0-

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					43
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					43
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					43
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					43
08	DLQ G-10		177	-0-	177	177	174	2	3	9	Y	3					46
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	177					Y	NO RPT					46

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

04	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			Y	-0-					119
05	279	N	136	-0-	-143	-0-	136	2			Y	-0-					119
06	690	N	92	-0-	-598	-0-	92	2			Y	-0-					119
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					119
08	DLQ G-10		628	-0-	628	628	628	2			Y	-0-					119
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	628					Y	NO RPT					119

KINGWOOD RESOURCES, INC. 467255
CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					27
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					27
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					27
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					27
08	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					27
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					27

LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					49
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					49
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	580	2	3	9	N	3					52
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					52
08	372	N	183	-0-	-189	-0-	183	2			N	-0-					52
09	360	N	236	-0-	-124	-0-	235	2	1	9	N	1	1	8			52

KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 10661

04	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	2			N	-0-					47
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					47
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	22	2	1	9	N	1					48
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					48
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					48
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2	9	N	2					50

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					30
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					30
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					30
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					30
08	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					30
*09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	337	2	3	9	N	3					33

SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

04	30	N	23	-0-	-7	-0-	22	2	1	9	N	1					33
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	2	2	9	N	2					35
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	18	2	2	9	N	2					37
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					37
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					37
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	22	2	6	9	N	5					42

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458

04	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					73
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					73
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					73
*07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					73
*08	372	N	203	-0-	-169	-0-	203	2			N	-0-					73
09	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	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

04	T. A.		-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

04	1890	N	1825	-0-	-65	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1658	-0-	-140	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10501 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1525	2	24	9	N	22			84
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	12	1	1470	2	N	-0-			84
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	5	1	1016	2	N	-0-			84
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-			84
08	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-			84
09	840	N	646	-0-	-194	-0-	646	2			N	-0-			84

RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	723	-0-	-537	-0-	723	2			N	-0-			-0-
05	1302	N	687	-0-	-615	-0-	6	1	681	2	N	-0-			-0-
06	960	N	689	-0-	-271	-0-	3	1	686	2	N	-0-			-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-			-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			-0-
09	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	2			N	-0-			-0-

SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	923	2	4	9	N	4			47
05	961	N	939	-0-	-22	-0-	8	1	928	2	N	3			50
							3	9							
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	5	1	923	2	N	3			53
							3	9							
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	959	2	54	9	N	49			102
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	964	2	6	9	N	5			107
*09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	986	2	2	9	N	2			109

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	91	1	1222	2	Y	-0-			34
05	837	N	719	-0-	-118	-0-	51	1	668	2	Y	-0-			34
06	750	N	654	-0-	-96	-0-	46	1	608	2	Y	-0-			34
07	899	N	686	-0-	-213	-0-	49	1	637	2	Y	-0-			34
08	713	N	674	-0-	-39	-0-	50	1	624	2	Y	-0-			34
09	630	N	615	-0-	-15	-0-	47	1	568	2	Y	-0-			34

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	833	2	8	9	N	7					104
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	N	1	83	1			22
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					22
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					22
08	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	2			N	-0-					22
*09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					22

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505

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-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

04	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	84	1	1126	2	Y	-0-					46
05	1550	N	1339	-0-	-211	-0-	92	1	1216	2	Y	28					74
							31	9									
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	104	1	1387	2	Y	4					78
							4	9									
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	95	1	1239	2	Y	-0-					78
08	1333	N	28	-0-	-1305	-0-	1	1	10	2	Y	15	80	1			13
							17	9									
*09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	124	1	1496	2	Y	2					15
							2	9									

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

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-

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672

04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	39	1	520	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	348	-0-	-799	-0-	24	1	324	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	414	-0-	-186	-0-	29	1	385	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	530	-0-	-59	-0-	38	1	492	2	Y	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	34	1	432	2	Y	-0-					-0-
*09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	54	1	648	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653

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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732

04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	72	1	958	2	Y	-0-					24
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	86	1	1132	2	Y	-0-					24
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	78	1	1041	2	Y	-0-					24
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	78	1	1017	2	Y	-0-					24
08	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	86	1	1083	2	Y	-0-					24
09	1110	N	973	-0-	-137	-0-	74	1	899	2	Y	-0-					24

MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670

04	630	N	601	-0-	-29	-0-	42	1	559	2	Y	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	46	1	607	2	Y	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	45	1	594	2	Y	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	47	1	616	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	47	1	591	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	575	-0-	-55	-0-	44	1	531	2	Y	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726

04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659

04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	115	1	1542	2	N	-0-					17
05	1829	N	1558	-0-	-271	-0-	109	1	1437	2	N	11					28
							12	9									
06	1710	N	1606	-0-	-104	-0-	112	1	1493	2	N	1	1	8			28
							1	9									
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	126	1	1649	2	N	-0-					28
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	129	1	1613	2	N	-0-					28
*09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	125	1	1512	2	N	1	1	8			28
							1	9									

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722

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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	1860	N	1595	-0-	-265	-0-	100	1	1339	2	Y	142	147	1			27
							156	9									
05	1922	N	1670	-0-	-252	-0-	112	1	1482	2	Y	69	89	1			7
							76	9									
06	1740	N	1619	-0-	-121	-0-	107	1	1420	2	Y	84	85	1			6
							92	9									
07	1643	N	1511	-0-	-132	-0-	105	1	1372	2	Y	31	23	1			14
							34	9									
08	1674	N	1454	-0-	-220	-0-	102	1	1278	2	Y	67	71	1			10
							74	9									
09	1590	N	1335	-0-	-255	-0-	98	1	1183	2	Y	49	50	1			9
							54	9									

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654

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-

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

04	1410	N	1406	-0-	-4	-0-	98	1	1308	2	Y	-0-					114
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	111	1	1469	2	Y	26	49	1			91
							29	9									
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	116	1	1548	2	Y	-0-					91
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	130	1	1703	2	Y	-0-					91
08	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	130	1	1632	2	Y	-0-					91
*09	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	136	1	1638	2	Y	-0-					91

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530

04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	2	Y	-0-					27
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	163	1	2153	2	Y	-0-					27
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	47	1	630	2	Y	-0-					27
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	43	1	564	2	Y	-0-					27
08	2325	X	432	-0-	-1893	-0-	32	1	400	2	Y	-0-					27
09	2250	X	494	-0-	-1756	-0-	38	1	456	2	Y	-0-					27

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

04	2070	N	1489	-0-	-581	-0-	1458	2	31	9	N	28					91
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					91
06	2130	N	1007	-0-	-1123	-0-	1007	2			N	-0-					91
07	1550	N	1293	-0-	-257	-0-	1293	2			N	-0-					91
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					91
*09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					91

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648

04	780	N	769	-0-	-11	-0-	53	1	716	2	Y	-0-					68
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	60	1	796	2	Y	-0-					68
06	840	N	813	-0-	-27	-0-	57	1	756	2	Y	-0-					68
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	57	1	751	2	Y	-0-					68
08	837	N	771	-0-	-66	-0-	57	1	714	2	Y	-0-					68
09	810	N	731	-0-	-79	-0-	56	1	675	2	Y	-0-					68

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	88	1	1176	2	Y	-0-					16
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	95	1	1255	2	Y	-0-					16
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	96	1	1272	2	Y	58					74
							64	9									
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	99	1	1289	2	Y	-0-					74
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	101	1	1264	2	Y	-0-					74
09	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	98	1	1183	2	Y	-0-					74

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
04	1200	N	970	-0-	-230	-0-	67	1	903	2	Y	-0-					24
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	97	1	1282	2	Y	-0-					24
06	1110	N	992	-0-	-118	-0-	69	1	922	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
07	992	N	958	-0-	-34	-0-	68	1	890	2	Y	-0-					24
08	1364	X	935	-0-	-429	-0-	69	1	866	2	Y	-0-					24
09	1320	X	894	-0-	-426	-0-	68	1	826	2	Y	-0-					24

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
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-

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	1170	-0-	-540	-0-	81	1	1089	2	Y	-0-					40
05	1674	X	1398	-0-	-276	-0-	97	1	1288	2	Y	12					52
							13	9									
06	1560	X	1327	-0-	-233	-0-	93	1	1234	2	Y	-0-					52
07	1612	X	1373	-0-	-239	-0-	98	1	1275	2	Y	-0-					52
08	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	97	1	1211	2	Y	-0-					52
09	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	97	1	1169	2	Y	-0-					52

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	90	1	397	2	N	-0-					76
05	806	N	478	-0-	-328	-0-	93	1	385	2	N	-0-					76
06	480	N	388	-0-	-92	-0-	90	1	298	2	N	-0-					76
07	496	N	344	-0-	-152	-0-	93	1	251	2	N	-0-					76
08	465	N	320	-0-	-145	-0-	87	1	233	2	N	-0-					76
09	390	N	340	-0-	-50	-0-	84	1	256	2	N	-0-					76

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	66	1	887	2	Y	-0-					21
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	80	1	1062	2	Y	-0-					21
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	85	1	1135	2	Y	-0-					21
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	82	1	1073	2	Y	-0-					21
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	94	1	1178	2	Y	-0-					21
09	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	89	1	1077	2	Y	-0-					21

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	660	-0-	-120	-0-	46	1	614	2	Y	-0-					25
05	744	N	668	-0-	-76	-0-	47	1	621	2	Y	-0-					25
06	720	N	647	-0-	-73	-0-	45	1	602	2	Y	-0-					25
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	48	1	622	2	Y	-0-					25
08	682	N	648	-0-	-34	-0-	48	1	600	2	Y	-0-					25
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	46	1	562	2	Y	-0-					25

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	141	1	1882	2	Y	-0-					-0-
05	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	168	1	2215	2	Y	-0-					-0-
06	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	149	1	1978	2	Y	-0-					-0-
07	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	159	1	2072	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	2124	-0-	-263	-0-	157	1	1967	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	1903	-0-	-407	-0-	146	1	1757	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	X	492	-0-	-378	-0-	34	1	458	2	Y	-0-					-0-
05	868	X	521	-0-	-347	-0-	37	1	484	2	Y	-0-					-0-
06	810	X	724	-0-	-86	-0-	51	1	673	2	Y	-0-					-0-
07	806	X	763	-0-	-43	-0-	54	1	709	2	Y	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	46	1	582	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	627	-0-	-93	-0-	47	1	571	2	Y	8	6	1			2
							9	9									

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
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	56	1	749	2	Y	-0-					24
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	47	1	625	2	Y	-0-					24
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	42	1	557	2	Y	-0-					24
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	51	1	667	2	Y	-0-					24
08	682	N	618	-0-	-64	-0-	46	1	572	2	Y	-0-					24
*09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	48	1	579	2	Y	-0-					24

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
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-

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
04	840	N	635	-0-	-205	-0-	44	1	591	2	Y	-0-					23
05	961	N	881	-0-	-80	-0-	62	1	819	2	Y	-0-					23
06	870	N	775	-0-	-95	-0-	54	1	721	2	Y	-0-					23
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	59	1	767	2	Y	-0-					23
08	868	N	782	-0-	-86	-0-	58	1	723	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
09	750	N	720	-0-	-30	-0-	55	1	665	2	Y	-0-					23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STINGRAY WELL #: 1 RRCID -> 203794 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10210 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1054	-0-	-206	-0-	73	1	981	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	81	1	1065	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1006	-0-	-254	-0-	70	1	936	2	Y	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	82	1	1076	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	82	1	1034	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	580	-0-	-410	-0-	44	1	536	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

04	1980	N	1932	-0-	-48	-0-	134	1	1798	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	1884	-0-	-317	-0-	133	1	1751	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	1915	-0-	-305	-0-	134	1	1781	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1937	-0-	-47	-0-	138	1	1799	2	Y	-0-					-0-
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	141	1	1761	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	139	1	1679	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 7 RRCID -> 203799 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9518 - 10680

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-

EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 203892 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9472 - 10634

04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	95	1	1276	2	Y	-0-					14
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	113	1	1494	2	Y	-0-					14
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	106	1	1412	2	Y	-0-					14
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	116	1	1510	2	Y	-0-					14
08	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	115	1	1439	2	Y	-0-					14
09	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	111	1	1338	2	Y	-0-					14

EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

04	2340	N	2034	-0-	-306	-0-	141	1	1893	2	Y	-0-					33
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	177	1	2343	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	169	1	2247	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	178	1	2328	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	191	1	2388	2	Y	-0-					33
*09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	182	1	2198	2	Y	-0-					33

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	622	-0-	-308	-0-	43	1	579	2	N	-0-					25
05	837	N	741	-0-	-96	-0-	52	1	689	2	N	-0-					25
06	840	N	736	-0-	-104	-0-	51	1	685	2	N	-0-					25
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	60	1	788	2	N	-0-					25
08	744	N	697	-0-	-47	-0-	51	1	645	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	54	1	646	2	N	-0-					25

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					313
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					313
06	1770	N	1301	-0-	-469	-0-	1301	2			Y	-0-					313
07	1798	N	1469	-0-	-329	-0-	1460	2	9	9	Y	8					321
08	1829	X	1695	-0-	-134	-0-	1695	2			Y	-0-					321
09	1740	X	1172	-0-	-568	-0-	1172	2			Y	-0-					321

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
04	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	70	1	940	2	Y	-0-					47
05	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	72	1	946	2	Y	-0-					47
06	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	77	1	1027	2	Y	-0-					47
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	105	1	1371	2	Y	-0-					47
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	89	1	1120	2	Y	-0-					47
*09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	88	1	1057	2	Y	-0-					47

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206347 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7404 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	121	1	1618	2	Y	-0-					31
05	2108	N	2004	-0-	-104	-0-	141	1	1863	2	Y	-0-					31
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	132	1	1763	2	Y	-0-					31
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	129	1	1690	2	Y	-0-					31
08	2015	N	1703	-0-	-312	-0-	126	1	1577	2	Y	-0-					31
09	1860	N	1617	-0-	-243	-0-	124	1	1493	2	Y	-0-					31

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206942 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9400 - 10652

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-

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664

04	1800	N	1701	-0-	-99	-0-	116 31	1 9	1554	2	Y	28	23	1			5
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	131 50	1 9	1727	2	Y	45	46	1			4
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	125	1	1664	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	137	1	1792	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	138	1	1728	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1748	-0-	-22	-0-	134	1	1614	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

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-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	134	1	1793	2	Y	-0-					71
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	139	1	1841	2	Y	-0-					71
06	1620	N	1595	-0-	-25	-0-	111	1	1484	2	Y	-0-					71
07	1984	N	1727	-0-	-257	-0-	123	1	1604	2	Y	-0-					71
08	1984	N	1877	-0-	-107	-0-	139	1	1738	2	Y	-0-					71
*09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	124	1	1493	2	Y	-0-					71

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

04	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	74	1	997	2	Y	-0-					27
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	83	1	1097	2	Y	-0-					27
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	79	1	1058	2	Y	-0-					27
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	86	1	1118	2	Y	-0-					27
08	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	86	1	1082	2	Y	-0-					27
*09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	115	1	1388	2	Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	676	-0-	-134	-0-	47	1	629	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	731	-0-	-44	-0-	51	1	680	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	689	-0-	-31	-0-	48	1	641	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	711	-0-	-2	-0-	51	1	660	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	706	-0-	-38	-0-	52	1	654	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	642	-0-	-48	-0-	49	1	593	2	Y	-0-					-0-

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
04	1980	N	1733	-0-	-247	-0-	120	1	1613	2	Y	-0-					50
05	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	143	1	1896	2	Y	-0-					50
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	135	1	1798	2	Y	-0-					50
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	144	1	1877	2	Y	-0-					50
08	2046	N	2004	-0-	-42	-0-	148	1	1856	2	Y	-0-					50
09	1920	N	1918	-0-	-2	-0-	147	1	1771	2	Y	-0-					50

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
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	59	1	788	2	Y	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	65	1	853	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	826	-0-	-254	-0-	58	1	768	2	Y	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	63	1	822	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	529	-0-	-401	-0-	39	1	490	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	718	-0-	-92	-0-	55	1	663	2	Y	-0-					-0-

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
04	2370	N	2071	-0-	-299	-0-	144	1	1927	2	Y	-0-					22
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	172	1	2275	2	Y	-0-					22
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	165	1	2202	2	Y	2					24
							2	9									
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	172	1	2254	2	Y	-0-					24
08	2449	N	2375	-0-	-74	-0-	175	1	2199	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
09	2340	N	2277	-0-	-63	-0-	174	1	2103	2	Y	-0-					24

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
04	1740	N	1582	-0-	-158	-0-	110	1	1472	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	123	1	1629	2	Y	-0-					-0-
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	128	1	1698	2	Y	-0-					-0-
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	133	1	1744	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	126	1	1582	2	Y	-0-					-0-
*09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	138	1	1672	2	Y	-0-					-0-

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
04	900	N	617	-0-	-283	-0-	617	2			Y	-0-					67
05	868	N	508	-0-	-360	-0-	508	2			Y	-0-					67
06	720	N	428	-0-	-292	-0-	428	2			Y	-0-					67
07	651	N	461	-0-	-190	-0-	461	2			Y	-0-					67
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					67
*09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					67

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	96	1	1292	2	Y	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	105	1	1386	2	Y	-0-					-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	116	1	1540	2	Y	-0-					-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	105	1	1365	2	Y	-0-					-0-
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	162	1	2029	2	Y	-0-					-0-
*09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	146	1	1760	2	Y	-0-					-0-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 210774 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9491 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	113	1	1518	2	Y	-0-					-0-
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	139	1	1833	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1622	-0-	-88	-0-	113	1	1509	2	Y	-0-					-0-
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	125	1	1636	2	Y	-0-					-0-
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	163	1	2048	2	Y	-0-					-0-
*09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	126	1	1525	2	Y	-0-					-0-

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
04	1050	N	878	-0-	-172	-0-	61	1	817	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	73	1	970	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	704	-0-	-286	-0-	49	1	655	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	596	-0-	-303	-0-	42	1	554	2	Y	-0-					-0-
08	1054	X	476	-0-	-578	-0-	35	1	441	2	Y	-0-					-0-
09	1020	X	404	-0-	-616	-0-	31	1	373	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	1479	-0-	-891	-0-	103	1	1376	2	Y	-0-					69
05	2387	N	1501	-0-	-886	-0-	106	1	1395	2	Y	-0-					69
06	2250	N	1637	-0-	-613	-0-	114	1	1523	2	Y	-0-					69
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	198	1	2589	2	Y	-0-					69
08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	182	1	2275	2	Y	-0-					69
*09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	174	1	2096	2	Y	-0-					69

VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	772	-0-	-68	-0-	54	1	718	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	790	-0-	-47	-0-	56	1	734	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	765	-0-	-45	-0-	53	1	712	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	800	-0-	-6	-0-	57	1	743	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	749	-0-	-26	-0-	55	1	694	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	724	-0-	-26	-0-	55	1	669	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7450 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6420	X	2866	-0-	-3554	-0-	199	1	2660	2	Y	6					81
							7	9									
05	5549	X	3567	-0-	-1982	-0-	251	1	3310	2	Y	5					86
							6	9									
06	4680	X	3389	-0-	-1291	-0-	236	1	3146	2	Y	6					92
							7	9									
07	3937	X	3543	-0-	-394	-0-	248	1	3241	2	Y	49					141
							54	9									
08	3937	X	3246	-0-	-691	-0-	240	1	3005	2	Y	1					142
							1	9									
09	3450	X	2889	-0-	-561	-0-	220	1	2661	2	Y	7					149
							8	9									

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	93	1	1247	2	Y	-0-					74
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	103	1	1365	2	Y	-0-					74
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	99	1	1314	2	Y	-0-					74
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	105	1	1373	2	Y	-0-					74
08	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	105	1	1313	2	Y	-0-					74
*09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	142	1	1716	2	Y	-0-					74

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2779	-0-	-341	-0-	182	1	2442	2	Y	141	147	1			29
							155	9									
05	3224	X	3093	-0-	-131	-0-	209	1	2762	2	Y	111	127	1			13
							122	9									
06	3120	X	3022	-0-	-98	-0-	195	1	2598	2	Y	208	206	1			15
							229	9									
07	3162	X	3049	-0-	-113	-0-	211	1	2752	2	Y	78	58	1			35
							86	9									
08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	231	1	2893	2	Y	169	178	1			26
							186	9									
*09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	228	1	2748	2	Y	123	126	1			23
							135	9									

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	X	895	-0-	-215	-0-	62	1	833	2	Y	-0-					-0-
05	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	76	1	1003	2	Y	1					1
							1	9									
06	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	74	1	988	2	Y	2					3
							2	9									
07	992	X	921	-0-	-71	-0-	65	1	856	2	Y	-0-					3
08	1085	X	854	-0-	-231	-0-	63	1	784	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
09	1050	X	858	-0-	-192	-0-	66	1	791	2	Y	1					2
							1	9									

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2053	-0-	-197	-0-	143	1	1910	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2403	-0-	-77	-0-	169	1	2234	2	Y	-0-					-0-
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	160	1	2131	2	Y	-0-					-0-
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	168	1	2191	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2285	-0-	-133	-0-	169	1	2116	2	Y	-0-					-0-
*09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	176	1	2129	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2149	-0-	-221	-0-	149	1	2000	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	157	1	2069	2	Y	-0-					-0-
06	2250	N	2199	-0-	-51	-0-	154	1	2045	2	Y	-0-					-0-
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	171	1	2230	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2141	-0-	-91	-0-	158	1	1983	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1960	-0-	-200	-0-	150	1	1810	2	Y	-0-					-0-

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
04	2880	X	2151	-0-	-729	-0-	149	1	2002	2	Y	-0-					122
05	2232	X	2172	-0-	-60	-0-	153	1	2019	2	Y	-0-					122
06	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	152	1	2023	2	Y	-0-					122
07	2232	X	2088	-0-	-144	-0-	148	1	1940	2	Y	-0-					122
08	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	189	1	2373	2	Y	-0-					122
09	2160	X	2036	-0-	-124	-0-	156	1	1880	2	Y	-0-					122

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
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-

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
04	1500	N	1290	-0-	-210	-0-	90	1	1200	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1118	-0-	-277	-0-	79	1	1039	2	Y	-0-					-0-
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	116	1	1550	2	Y	-0-					-0-
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	132	1	1720	2	Y	-0-					-0-
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	133	1	1671	2	Y	-0-					-0-
*09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	127	1	1533	2	Y	-0-					-0-

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
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	527	-0-	-403	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1422	2	2	9	Y	2					2
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	2	1	9	Y	1	1	8			2
09	1140	N	850	-0-	-290	-0-	850	2			Y	-0-					2

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
04	1920	N	1771	-0-	-149	-0-	123	1	1648	2	Y	-0-					-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	143	1	1890	2	Y	-0-					-0-
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	139	1	1854	2	Y	-0-					-0-
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	146	1	1908	2	Y	-0-					-0-
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	151	1	1898	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1775	-0-	-175	-0-	136	1	1639	2	Y	-0-					-0-

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
04	2610	X	1899	-0-	-711	-0-	132	1	1767	2	Y	-0-					-0-
05	2542	X	1957	-0-	-585	-0-	138	1	1819	2	Y	-0-					-0-
06	2400	X	1994	-0-	-406	-0-	139	1	1855	2	Y	-0-					-0-
07	2077	X	2011	-0-	-66	-0-	143	1	1868	2	Y	-0-					-0-
08	2077	X	1805	-0-	-272	-0-	133	1	1672	2	Y	-0-					-0-
09	1980	X	1583	-0-	-397	-0-	121	1	1462	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	34	1	453	2	Y	-0-					26
05	527	N	438	-0-	-89	-0-	31	1	407	2	Y	-0-					26
06	480	N	380	-0-	-100	-0-	27	1	353	2	Y	-0-					26
07	496	N	405	-0-	-91	-0-	29	1	376	2	Y	-0-					26
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	46	1	577	2	Y	-0-					26
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	30	1	359	2	Y	-0-					26

VIPER #1 WELL #: 5 RRCID -> 214829 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9422 - 10676

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-

COBRA #1 WELL #: 3 RRCID -> 214835 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7184 - 10792

04	4800	X	1976	-0-	-2824	-0-	182	1	1633	2	Y	146					184
							161	9									
05	4960	X	2598	-0-	-2362	-0-	237	1	2306	2	Y	50	170	1			64
							55	9									
06	3480	X	2399	-0-	-1081	-0-	214	1	2056	2	Y	117					181
							129	9									
07	3596	X	2660	-0-	-936	-0-	241	1	2340	2	Y	72	169	1			84
							79	9									
08	2666	X	1170	-0-	-1496	-0-	139	1	970	2	Y	55					139
							61	9									
09	2520	X	1537	-0-	-983	-0-	162	1	1229	2	Y	133	178	1			94
							146	9									

VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

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-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

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-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748

04	2400	N	1899	-0-	-501	-0-	132	1	1767	2	Y	-0-					105
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	175	1	2309	2	Y	-0-					105
06	2280	N	2129	-0-	-151	-0-	149	1	1980	2	Y	-0-					105
07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	195	1	2552	2	Y	-0-					105
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	189	1	2373	2	Y	-0-					105
*09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	184	1	2222	2	Y	-0-					105

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	12	1	152	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	11	1	128	2	Y	-0-					-0-

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
04	3300	X	2063	-0-	-1237	-0-	143	1	1920	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	2304	-0-	-1106	-0-	162	1	2142	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2588	-0-	-712	-0-	181	1	2407	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	2676	-0-	-734	-0-	190	1	2486	2	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3086	-0-	-510	-0-	228	1	2858	2	Y	-0-					-0-
*09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	215	1	2597	2	Y	-0-					-0-

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
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	178	1	3610	2	Y	-0-					41
05	3627	X	3015	-0-	-612	-0-	135	1	2832	2	Y	44	1	8			84
							48	9									
06	3510	X	1885	-0-	-1625	-0-	133	1	1751	2	Y	1	1	8			84
							1	9									
07	3906	X	2232	-0-	-1674	-0-	137	1	2094	2	Y	1	1	8			84
							1	9									
08	3906	X	2316	-0-	-1590	-0-	129	1	2186	2	Y	1	1	8			84
							1	9									
09	3780	X	2243	-0-	-1537	-0-	137	1	2105	2	Y	1	1	8			84
							1	9									

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
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	94	1	1255	2	Y	-0-					35
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	88	1	1164	2	Y	112	120	1			27
							123	9									
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	93	1	1240	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
07	1395	N	1059	-0-	-336	-0-	75	1	984	2	Y	-0-					27
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	106	1	1329	2	Y	-0-					27
*09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	123	1	1487	2	Y	-0-					27

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
04	2010	N	1941	-0-	-69	-0-	135	1	1806	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1933	-0-	-113	-0-	136	1	1797	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2062	-0-	-68	-0-	144	1	1918	2	Y	-0-					-0-
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	152	1	1983	2	Y	14	9	1			5
							15	9									
08	2201	X	2180	-0-	-21	-0-	161	1	2019	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	2040	X	1986	-0-	-54	-0-	152	1	1834	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 216493 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9540 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1789	-0-	-371	-0-	124	1	1665	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	1856	-0-	-376	-0-	131	1	1725	2	Y	-0-					-0-
06	2160	X	1773	-0-	-387	-0-	124	1	1649	2	Y	-0-					-0-
07	1953	X	1815	-0-	-138	-0-	129	1	1686	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1575	-0-	-285	-0-	116	1	1459	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1278	-0-	-462	-0-	98	1	1180	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	800	-0-	-820	-0-	56	1	744	2	N	-0-					135
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	83	1	1097	2	N	-0-					135
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	83	1	1102	2	N	-0-					135
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	75	1	985	2	N	-0-					135
08	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	101	1	1261	2	N	-0-					135
*09	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	92	1	1113	2	N	-0-					135

COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	845	-0-	-325	-0-	59	1	786	2	Y	-0-					-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	83	1	1093	2	Y	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	87	1	1152	2	Y	-0-					-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	97	1	1262	2	Y	-0-					-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	103	1	1294	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	93	1	1118	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

VIPER #3 WELL #: 1 RRCID -> 217830 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	26	1	351	2	Y	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	35	1	466	2	Y	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	377	2	Y	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	33	1	427	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	35	1	436	2	Y	-0-					-0-
*09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	34	1	409	2	Y	-0-					-0-

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
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-

MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	23	1	306	2	Y	-0-					40
05	496	N	342	-0-	-154	-0-	24	1	318	2	Y	-0-					40
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	39	1	521	2	Y	-0-					40
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	2	Y	-0-					40
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	2	Y	-0-					40
09	540	N	490	-0-	-50	-0-	37	1	453	2	Y	-0-					40

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	112	1	1503	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	109	1	1445	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1442	-0-	-208	-0-	101	1	1341	2	Y	-0-					-0-
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	145	1	1900	2	Y	-0-					-0-
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	153	1	1918	2	Y	-0-					-0-
*09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	145	1	1750	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1597	-0-	-203	-0-	111	1	1486	2	Y	-0-					25
05	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	110	1	1450	2	Y	3					28
							3	9									
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	121	1	1606	2	Y	-0-					28
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	133	1	1739	2	Y	-0-					28
08	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	155	1	1938	2	Y	-0-					28
*09	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	137	1	1650	2	Y	-0-					28

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	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-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	1495	2	1	9	N	1	1	8			74
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2521	2	68	9	N	62	2	8			134
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1923	2	1	9	N	1	1	8			134
07	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	1481	2	1	9	N	1	1	8			134
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2312	2	2	9	N	2	2	8			134
*09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1945	2	41	9	N	37	1	8			170

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
04	1860	X	1857	-0-	-3	-0-	129	1	1728	2	Y	-0-					23
05	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	149	1	1968	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
06	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	136	1	1805	2	Y	-0-					23
07	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	148	1	1932	2	Y	-0-					23
08	2108	N	1837	-0-	-271	-0-	136	1	1701	2	Y	-0-					23
09	1920	N	1912	-0-	-8	-0-	146	1	1766	2	Y	-0-					23

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
04	1770	N	1445	-0-	-325	-0-	100	1	1345	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1525	-0-	-211	-0-	107	1	1418	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1510	-0-	-140	-0-	106	1	1404	2	Y	-0-					-0-
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	112	1	1468	2	Y	-0-					-0-
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	114	1	1429	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	113	1	1369	2	Y	-0-					-0-

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
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		548	-0-	548	548	42	1	506	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 #: 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
04	1440	N	1318	-0-	-122	-0-	92	1	1226	2	Y	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	100	1	1321	2	Y	-0-					-0-
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	98	1	1308	2	Y	-0-					-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	99	1	1290	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	105	1	1316	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1272	-0-	-108	-0-	97	1	1175	2	Y	-0-					-0-

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
04	1620	X	1520	-0-	-100	-0-	106	1	1414	2	Y	-0-					51
05	1674	X	1260	-0-	-414	-0-	89	1	1171	2	Y	-0-					51
06	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	116	1	1544	2	Y	-0-					51
07	1581	X	1487	-0-	-94	-0-	106	1	1381	2	Y	-0-					51
08	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	137	1	1714	2	Y	-0-					51
09	1650	X	1264	-0-	-386	-0-	97	1	1167	2	Y	-0-					51

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
04	1290	N	1011	-0-	-279	-0-	70	1	941	2	Y	-0-					110
05	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	77	1	1023	2	Y	-0-					110
06	1110	N	914	-0-	-196	-0-	64	1	850	2	Y	-0-					110
07	1054	N	941	-0-	-113	-0-	67	1	874	2	Y	-0-					110
08	1085	N	887	-0-	-198	-0-	66	1	821	2	Y	-0-					110
09	900	N	840	-0-	-60	-0-	64	1	776	2	Y	-0-					110

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
04	2310	X	2247	-0-	-63	-0-	156	1	2091	2	Y	-0-					-0-
05	2356	X	2266	-0-	-90	-0-	159	1	2107	2	Y	-0-					-0-
06	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	171	1	2277	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	2430	-0-	-81	-0-	173	1	2257	2	Y	-0-					-0-
08	2511	X	1801	-0-	-710	-0-	133	1	1668	2	Y	-0-					-0-
*09	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	187	1	2259	2	Y	-0-					-0-

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
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	2	Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	359	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	22	1	295	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	318	-0-	-54	-0-	23	1	295	2	Y	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	36	1	456	2	Y	-0-					-0-
*09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	33	1	404	2	Y	-0-					-0-

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
04	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	83	1	1118	2	Y	-0-					-0-
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	106	1	1407	2	Y	-0-					-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	99	1	1319	2	Y	-0-					-0-
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	106	1	1379	2	Y	-0-					-0-
08	1519	X	1428	-0-	-91	-0-	106	1	1322	2	Y	-0-					-0-
09	1470	X	1387	-0-	-83	-0-	106	1	1281	2	Y	-0-					-0-

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
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	110	1	1472	2	Y	-0-					-0-
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	133	1	1760	2	Y	-0-					-0-
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	128	1	1700	2	Y	-0-					-0-
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	136	1	1776	2	Y	-0-					-0-
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	144	1	1804	2	Y	-0-					-0-
*09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	152	1	1836	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3291	-0-	-39	-0-	175	1	2339	2	Y	706	731	1			128
							777	9									
05	3441	X	3288	-0-	-153	-0-	196	1	2586	2	Y	460	548	1			40
							506	9									
06	3330	X	2871	-0-	-459	-0-	142	1	1889	2	Y	764	758	1			46
							840	9									
07	3441	X	2905	-0-	-536	-0-	196	1	2564	2	Y	132	115	1			63
							145	9									
08	3751	X	3741	-0-	-10	-0-	251	1	3143	2	Y	315	335	1			43
							347	9									
09	3300	X	3220	-0-	-80	-0-	227	1	2740	2	Y	230	237	1			36
							253	9									

MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800

04	1800	X	1538	-0-	-262	-0-	107	1	1431	2	Y	-0-					-0-
05	1798	X	1569	-0-	-229	-0-	110	1	1459	2	Y	-0-					-0-
06	1680	X	1522	-0-	-158	-0-	106	1	1416	2	Y	-0-					-0-
07	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	145	1	1899	2	Y	-0-					-0-
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	192	1	2401	2	Y	-0-					-0-
*09	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	197	1	2374	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	63	1	838	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	939	-0-	-22	-0-	66	1	873	2	Y	-0-					-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	90	1	1197	2	Y	-0-					-0-
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	104	1	1358	2	Y	-0-					-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	81	1	1014	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	88	1	1058	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

04	1980	N	1737	-0-	-243	-0-	121	1	1616	2	Y	-0-					-0-
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	153	1	2018	2	Y	-0-					-0-
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	149	1	1979	2	Y	-0-					-0-
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	158	1	2059	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	154	1	1929	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1913	-0-	-187	-0-	146	1	1767	2	Y	-0-					-0-

TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692

04	690	N	680	-0-	-10	-0-	47	1	633	2	N	-0-					22
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	57	1	754	2	N	-0-					22
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	59	1	791	2	N	-0-					22
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	80	1	1041	2	N	-0-					22
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	83	1	1037	2	N	-0-					22
*09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	81	1	982	2	N	-0-					22

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10492 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	380	1	761	2	N	2					99
							2	9									
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	373	1	793	2	N	-0-					99
06	870	N	737	-0-	-133	-0-	305	1	431	2	N	1	1	8			99
							1	9									
07	1178	N	871	-0-	-307	-0-	414	1	456	2	N	1	1	8			99
							1	9									
08	1178	N	954	-0-	-224	-0-	234	1	661	2	N	54	131	1			22
							59	9									
*09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	273	1	648	2	N	-0-					22

CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644

04	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	153	1	2048	2	Y	7					29
							8	9									
05	2356	X	1765	-0-	-591	-0-	124	1	1641	2	Y	-0-					29
06	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	161	1	2137	2	Y	-0-					29
07	2356	X	1967	-0-	-389	-0-	140	1	1827	2	Y	-0-					29
08	1767	N	1640	-0-	-127	-0-	121	1	1519	2	Y	-0-					29
09	1920	N	1800	-0-	-120	-0-	138	1	1662	2	Y	-0-					29

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663

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-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

04	2160	N	1873	-0-	-287	-0-	130	1	1743	2	N	-0-					158
05	2449	X	1906	-0-	-543	-0-	134	1	1772	2	N	-0-					158
06	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	170	1	2269	2	N	-0-					158
07	2449	X	2143	-0-	-306	-0-	152	1	1991	2	N	-0-					158
08	2325	X	2320	-0-	-5	-0-	171	1	2149	2	N	-0-					158
09	2400	X	2042	-0-	-358	-0-	156	1	1886	2	N	-0-					158

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

04	1710	X	1635	-0-	-75	-0-	114	1	1521	2	Y	-0-					25
05	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	129	1	1706	2	Y	-0-					25
06	1950	X	1645	-0-	-305	-0-	115	1	1530	2	Y	-0-					25
07	2015	X	1693	-0-	-322	-0-	120	1	1573	2	Y	-0-					25
08	2015	X	1772	-0-	-243	-0-	131	1	1641	2	Y	-0-					25
09	1770	X	1535	-0-	-235	-0-	117	1	1418	2	Y	-0-					25

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
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

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

04	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	118	1	1585	2	N	7					33
							8	9									
05	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	132	1	1746	2	N	1	1	8			33
							1	9									
06	1890	N	1787	-0-	-103	-0-	123	1	1636	2	N	25	1	8			57
							28	9									
07	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	125	1	1637	2	N	-0-					57
08	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	132	1	1652	2	N	-0-					57
09	1770	N	1677	-0-	-93	-0-	128	1	1549	2	N	-0-					57

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	115	1	1534	2	N	-0-					55
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	151	1	1999	2	N	3	3	8			55
							3	9									
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	122	1	1616	2	N	2	2	8			55
							2	9									
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	125	1	1634	2	N	-0-					55
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	132	1	1660	2	N	-0-					55
*09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	138	1	1666	2	N	-0-					55

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

04	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	358	1	715	2	N	-0-					239
05	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	422	1	896	2	N	2	2	8			239
							2	9									
06	1380	N	886	-0-	-494	-0-	367	1	519	2	N	-0-					239
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	722	1	795	2	N	-0-					239
08	1333	N	603	-0-	-730	-0-	158	1	444	2	N	1	43	1			197
							1	9									
*09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	365	1	865	2	N	-0-					197

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

04	2070	X	1705	-0-	-365	-0-	118	1	1587	2	Y	-0-					40
05	1860	X	1631	-0-	-229	-0-	115	1	1516	2	Y	-0-					40
06	1800	X	1736	-0-	-64	-0-	121	1	1615	2	Y	-0-					40
07	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	128	1	1674	2	Y	-0-					40
08	1798	X	1689	-0-	-109	-0-	125	1	1564	2	Y	-0-					40
09	1710	X	1617	-0-	-93	-0-	124	1	1493	2	Y	-0-					40

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2902	-0-	-518	-0-	202	1	2700	2	Y	-0-					-0-
05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	238	1	3148	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2845	-0-	-275	-0-	199	1	2646	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2831	-0-	-393	-0-	201	1	2630	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	2370	-0-	-1009	-0-	175	1	2195	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2338	-0-	-932	-0-	179	1	2159	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	1019	-0-	-5671	-0-	71	1	948	2	Y	-0-					65
05	6913	X	530	-0-	-6383	-0-	37	1	493	2	Y	-0-					65
06	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	117	1	1551	2	Y	-0-					65
07	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	136	1	1781	2	Y	-0-					65
08	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	116	1	1455	2	Y	-0-					65
*09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	154	1	1856	2	Y	-0-					65

WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	85	1	1137	2	Y	-0-					27
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	68	1	900	2	Y	-0-					27
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	94	1	1252	2	Y	-0-					27
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	106	1	1387	2	Y	-0-					27
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	113	1	1417	2	Y	-0-					27
09	1200	N	1111	-0-	-89	-0-	85	1	1026	2	Y	-0-					27

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	X	217	-0-	-203	-0-	15	1	202	2	Y	-0-					28
05	620	X	495	-0-	-125	-0-	35	1	460	2	Y	-0-					28
06	600	X	318	-0-	-282	-0-	22	1	295	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
07	620	X	462	-0-	-158	-0-	33	1	429	2	Y	-0-					28
08	496	N	438	-0-	-58	-0-	32	1	406	2	Y	-0-					28
*09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	30	1	358	2	Y	-0-					28

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2000	-0-	-220	-0-	139	1	1861	2	N	-0-					45
05	2294	N	2177	-0-	-117	-0-	153	1	2023	2	N	1	1	8			45
							1	9									
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	172	1	2292	2	N	1	1	8			45
							1	9									
07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	179	1	2344	2	N	15					60
							17	9									
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	171	1	2148	2	N	1	1	8			60
							1	9									
09	2430	N	2382	-0-	-48	-0-	182	1	2200	2	N	-0-					60

MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	84	1	1127	2	Y	-0-					26
05	1922	N	1290	-0-	-632	-0-	91	1	1199	2	Y	-0-					26
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	123	1	1634	2	Y	-0-					26
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	118	1	1540	2	Y	-0-					26
08	1736	X	1593	-0-	-143	-0-	118	1	1475	2	Y	-0-					26
09	1740	X	1700	-0-	-40	-0-	130	1	1570	2	Y	-0-					26

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	682	-0-	-938	-0-	32	1	650	2	Y	-0-					25
05	1674	X	1197	-0-	-477	-0-	54	1	1125	2	Y	16					41
							18	9									
06	1470	X	795	-0-	-675	-0-	56	1	739	2	Y	-0-					41
07	1395	X	1306	-0-	-89	-0-	80	1	1226	2	Y	-0-					41
08	1395	X	1331	-0-	-64	-0-	74	1	1257	2	Y	-0-					41
09	1170	X	1109	-0-	-61	-0-	67	1	1042	2	Y	-0-					41

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1206	-0-	-294	-0-	84	1	1122	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1168	-0-	-351	-0-	82	1	1086	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	820	-0-	-170	-0-	57	1	763	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	644	-0-	-596	-0-	46	1	598	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	814	-0-	-364	-0-	60	1	754	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	705	-0-	-105	-0-	54	1	651	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	343	-0-	-287	-0-	24	1	319	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	566	-0-	-178	-0-	40	1	526	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	33	1	443	2	Y	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	397	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	447	-0-	-111	-0-	33	1	414	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	408	-0-	-72	-0-	31	1	377	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	X	371	-0-	-469	-0-	26	1	345	2	Y	-0-					38
05	868	X	443	-0-	-425	-0-	31	1	412	2	Y	-0-					38
06	570	X	378	-0-	-192	-0-	26	1	352	2	Y	-0-					38
07	589	X	236	-0-	-353	-0-	17	1	219	2	Y	-0-					38
08	434	N	212	-0-	-222	-0-	16	1	195	2	Y	1	1	8			38
							1	9									
09	360	N	178	-0-	-182	-0-	14	1	164	2	Y	-0-					38

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1415	-0-	-295	-0-	98	1	1317	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1337	-0-	-275	-0-	94	1	1243	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1485	-0-	-75	-0-	104	1	1381	2	Y	-0-					-0-
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	107	1	1404	2	Y	-0-					-0-
08	1612	X	1528	-0-	-84	-0-	113	1	1415	2	Y	-0-					-0-
*09	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	126	1	1521	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	1852	-0-	-878	-0-	129	1	1723	2	Y	-0-					-0-
05	2480	X	1601	-0-	-879	-0-	113	1	1488	2	Y	-0-					-0-
06	2310	X	1545	-0-	-765	-0-	108	1	1437	2	Y	-0-					-0-
07	2294	X	1645	-0-	-649	-0-	117	1	1528	2	Y	-0-					-0-
08	2294	X	1785	-0-	-509	-0-	132	1	1653	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	1660	-0-	-200	-0-	127	1	1533	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	1998	-0-	-642	-0-	139	1	1859	2	Y	-0-					-0-
05	2418	X	1998	-0-	-420	-0-	141	1	1857	2	Y	-0-					-0-
06	2310	X	2101	-0-	-209	-0-	147	1	1954	2	Y	-0-					-0-
07	2077	X	1964	-0-	-113	-0-	130	1	1705	2	Y	117	74	1			43
							129	9									
08	2077	X	1914	-0-	-163	-0-	117	1	1463	2	Y	304	306	1			41
							334	9									
09	2070	X	1978	-0-	-92	-0-	133	1	1604	2	Y	219	223	1			37
							241	9									

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1361	-0-	-469	-0-	95	1	1266	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1356	-0-	-442	-0-	95	1	1261	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1205	-0-	-235	-0-	84	1	1121	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	90	1	1177	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	676	-0-	-316	-0-	50	1	626	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	618	-0-	-342	-0-	47	1	571	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1371	-0-	-219	-0-	1371	2			N	-0-					181
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					181
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1814	2	57	9	N	52	186	1			47
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					47
08	1674	N	1412	-0-	-262	-0-	1412	2			N	-0-					47
09	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	1764	2			N	-0-					47

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	2063	-0-	-367	-0-	143	1	1920	2	Y	-0-					-0-
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	202	1	2668	2	Y	-0-					-0-
06	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	172	1	2284	2	Y	-0-					-0-
07	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	175	1	2290	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2736	-0-	-147	-0-	202	1	2534	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2107	-0-	-683	-0-	161	1	1946	2	Y	-0-					-0-

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
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	56	1	743	2	Y	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	72	1	954	2	Y	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	65	1	869	2	Y	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	66	1	868	2	Y	-0-					-0-
08	1023	X	904	-0-	-119	-0-	67	1	837	2	Y	-0-					-0-
09	990	X	762	-0-	-228	-0-	58	1	704	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	95	1	1275	2	Y	-0-					91
05	1519	N	1213	-0-	-306	-0-	85	1	1128	2	Y	-0-					91
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	105	1	1393	2	Y	-0-					91
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	113	1	1476	2	Y	-0-					91
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	112	1	1401	2	Y	-0-					91
09	1470	N	1404	-0-	-66	-0-	107	1	1297	2	Y	-0-					91

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
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	9	1	118	2	N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					26
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1629	-0-	-81	-0-	113 9	1 9	1507	2	N	8					70
05	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	128 1	1 9	1697	2	N	1	1	8			70
06	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	102	1	1359	2	N	-0-					70
07	1674	N	1290	-0-	-384	-0-	92	1	1198	2	N	-0-					70
08	1829	N	1280	-0-	-549	-0-	95	1	1185	2	N	-0-					70
09	1440	N	1341	-0-	-99	-0-	103	1	1238	2	N	-0-					70

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
04	2340	X	1537	-0-	-803	-0-	107	1	1430	2	Y	-0-					26
05	2077	X	1909	-0-	-168	-0-	134	1	1775	2	Y	-0-					26
06	2010	X	1856	-0-	-154	-0-	130	1	1726	2	Y	-0-					26
07	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	134	1	1749	2	Y	-0-					26
08	1922	X	1872	-0-	-50	-0-	138	1	1734	2	Y	-0-					26
09	1860	X	1724	-0-	-136	-0-	132	1	1592	2	Y	-0-					26

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
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	171 25	1 9	2287	2	Y	23					72
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	149	1	1974	2	Y	-0-					72
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	159	1	2115	2	Y	-0-					72
07	2573	N	2283	-0-	-290	-0-	162	1	2121	2	Y	-0-					72
08	2573	X	2140	-0-	-433	-0-	158	1	1982	2	Y	-0-					72
09	2490	X	2456	-0-	-34	-0-	181 85	1 9	2190	2	Y	77					149

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 231377 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9472 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	1526	-0-	-334	-0-	106	1	1420	2	Y	-0-					27
05	1798	X	1670	-0-	-128	-0-	118	1	1552	2	Y	-0-					27
06	1740	X	1606	-0-	-134	-0-	112	1	1494	2	Y	-0-					27
07	1705	X	1700	-0-	-5	-0-	121	1	1579	2	Y	-0-					27
08	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	124	1	1559	2	Y	-0-					27
09	1620	X	1004	-0-	-616	-0-	77	1	927	2	Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	82	1	1103	2	Y	-0-					27
05	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	80	1	1057	2	Y	-0-					27
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	89	1	1178	2	Y	-0-					27
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	93	1	1215	2	Y	-0-					27
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	90	1	1124	2	Y	-0-					27
09	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	92	1	1112	2	Y	-0-					27

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 231977 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 9452 - 10686

04	2070	N	861	-0-	-1209	-0-	60	1	801	2	N	-0-					79
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	171	1	2261	2	N	-0-					79
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	153	1	2032	2	N	-0-					79
07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	176	1	2300	2	N	-0-					79
08	2418	N	2134	-0-	-284	-0-	158	1	1976	2	N	-0-					79
09	2160	N	1451	-0-	-709	-0-	111	1	1340	2	N	-0-					79

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598

04	1680	N	1473	-0-	-207	-0-	102 1	1 9	1370	2	N	1	1	8			27
05	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	115	1	1525	2	N	-0-					27
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	114 1	1 9	1523	2	N	1	1	8			27
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	124	1	1622	2	N	-0-					27
08	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	120 12	1 9	1503	2	N	11	1	8			37
09	1620	N	1608	-0-	-12	-0-	123	1	1485	2	N	-0-					37

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577

04	1560	N	1281	-0-	-279	-0-	89	1	1192	2	N	-0-					23
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	103	1	1356	2	N	-0-					23
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	104	1	1382	2	N	-0-					23
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	116	1	1522	2	N	-0-					23
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	135	1	1690	2	N	-0-					23
*09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	129	1	1554	2	N	-0-					23

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 232384 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9482 - 10810

04	300	N	290	-0-	-10	-0-	20	1	270	2	Y	-0-					24
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	17	1	231	2	Y	-0-					24
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	19	1	249	2	Y	-0-					24
07	310	N	202	-0-	-108	-0-	14	1	188	2	Y	-0-					24
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	288	2	Y	-0-					24
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	18	1	214	2	Y	-0-					24

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

04	960	N	872	-0-	-88	-0-	61	1	811	2	N	-0-					20
05	961	N	950	-0-	-11	-0-	67	1	883	2	N	-0-					20
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	63	1	842	2	N	-0-					20
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	65	1	846	2	N	-0-					20
08	961	N	868	-0-	-93	-0-	64	1	804	2	N	-0-					20
09	900	N	783	-0-	-117	-0-	60	1	723	2	N	-0-					20

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	2711	-0-	-769	-0-	188	1	2523	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3095	-0-	-439	-0-	218	1	2877	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2668	-0-	-572	-0-	186	1	2482	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2654	-0-	-632	-0-	189	1	2465	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2751	-0-	-349	-0-	203	1	2548	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2083	-0-	-917	-0-	159	1	1924	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	103	1	1378	2	Y	-0-					-0-
05	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	125	1	1654	2	Y	-0-					-0-
06	1830	X	1651	-0-	-179	-0-	115	1	1536	2	Y	-0-					-0-
07	1891	X	1667	-0-	-224	-0-	119	1	1548	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1578	-0-	-189	-0-	117	1	1461	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	120	1	1455	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1263	-0-	-177	-0-	88	1	1175	2	Y	-0-					26
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	100	1	1318	2	Y	-0-					26
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	95	1	1260	2	Y	-0-					26
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	103	1	1351	2	Y	-0-					26
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	130	1	1632	2	Y	-0-					26
*09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	124	1	1497	2	Y	-0-					26

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
04	2430	N	2298	-0-	-132	-0-	160	1	2138	2	N	-0-					24
05	2418	N	2141	-0-	-277	-0-	151	1	1990	2	N	-0-					24
06	2580	N	2348	-0-	-232	-0-	164	1	2183	2	N	1	1	8			24
							1	9									
07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	183	1	2391	2	N	-0-					24
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	178	1	2227	2	N	1	1	8			24
							1	9									
09	2310	N	2071	-0-	-239	-0-	158	1	1913	2	N	-0-					24

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
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	2	N	-0-					27
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	2	N	-0-					27
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	4	1	49	2	N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 232960 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7335 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	836	1	11193	2	N	40					102
							44	9									
05	11098	X	4709	-0-	-6389	-0-	327	1	4315	2	N	61	1	8			162
							67	9									
06	10740	X	1622	-0-	-9118	-0-	111	1	1482	2	N	26	160	1			28
							29	9									
07	11098	X	2647	-0-	-8451	-0-	188	1	2459	2	N	-0-					28
08	11098	X	1752	-0-	-9346	-0-	129	1	1623	2	N	-0-					28
09	10740	X	3235	-0-	-7505	-0-	236	1	2852	2	N	134					162
							147	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	132	1	1764	2	N	-0-					27
05	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	135	1	1787	2	N	-0-					27
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	169	1	2256	2	N	-0-					27
07	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	184	1	2410	2	N	-0-					27
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	170	1	2130	2	N	-0-					27
*09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	157	1	1896	2	N	-0-					27

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	Y	6					29
							7	9									
05	186	N	27	-0-	-159	-0-	1	1	18	2	Y	7					36
							8	9									
06	180	N	126	-0-	-54	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					36
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	8	1	104	2	Y	3					39
							3	9									
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					39
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	Y	-0-					39

COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648

04	870	N	837	-0-	-33	-0-	58	1	779	2	Y	-0-					-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	62	1	816	2	Y	225	208	1			17
							248	9									
06	870	N	783	-0-	-87	-0-	55	1	728	2	Y	-0-	17	1			-0-
07	868	N	843	-0-	-25	-0-	60	1	783	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	794	-0-	-74	-0-	59	1	735	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	741	-0-	-39	-0-	57	1	684	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 233650 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9496 - 10726

04	300	N	275	-0-	-25	-0-	19	1	256	2	N	-0-					25
05	341	N	249	-0-	-92	-0-	18	1	231	2	N	-0-					25
06	330	N	217	-0-	-113	-0-	15	1	202	2	N	-0-					25
07	279	N	184	-0-	-95	-0-	13	1	171	2	N	-0-					25
08	248	N	190	-0-	-58	-0-	14	1	176	2	N	-0-					25
09	210	N	73	-0-	-137	-0-	6	1	67	2	N	-0-					25

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694

04	120	N	103	-0-	-17	-0-	7	1	96	2	N	-0-					25
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	255	2	N	-0-					25
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	N	-0-					25
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	2	N	-0-					25
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					25
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					25

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	94	1	1260	2	N	-0-					25
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	193	1	2545	2	N	-0-					25
06	1050	N	416	-0-	-634	-0-	29	1	387	2	N	-0-					25
07	1209	N	358	-0-	-851	-0-	25	1	333	2	N	-0-					25
08	1209	N	355	-0-	-854	-0-	26	1	329	2	N	-0-					25
09	1170	X	43	-0-	-1127	-0-	3	1	40	2	N	-0-					25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	780	N	694	-0-	-86	-0-	48	1	646	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	54	1	714	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	724	-0-	-26	-0-	51	1	673	2	Y	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	52	1	673	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	705	-0-	-70	-0-	52	1	653	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	676	-0-	-44	-0-	52	1	624	2	Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	540	X	524	-0-	-16	-0-	36	1	488	2	Y	-0-					24
05	558	X	361	-0-	-197	-0-	25	1	336	2	Y	-0-					24
06	570	X	515	-0-	-55	-0-	36	1	479	2	Y	-0-					24
07	589	X	500	-0-	-89	-0-	36	1	464	2	Y	-0-					24
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	33	1	414	2	Y	-0-					24
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	38	1	456	2	Y	-0-					24

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
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

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
04	1380	N	1205	-0-	-175	-0-	84	1	1121	2	Y	-0-					80
05	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	93	1	1232	2	Y	-0-					80
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	100	1	1333	2	Y	-0-					80
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	97	1	1271	2	Y	-0-					80
08	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	96	1	1202	2	Y	-0-					80
09	1410	N	1322	-0-	-88	-0-	101	1	1221	2	Y	-0-					80

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
04	3000	X	2567	-0-	-433	-0-	178	1	2389	2	N	-0-					25
05	3472	X	3029	-0-	-443	-0-	213	1	2816	2	N	-0-					25
06	3360	X	2988	-0-	-372	-0-	209	1	2779	2	N	-0-					25
07	3472	X	2973	-0-	-499	-0-	211	1	2762	2	N	-0-					25
08	3100	X	2887	-0-	-213	-0-	213	1	2674	2	N	-0-					25
09	2940	X	2798	-0-	-142	-0-	214	1	2584	2	N	-0-					25

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 #: 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
04	2100	N	1286	-0-	-814	-0-	89	1	1197	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1415	-0-	-228	-0-	100	1	1315	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1162	-0-	-248	-0-	81	1	1081	2	N	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	90	1	1178	2	N	101	64	1			37
							111	9									
08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	158	1	1981	2	N	281	280	1			38
							309	9									
*09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	139	1	1673	2	N	205	209	1			34
							226	9									

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
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	35	1	467	2	Y	-0-					13
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	34	1	450	2	Y	-0-					13
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	28	1	375	2	Y	-0-					13
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	Y	-0-					13
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	40	1	502	2	Y	-0-					13
*09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	39	1	465	2	Y	-0-					13

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
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	165	1	2206	2	N	-0-					52
05	2542	N	2519	-0-	-23	-0-	177	1	2342	2	N	-0-					52
06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	185	1	2460	2	N	-0-					52
07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	191	1	2492	2	N	1	1	8			52
							1	9									
08	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	188	1	2351	2	N	-0-					52
09	2610	X	2419	-0-	-191	-0-	185	1	2234	2	N	-0-					52

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
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	119	1	1590	2	N	-0-					70
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	131	1	1733	2	N	-0-					70
06	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	122	1	1628	2	N	-0-					70
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	128	1	1669	2	N	-0-					70
08	1860	N	1628	-0-	-232	-0-	120	1	1508	2	N	-0-					70
09	1710	N	1648	-0-	-62	-0-	126	1	1522	2	N	-0-					70

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
04	1620	N	1407	-0-	-213	-0-	98	1	1309	2	N	-0-					80
05	1767	N	1574	-0-	-193	-0-	111	1	1462	2	N	1	1	8			80
							1	9									
06	1650	N	1649	-0-	-1	-0-	115	1	1534	2	N	-0-					80
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	124	1	1618	2	N	-0-					80
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	123	1	1544	2	N	18	73	1			25
							20	9									
09	1620	N	1369	-0-	-251	-0-	105	1	1264	2	N	-0-					25

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
04	2130	N	1630	-0-	-500	-0-	113	1	1517	2	N	-0-					53
05	1891	N	1572	-0-	-319	-0-	111	1	1461	2	N	-0-					53
06	1680	N	1528	-0-	-152	-0-	107	1	1421	2	N	-0-					53
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	120	1	1573	2	N	-0-					53
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	120	1	1504	2	N	-0-					53
09	1500	N	1450	-0-	-50	-0-	111	1	1339	2	N	-0-					53

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					25
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-					25
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					25
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					25
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					25

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

04	1440	N	1215	-0-	-225	-0-	84	1	1131	2	N	-0-					23
05	1581	N	1389	-0-	-192	-0-	98	1	1291	2	N	-0-					23
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	104	1	1381	2	N	-0-					23
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	104	1	1361	2	N	-0-					23
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	109	1	1369	2	N	28	1	8			50
							31	9									
09	1470	N	1289	-0-	-181	-0-	99	1	1190	2	N	-0-					50

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632

04	3480	X	2944	-0-	-536	-0-	205	1	2739	2	N	-0-					42
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	246	1	3253	2	N	-0-					42
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	240	1	3194	2	N	-0-					42
07	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	250	1	3269	2	N	-0-					42
08	3503	X	3437	-0-	-66	-0-	254	1	3183	2	N	-0-					42
09	3390	X	3238	-0-	-152	-0-	246	1	2973	2	N	17					59
							19	9									

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

04	450	N	330	-0-	-120	-0-	23	1	307	2	Y	-0-					60
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	325	2	Y	1	1	8			60
							1	9									
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	25	1	333	2	Y	-0-					60
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	25	1	333	2	Y	-0-					60
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	27	1	336	2	Y	-0-					60
09	360	N	291	-0-	-69	-0-	22	1	269	2	Y	-0-					60

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

04	660	N	518	-0-	-142	-0-	36	1	482	2	Y	-0-					25
05	527	N	299	-0-	-228	-0-	21	1	278	2	Y	-0-					25
06	420	N	85	-0-	-335	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					25
07	527	N	167	-0-	-360	-0-	12	1	155	2	Y	-0-					25
08	310	N	200	-0-	-110	-0-	15	1	185	2	Y	-0-					25
*09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	347	2	Y	-0-					25

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691

04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	112	1	1502	2	Y	56	47	1			9
							62	9									
05	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	116	1	1536	2	Y	-0-	9	1			-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	120	1	1592	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	121	1	1584	2	Y	-0-					-0-
08	1767	X	792	-0-	-975	-0-	59	1	733	2	Y	-0-					-0-
*09	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	149	1	1799	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2554	-0-	-386	-0-	177	1	2377	2	Y	-0-					-0-
05	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	231	1	3051	2	Y	-0-					-0-
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	222	1	2950	2	Y	-0-					-0-
07	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	226	1	2959	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	3044	-0-	-242	-0-	225	1	2819	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	3029	-0-	-151	-0-	232	1	2797	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA 2 WELL #: 6 RRCID -> 239245 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9550 - 10657

04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					27
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					27
08	T. A.		32	-0-	32	32	2	1	30	2	Y	-0-					27
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					27

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610

04	4350	X	3503	-0-	-847	-0-	243	1	3259	2	N	1	1	8			45
							1	9									
05	3813	X	3782	-0-	-31	-0-	266	1	3516	2	N	-0-					45
06	3690	X	3688	-0-	-2	-0-	258	1	3430	2	N	-0-					45
07	3813	X	3812	-0-	-1	-0-	271	1	3541	2	N	-0-					45
08	3782	X	3524	-0-	-258	-0-	260	1	3264	2	N	-0-					45
09	3660	X	3345	-0-	-315	-0-	255	1	3075	2	N	14					59
							15	9									

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558

04	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	297	1	3972	2	N	-0-					43
05	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	322	1	4257	2	N	1	1	8			43
							1	9									
06	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	468	1	6234	2	N	1	1	8			43
							1	9									
07	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	317	1	4136	2	N	-0-					43
08	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	319	1	4004	2	N	2	2	8			43
							2	9									
*09	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	311	1	3756	2	N	-0-					43

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7130 - 10650

04	6810	X	4141	-0-	-2669	-0-	288	1	3853	2	N	-0-					51
05	6076	X	3925	-0-	-2151	-0-	276	1	3649	2	N	-0-					51
06	5460	X	3990	-0-	-1470	-0-	275	1	3660	2	N	50					101
							55	9									
07	4836	X	3972	-0-	-864	-0-	282	1	3690	2	N	-0-					101
08	4836	X	3894	-0-	-942	-0-	279	1	3501	2	N	104	161	1			44
							114	9									
09	4140	X	3565	-0-	-575	-0-	273	1	3292	2	N	-0-					44

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715

04	1830	N	1574	-0-	-256	-0-	109	1	1465	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1518	-0-	-218	-0-	107	1	1411	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1394	-0-	-196	-0-	97	1	1297	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1383	-0-	-229	-0-	98	1	1285	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1236	-0-	-283	-0-	91	1	1145	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1283	-0-	-97	-0-	98	1	1185	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #2 WELL #: 2 RRCID -> 242755 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7228 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8730	X	4651	-0-	-4079	-0-	323	1	4324	2	Y	4					39
							4	9									
05	7967	X	4542	-0-	-3425	-0-	318	1	4202	2	Y	20					59
							22	9									
06	6870	X	4357	-0-	-2513	-0-	302	1	4024	2	Y	28					87
							31	9									
07	6169	X	4445	-0-	-1724	-0-	314	1	4106	2	Y	23					110
							25	9									
08	4805	X	4083	-0-	-722	-0-	294	1	3686	2	Y	94	167	1			37
							103	9									
09	4650	X	3615	-0-	-1035	-0-	275	1	3320	2	Y	18					55
							20	9									

VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740

04	2130	X	1787	-0-	-343	-0-	124	1	1663	2	Y	-0-					-0-
05	2201	X	1670	-0-	-531	-0-	118	1	1552	2	Y	-0-					-0-
06	2130	X	1762	-0-	-368	-0-	123	1	1639	2	Y	-0-					-0-
07	1984	X	1967	-0-	-17	-0-	140	1	1827	2	Y	-0-					-0-
08	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	159	1	1987	2	Y	-0-					-0-
09	1800	X	1527	-0-	-273	-0-	117	1	1410	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

COBRA #2 WELL #: 4 RRCID -> 242758 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7235 - 10830

04	12480	X	4837	-0-	-7643	-0-	323	1	4327	2	Y	170	178	1			293
							187	9									
05	9672	X	5125	-0-	-4547	-0-	344	1	4547	2	Y	213	178	1	3	8	325
							234	9									
06	7470	X	4675	-0-	-2795	-0-	315	1	4196	2	Y	149	173	1	2	8	299
							164	9									
07	6634	X	4651	-0-	-1983	-0-	311	1	4062	2	Y	253	350	1			202
							278	9									
08	5115	X	4099	-0-	-1016	-0-	293	1	3668	2	Y	125	176	1			151
							138	9									
09	4950	X	3437	-0-	-1513	-0-	252	1	3045	2	Y	127					278
							140	9									

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

04	693	X	693	-0-	-0-	-0-	48	1	645	2	Y	-0-					27
05	713	X	171	-0-	-542	-0-	12	1	159	2	Y	-0-					27
06	660	X	611	-0-	-49	-0-	43	1	568	2	Y	-0-					27
07	822	X	822	-0-	-0-	-0-	58	1	764	2	Y	-0-					27
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	39	1	490	2	Y	-0-					27
*09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	50	1	609	2	Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	71	1	946	2	Y	-0-			76
05	1054	N	953	-0-	-101	-0-	67	1	886	2	Y	-0-			76
06	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	74	1	989	2	Y	-0-			76
07	1054	N	944	-0-	-110	-0-	67	1	877	2	Y	-0-			76
08	1116	X	478	-0-	-638	-0-	35	1	443	2	Y	-0-			76
09	1050	X	1039	-0-	-11	-0-	79	1	960	2	Y	-0-			76

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	1085	N	70	-0-	-1015	-0-	5	1	65	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9879 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	930	N	774	-0-	-156	-0-	54	1	720	2	N	-0-			155
05	1271	N	1041	-0-	-230	-0-	73	1	968	2	N	-0-			155
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	70	1	935	2	N	-0-			155
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	76	1	997	2	N	-0-			155
08	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	81	1	1012	2	N	-0-			155
09	1020	X	803	-0-	-217	-0-	61	1	742	2	N	-0-			155

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
04	1290	N	1123	-0-	-167	-0-	78	1	1045	2	Y	-0-			33
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	95	1	1252	2	Y	-0-			33
06	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	82	1	1098	2	Y	-0-			33
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	98	1	1281	2	Y	-0-			33
08	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	97	1	1216	2	Y	-0-			33
*09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	104	1	1254	2	Y	-0-			33

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
04	1560	N	1404	-0-	-156	-0-	98	1	1306	2	N	-0-			42
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	118	1	1554	2	N	-0-			42
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	115	1	1534	2	N	-0-			42
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	126	1	1640	2	N	-0-			42
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	142	1	1775	2	N	-0-			42
09	1620	N	1606	-0-	-14	-0-	123	1	1483	2	N	-0-			42

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244315 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7343 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	82	1	1098	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	89	1	1169	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	87	1	1157	2	Y	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	95	1	1237	2	Y	-0-					-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	108	1	1350	2	Y	-0-					-0-
*09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	113	1	1366	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

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
04	1740	N	1520	-0-	-220	-0-	106	1	1414	2	N	-0-					78
05	1829	N	1528	-0-	-301	-0-	108	1	1420	2	N	-0-					78
06	1890	N	1495	-0-	-395	-0-	104	1	1391	2	N	-0-					78
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	120	1	1562	2	N	-0-					78
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	120	1	1506	2	N	-0-					78
*09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	119	1	1439	2	N	-0-					78

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
04	3330	X	2925	-0-	-405	-0-	203	1	2722	2	N	-0-					50
05	3441	X	2922	-0-	-519	-0-	206	1	2716	2	N	-0-					50
06	3240	X	2925	-0-	-315	-0-	204	1	2721	2	N	-0-					50
07	3162	X	3023	-0-	-139	-0-	215	1	2808	2	N	-0-					50
08	3162	X	2936	-0-	-226	-0-	217	1	2718	2	N	1	1	8			50
							1	9									
09	2940	X	2559	-0-	-381	-0-	196	1	2363	2	N	-0-					50

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
04	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	306	1	4097	2	N	-0-					62
05	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	301	1	3982	2	N	-0-					62
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	230	1	3058	2	N	-0-					62
07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	284	1	3713	2	N	-0-					62
08	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	336	1	4217	2	N	-0-					62
*09	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	322	1	3891	2	N	1	1	8			62
							1	9									

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	190	1	2543	2	N	-0-					39
05	3100	X	2685	-0-	-415	-0-	189	1	2496	2	N	-0-					39
06	3000	X	2892	-0-	-108	-0-	202	1	2690	2	N	-0-					39
07	3100	X	2919	-0-	-181	-0-	208	1	2711	2	N	-0-					39
08	3007	X	2531	-0-	-476	-0-	187	1	2344	2	N	-0-					39
09	2850	X	2103	-0-	-747	-0-	161	1	1942	2	N	-0-					39

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	80	1	1075	2	N	-0-					45
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	86	1	1136	2	N	5	5	8			45
							6	9									
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	109	1	1451	2	N	-0-					45
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	123	1	1604	2	N	-0-					45
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	123	1	1542	2	N	-0-					45
*09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	118	1	1420	2	N	-0-					45

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	X	579	-0-	-51	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
05	930	X	578	-0-	-352	-0-	572	2	6	9	Y	5					5
06	900	X	761	-0-	-139	-0-	759	2	2	9	Y	2					7
07	930	X	746	-0-	-184	-0-	746	2			Y	-0-					7
08	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-	7	1			-0-
09	750	X	640	-0-	-110	-0-	640	2			Y	-0-					-0-

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
04	3000	N	4583	-0-	1583	1583	316	1	4237	2	N	27					117
							30	9									
05	2274	N	691	-0-	-1583	-0-	49	1	642	2	N	-0-					117
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	63	1	833	2	N	-0-					117
07	1798	X	536	-0-	-1262	-0-	38	1	498	2	N	-0-					117
08	3069	X	914	-0-	-2155	-0-	68	1	846	2	N	-0-					117
09	2970	X	2272	-0-	-698	-0-	174	1	2097	2	N	1	1	8			117
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	2250	N	1947	-0-	-303	-0-	135	1	1812	2	N	-0-					133
05	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	156	1	2061	2	N	-0-					133
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	152	1	2023	2	N	1	1	8			133
							1	9									
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	161	1	2102	2	N	-0-					133
08	2232	N	2163	-0-	-69	-0-	159	1	1991	2	N	12	101	1			44
							13	9									
09	2160	N	2096	-0-	-64	-0-	160	1	1936	2	N	-0-					44

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
04	1710	X	1472	-0-	-238	-0-	102	1	1370	2	Y	-0-					50
05	1457	X	1288	-0-	-169	-0-	91	1	1197	2	Y	-0-					50
06	1530	X	1316	-0-	-214	-0-	92	1	1224	2	Y	-0-					50
07	1581	X	1481	-0-	-100	-0-	105	1	1376	2	Y	-0-					50
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	114	1	1430	2	Y	-0-					50
*09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	106	1	1276	2	Y	-0-					50

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
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	873	2	1	9	Y	1	8	1			1
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					1
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					1
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					1
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	990	N	715	-0-	-275	-0-	715	2			Y	-0-					-0-

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
04	1200	X	861	-0-	-339	-0-	849	2	12	9	Y	11	81	1			26
05	1240	X	836	-0-	-404	-0-	808	2	28	9	Y	25	1	8			50
06	1080	X	793	-0-	-287	-0-	770	2	23	9	Y	21	1	8			70
07	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	960	2	41	9	Y	37					107
08	992	X	815	-0-	-177	-0-	784	2	31	9	Y	28	106	1			29
*09	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					29

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
04	1260	N	977	-0-	-283	-0-	68	1	909	2	N	-0-					44
05	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	81	1	1069	2	N	-0-					44
06	1230	N	1093	-0-	-137	-0-	76	1	1017	2	N	-0-					44
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	79	1	1036	2	N	-0-					44
08	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	80	1	1005	2	N	-0-					44
09	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	79	1	956	2	N	-0-					44

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
04	1320	N	1253	-0-	-67	-0-	87	1	1166	2	N	-0-					45
05	1395	N	1211	-0-	-184	-0-	85	1	1126	2	N	-0-					45
06	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	92	1	1220	2	N	1	1	8			45
							1	9									
07	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	91	1	1191	2	N	1	1	8			45
							1	9									
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	94	1	1176	2	N	1	1	8			45
							1	9									
09	1290	N	1149	-0-	-141	-0-	88	1	1060	2	N	1	1	8			45
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	2940	X	2849	-0-	-91	-0-	198	1	2651	2	N	-0-					45
05	3038	X	2871	-0-	-167	-0-	202	1	2668	2	N	1	1	8			45
							1	9									
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	211	1	2805	2	N	-0-					45
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	230	1	3002	2	N	-0-					45
08	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	224	1	2802	2	N	-0-					45
09	2970	X	2949	-0-	-21	-0-	226	1	2723	2	N	-0-					45

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
04	1500	N	1277	-0-	-223	-0-	1267	2	10	9	Y	9	78	1			19
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1449	2	13	9	Y	12	1	8			30
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1770	2	10	9	Y	9	1	8			38
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2257	2	17	9	Y	15					53
08	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	1295	2	11	9	Y	10	54	1			9
09	1770	N	1662	-0-	-108	-0-	1661	2	1	9	Y	1	1	8			9

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
04	2460	X	2316	-0-	-144	-0-	161	1	2155	2	Y	-0-					25
05	2542	X	2507	-0-	-35	-0-	176	1	2331	2	Y	-0-					25
06	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	175	1	2334	2	Y	-0-					25
07	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	186	1	2432	2	Y	-0-					25
08	2573	X	2507	-0-	-66	-0-	185	1	2322	2	Y	-0-					25
09	2460	X	2228	-0-	-232	-0-	170	1	2058	2	Y	-0-					25

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
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	Y	1	12	1			4
05	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			Y	-0-					4
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			Y	-0-					4
07	279	N	89	-0-	-190	-0-	89	2			Y	-0-					4
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	98	2	4	9	Y	4	6	1			2
*09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					2

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
04	2250	N	2026	-0-	-224	-0-	141	1	1885	2	N	-0-					45
05	2325	N	1979	-0-	-346	-0-	139	1	1840	2	N	-0-					45
06	2250	N	1691	-0-	-559	-0-	118	1	1573	2	N	-0-					45
07	2108	N	1585	-0-	-523	-0-	113	1	1472	2	N	-0-					45
08	1984	N	1596	-0-	-388	-0-	118	1	1478	2	N	-0-					45
09	1680	N	1515	-0-	-165	-0-	116	1	1399	2	N	-0-					45

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1340	-0-	-370	-0-	93	1	1246	2	N	1	1	8			101
							1	9									
05	1643	N	1482	-0-	-161	-0-	104	1	1378	2	N	-0-					101
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	100	1	1334	2	N	-0-					101
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	121	1	1585	2	N	-0-					101
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	112	1	1407	2	N	-0-					101
*09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	108	1	1305	2	N	-0-					101

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1776	-0-	-114	-0-	123	1	1653	2	N	-0-					42
05	1984	N	1873	-0-	-111	-0-	132	1	1740	2	N	1	1	8			42
							1	9									
06	1890	N	1869	-0-	-21	-0-	131	1	1738	2	N	-0-					42
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	133	1	1739	2	N	-0-					42
08	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	127	1	1588	2	N	-0-					42
09	1830	N	1672	-0-	-158	-0-	128	1	1544	2	N	-0-					42

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	122	1	1640	2	N	44					101
							48	9									
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	108	1	1424	2	N	1	1	8			101
							1	9									
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	101	1	1343	2	N	-0-					101
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	106	1	1388	2	N	-0-					101
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	133	1	1664	2	N	1	57	1			45
							1	9									
*09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	129	1	1555	2	N	-0-					45

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2533	-0-	-287	-0-	176	1	2357	2	N	-0-					39
05	3379	X	3248	-0-	-131	-0-	229	1	3019	2	N	-0-					39
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	236	1	3147	2	N	-0-					39
07	3379	X	3203	-0-	-176	-0-	228	1	2975	2	N	-0-					39
08	3255	X	2954	-0-	-301	-0-	218	1	2736	2	N	-0-					39
09	3270	X	2582	-0-	-688	-0-	197	1	2385	2	N	-0-					39

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3047	-0-	-253	-0-	212	1	2835	2	N	-0-					42
05	3410	X	2895	-0-	-515	-0-	204	1	2691	2	N	-0-					42
06	3210	X	3077	-0-	-133	-0-	215	1	2862	2	N	-0-					42
07	3317	X	3137	-0-	-180	-0-	223	1	2914	2	N	-0-					42
08	3286	X	2948	-0-	-338	-0-	218	1	2730	2	N	-0-					42
09	3060	X	2740	-0-	-320	-0-	210	1	2530	2	N	-0-					42

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	162	1	2163	2	N	-0-					81
05	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	169	1	2239	2	N	-0-					81
06	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	157	1	2090	2	N	23	50	1	1	8	53
							25	9									
07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	203	1	2647	2	N	-0-					53
08	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	216	1	2707	2	N	-0-					53
*09	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	205	1	2472	2	N	-0-					53

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
04	720	N	630	-0-	-90	-0-	44	1	586	2	N	-0-					46
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	49	1	649	2	N	-0-					46
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	47	1	623	2	N	-0-					46
07	651	N	577	-0-	-74	-0-	41	1	536	2	N	-0-					46
08	713	N	595	-0-	-118	-0-	44	1	551	2	N	-0-					46
09	660	N	436	-0-	-224	-0-	33	1	403	2	N	-0-					46

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
04	15262	X	15262	-0-	-0-	-0-	15258	2	4	9	N	4	2	8			114
05	15978	X	15978	-0-	-0-	-0-	15906	2	72	9	N	65	2	8			177
06	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	15267	2	105	9	N	95	177	1	3	8	92
07	15500	X	14961	-0-	-539	-0-	14751	2	210	9	N	191	176	1	2	8	105
08	15500	X	15147	-0-	-353	-0-	15080	2	67	9	N	61	2	8			164
09	15000	X	11627	-0-	-3373	-0-	11563	2	64	9	N	58	179	1	1	8	42

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
04	1710	N	1565	-0-	-145	-0-	522	1	1043	2	N	-0-					132
05	1798	N	1593	-0-	-205	-0-	510	1	1083	2	N	-0-					132
06	1590	N	225	-0-	-1365	-0-	93	1	132	2	N	-0-					132
07	1612	N	166	-0-	-1446	-0-	79	1	87	2	N	-0-					132
08	3100	N	3145	-0-	45	45	823	1	2322	2	N	-0-					132
*09	2448	N	2403	-0-	-45	-0-	712	1	1690	2	N	1	1	8			132
							1	9									

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
04	15270	X	14027	-0-	-1243	-0-	13991	2	36	9	N	33	172	1			42
05	15469	X	14347	-0-	-1122	-0-	14323	2	24	9	N	22	2	8			62
06	14580	X	13341	-0-	-1239	-0-	13318	2	23	9	N	21	1	8			82
07	14601	X	12865	-0-	-1736	-0-	12843	2	22	9	N	20					102
08	14508	X	13805	-0-	-703	-0-	13783	2	22	9	N	20					122
09	14040	X	12772	-0-	-1268	-0-	12772	2			N	-0-					122

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
04	10980	X	10671	-0-	-309	-0-	10649	2	22	9	N	20					130
05	11346	X	10578	-0-	-768	-0-	10554	2	24	9	N	22	2	8			150
06	10470	X	10093	-0-	-377	-0-	10070	2	23	9	N	21					171
07	11036	X	10479	-0-	-557	-0-	10479	2			N	-0-					171
08	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	11080	2	2	9	N	2	2	8			171
09	10680	X	9725	-0-	-955	-0-	9725	2			N	-0-					171

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	9540	X	7868	-0-	-1672	-0-	547	1	7321	2	N	-0-					49
05	9362	X	8702	-0-	-660	-0-	612	1	8087	2	N	3					52
							3	9									
06	8730	X	8263	-0-	-467	-0-	576	1	7674	2	N	12					64
							13	9									
07	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	643	1	8398	2	N	-0-					64
08	9021	X	8799	-0-	-222	-0-	650	1	8149	2	N	-0-					64
09	8430	X	8354	-0-	-76	-0-	639	1	7715	2	N	-0-					64

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
04	29820	X	24309	-0-	-5511	-0-	1679	1	22495	2	Y	123	155	1			137
							135	9									
05	28520	X	25917	-0-	-2603	-0-	1821	1	24062	2	Y	31					168
							34	9									
06	27180	X	24838	-0-	-2342	-0-	1732	1	23062	2	Y	40	153	1			55
							44	9									
07	26846	X	25991	-0-	-855	-0-	1828	1	23878	2	Y	259	138	1			176
							285	9									
08	26660	X	25192	-0-	-1468	-0-	1854	1	23239	2	Y	90	147	1			119
							99	9									
09	25080	X	23626	-0-	-1454	-0-	1801	1	21737	2	Y	80	140	1			59
							88	9									

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
04	26400	X	22573	-0-	-3827	-0-	1567	1	20989	2	N	15					69
							17	9									
05	26691	X	24882	-0-	-1809	-0-	1743	1	23028	2	N	101					170
							111	9									
06	25830	X	23558	-0-	-2272	-0-	1645	1	21900	2	N	12					182
							13	9									
07	26691	X	24384	-0-	-2307	-0-	1731	1	22612	2	N	37	182	1			37
							41	9									
08	24893	X	23712	-0-	-1181	-0-	1752	1	21959	2	N	1					38
							1	9									
09	24090	X	22310	-0-	-1780	-0-	1706	1	20600	2	N	4					42
							4	9									

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
04	31830	X	22782	-0-	-9048	-0-	22611	2	171	9	N	155	178	1	4	8	289
05	32209	X	22110	-0-	-10099	-0-	21948	2	162	9	N	147	175	1	5	8	256
06	24450	X	20991	-0-	-3459	-0-	20863	2	128	9	N	116	4	8			368
07	24428	X	22103	-0-	-2325	-0-	21972	2	131	9	N	119	188	1	3	8	296
08	23932	X	22668	-0-	-1264	-0-	22538	2	130	9	N	118	177	1	3	8	234
09	22770	X	22571	-0-	-199	-0-	22397	2	174	9	N	158	283	1	4	8	105

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
04	31740	X	28746	-0-	-2994	-0-	28619	2	127	9	N	115	4	8			321
05	31837	X	28605	-0-	-3232	-0-	28569	2	36	9	N	33	181	1	1	8	172
06	30120	X	26485	-0-	-3635	-0-	26309	2	176	9	N	160	4	8			328
07	30597	X	28015	-0-	-2582	-0-	27903	2	112	9	N	102	184	1	3	8	243
08	30039	X	28227	-0-	-1812	-0-	28121	2	106	9	N	96	161	1	2	8	176
09	28740	X	26553	-0-	-2187	-0-	26445	2	108	9	N	98	3	8			271

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	29835	X	29835	-0-	-0-	-0-	2068	1	27698	2	N	63	183	1			62
							69	9									
05	17608	X	16109	-0-	-1499	-0-	1132	1	14957	2	N	18					80
							20	9									
06	16560	X	15290	-0-	-1270	-0-	1066	1	14198	2	N	24					104
							26	9									
07	21979	X	15615	-0-	-6364	-0-	1106	1	14456	2	N	48					152
							53	9									
08	21979	X	14944	-0-	-7035	-0-	1100	1	13791	2	N	48	175	1			25
							53	9									
09	21270	X	14105	-0-	-7165	-0-	1078	1	13010	2	N	15					40
							17	9									

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
04	9090	X	7211	-0-	-1879	-0-	496	1	6650	2	N	59					149
							65	9									
05	9393	X	7776	-0-	-1617	-0-	544	1	7188	2	N	40					189
							44	9									
06	9090	X	7885	-0-	-1205	-0-	547	1	7284	2	N	49	188	1			50
							54	9									
07	7967	X	7915	-0-	-52	-0-	561	1	7328	2	N	24					74
							26	9									
08	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	652	1	8174	2	N	30					104
							33	9									
09	7770	X	7196	-0-	-574	-0-	550	1	6646	2	N	-0-					104

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
04	38940	X	34401	-0-	-4539	-0-	2375	1	31813	2	N	194	185	1			184
							213	9									
05	39711	X	37283	-0-	-2428	-0-	2609	1	34466	2	N	189	185	1			188
							208	9									
06	36810	X	36603	-0-	-207	-0-	2544	1	33874	2	N	168	181	1			175
							185	9									
07	37758	X	37732	-0-	-26	-0-	2671	1	34907	2	N	140	170	1			145
							154	9									
08	37758	X	36451	-0-	-1307	-0-	2679	1	33571	2	N	183	170	1			158
							201	9									
09	36090	X	32425	-0-	-3665	-0-	2469	1	29806	2	N	136	163	1			131
							150	9									

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
04	28200	X	21723	-0-	-6477	-0-	1500	1	20090	2	N	121	174	1			204
							133	9									
05	26505	X	23658	-0-	-2847	-0-	1657	1	21888	2	N	103	185	1			122
							113	9									
06	24720	X	22710	-0-	-2010	-0-	1575	1	20971	2	N	149					271
							164	9									
07	24552	X	23659	-0-	-893	-0-	1674	1	21878	2	N	97	174	1			194
							107	9									
08	23839	X	22637	-0-	-1202	-0-	1664	1	20855	2	N	107	175	1			126
							118	9									
09	22890	X	21242	-0-	-1648	-0-	1617	1	19524	2	N	92	167	1			51
							101	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 283724 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9554 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7260	X	3787	-0-	-3473	-0-	261	1	3495	2	Y	28	24	1			4
							31	9									
05	7502	X	3477	-0-	-4025	-0-	245	1	3232	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	5520	X	3100	-0-	-2420	-0-	217	1	2883	2	Y	-0-					-0-
07	4650	X	3345	-0-	-1305	-0-	238	1	3107	2	Y	-0-					-0-
08	4557	X	1682	-0-	-2875	-0-	124	1	1558	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	2873	-0-	-907	-0-	220	1	2653	2	Y	-0-					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-					52
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

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
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-

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
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	29	1	225	2	N	-0-					70
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	36	1	297	2	N	-0-					70
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	40	1	319	2	N	-0-					70
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	41	1	302	2	N	-0-					70
08	341	N	204	-0-	-137	-0-	25	1	179	2	N	-0-					70
09	360	N	258	-0-	-102	-0-	35	1	223	2	N	-0-					70

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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					58
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	3	N	-0-					58
06	180	N	81	-0-	-99	-0-	8	1	73	3	N	-0-					58
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	-0-					58
08	248	N	162	-0-	-86	-0-	16	1	146	3	N	-0-					58
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	7	1	57	3	N	-0-					58

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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "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
04	2550	X	1213	-0-	-1337	-0-	112	1	1099	3	N	2	2	8			53
							2	9									
05	1984	X	1215	-0-	-769	-0-	112	1	1099	3	N	4					57
							4	9									
06	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	174	1	1602	3	N	8					65
							9	9									
07	1395	X	1092	-0-	-303	-0-	108	1	984	3	N	-0-					65
08	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	116	1	1059	3	N	-0-					65
09	1800	N	1420	-0-	-380	-0-	148	1	1264	3	N	7					72
							8	9									

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

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
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	120	1	1180	3	N	5					122
							6	9									
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	111	1	1095	3	N	9	79	1			52
							10	9									
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	164	1	1509	3	N	10					62
							11	9									
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	184	1	1687	3	N	-0-					62
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	172	1	1567	3	N	15					77
							17	9									
*09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	181	1	1552	3	N	1					78
							1	9									

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
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-					32
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	7	1	72	3	N	-0-					32
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	3	N	-0-					32
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	N	-0-					32
09	180	N	78	-0-	-102	-0-	8	1	70	3	N	-0-					32

BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	222	1	2183	3	N	-0-					94
05	2511	N	2201	-0-	-310	-0-	203	1	1998	3	N	-0-					94
06	2190	N	2019	-0-	-171	-0-	197	1	1814	3	N	7	88	1			13
							8	9									
07	2480	N	1743	-0-	-737	-0-	172	1	1571	3	N	-0-					13
08	2201	N	2188	-0-	-13	-0-	216	1	1972	3	N	-0-					13
*09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	210	1	1794	3	N	7					20
							8	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2868	N	2695	-0-	-173	-0-	248	1	2436	3	N	10	1	8			72
							11	9									
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	243	1	2392	3	N	27					99
							30	9									
06	2640	X	2155	-0-	-485	-0-	210	1	1935	3	N	9	41	1			67
							10	9									
07	2728	X	1904	-0-	-824	-0-	188	1	1716	3	N	-0-					67
08	2728	X	2027	-0-	-701	-0-	199	1	1817	3	N	10					77
							11	9									
09	2640	X	1871	-0-	-769	-0-	196	1	1675	3	N	-0-					77

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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-	18	5			42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					50
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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

BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864

04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	121	1	1185	3	N	-0-					82
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	106	1	1046	3	N	-0-					82
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	133	1	1223	3	N	7					89
							8	9									
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	137	1	1257	3	N	-0-					89
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	178	1	1622	3	N	3					92
							3	9									
09	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	141	1	1203	3	N	-0-					92

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "H" WELL #: 11 RRCID -> 214094 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 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
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	177	1	1734	3	N	1			48
							1	9							
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	152	1	1502	3	N	-0-			48
06	1380	N	1171	-0-	-209	-0-	114	1	1051	3	N	5			53
							6	9							
07	1984	N	1300	-0-	-684	-0-	128	1	1172	3	N	-0-			53
08	1643	N	1198	-0-	-445	-0-	118	1	1080	3	N	-0-			53
*09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	149	1	1274	3	N	-0-			53

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 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
04	2550	X	1906	-0-	-644	-0-	176	1	1730	3	N	-0-			42
05	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	221	1	2175	3	N	40			82
							44	9							
06	2550	X	2231	-0-	-319	-0-	218	1	2007	3	N	5			87
							6	9							
07	2635	X	2344	-0-	-291	-0-	231	1	2113	3	N	-0-			87
08	2449	N	1790	-0-	-659	-0-	177	1	1613	3	N	-0-			87
09	2220	N	1581	-0-	-639	-0-	165	1	1416	3	N	-0-			87

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 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
04	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	93	1	909	3	N	-0-			55
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	106	1	1040	3	N	-0-			55
06	1110	N	866	-0-	-244	-0-	85	1	781	3	N	-0-			55
07	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	100	1	913	3	N	-0-			55
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	125	1	1136	3	N	-0-			55
*09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	116	1	993	3	N	7			62
							8	9							

BENTON "I" WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	76	1	742	3	N	5			53
							6	9							
05	961	N	745	-0-	-216	-0-	69	1	674	3	N	2			55
							2	9							
06	840	N	724	-0-	-116	-0-	71	1	651	3	N	2			57
							2	9							
07	837	N	612	-0-	-225	-0-	60	1	551	3	N	1			58
							1	9							
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	76	1	694	3	N	2			60
							2	9							
09	720	N	554	-0-	-166	-0-	58	1	496	3	N	-0-			60

BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	390	N	24	-0-	-366	-0-	2	1	22	3	N	-0-			73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			73
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

BENTON "J" WELL #: 13 RRCID -> 215222 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

BENTON "P" WELL #: 19 RRCID -> 217832 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	209	1	2053	3	N	8	3	8			57
							9	9									
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	183	1	1800	3	N	5					62
							6	9									
06	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	177	1	1628	3	N	1					63
							1	9									
07	2356	N	1717	-0-	-639	-0-	169	1	1544	3	N	4					67
							4	9									
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	227	1	2074	3	N	13					80
							14	9									
09	1800	N	1586	-0-	-214	-0-	166	1	1420	3	N	-0-					80

BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768

04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	81	1	800	3	N	-0-					50
05	682	N	655	-0-	-27	-0-	60	1	595	3	N	-0-					50
06	600	N	544	-0-	-56	-0-	53	1	491	3	N	-0-					50
07	899	N	578	-0-	-321	-0-	57	1	521	3	N	-0-					50
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	88	1	805	3	N	-0-					50
09	540	N	334	-0-	-206	-0-	35	1	299	3	N	-0-					50

BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827

04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	274	1	2693	3	N	10					87
							11	9									
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	263	1	2585	3	N	5					92
							6	9									
06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	282	1	2600	3	N	-0-	56	1	1	5	35
07	2759	X	2628	-0-	-131	-0-	259	1	2369	3	N	-0-					35
08	2759	N	1806	-0-	-953	-0-	178	1	1626	3	N	2					37
							2	9									
09	2670	N	2442	-0-	-228	-0-	255	1	2187	3	N	-0-					37

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	131	1	1282	3	N	-0-					87
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	108	1	1060	3	N	-0-					87
06	1560	N	1070	-0-	-490	-0-	105	1	965	3	N	-0-					87
07	1457	N	1202	-0-	-255	-0-	118	1	1084	3	N	-0-					87
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	119	1	1082	3	N	-0-					87
09	1080	N	950	-0-	-130	-0-	99	1	851	3	N	-0-					87

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	5			53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802

04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	81	1	791	3	N	-0-					33
05	775	N	739	-0-	-36	-0-	68	1	671	3	N	-0-					33
06	870	N	665	-0-	-205	-0-	65	1	600	3	N	-0-					33
07	899	N	709	-0-	-190	-0-	70	1	639	3	N	-0-					33
08	744	N	713	-0-	-31	-0-	70	1	643	3	N	-0-					33
*09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	70	1	599	3	N	-0-					33

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

BENTON "S" WELL #: 22 RRCID -> 223105 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10587 - 10768

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/20/2017

BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745

04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	121	1	1186	3	N	-0-					48
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	111	1	1097	3	N	2					50
							2	9									
06	1530	N	956	-0-	-574	-0-	94	1	862	3	N	-0-					50
07	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	124	1	1133	3	N	-0-					50
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	129	1	1177	3	N	-0-					50
*09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	132	1	1127	3	N	-0-					50

BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792

04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	N	-0-					42
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	N	-0-					42
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	14	1	127	3	N	-0-					42
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-					42
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-					42
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	15	1	130	3	N	-0-					42

BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

04	420	N	199	-0-	-221	-0-	15	1	145	3	N	35					50
							39	9									
05	279	N	181	-0-	-98	-0-	12	1	123	3	N	42					92
							46	9									
06	270	N	144	-0-	-126	-0-	11	1	100	3	N	30	97	1			25
							33	9									
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	13	1	122	3	N	45					70
							50	9									
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	12	1	111	3	N	22					92
							24	9									
*09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	N	52	124	1			20
							57	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	109	1	1074	3	N	87	180	1			62
							96	9									
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	80	1	791	3	N	47					109
							52	9									
06	660	N	388	-0-	-272	-0-	38	1	350	3	N	-0-	67	1			42
07	682	N	407	-0-	-275	-0-	40	1	367	3	N	-0-					42
08	682	N	274	-0-	-408	-0-	21	1	189	3	N	58					100
							64	9									
*09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	133	1	1138	3	N	215	180	1			135
							237	9									

YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	206	1	2019	3	N	-0-					78
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	196	1	1930	3	N	-0-					78
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	232	1	2134	3	N	-0-					78
07	2294	N	1927	-0-	-367	-0-	190	1	1737	3	N	-0-					78
08	2139	N	1680	-0-	-459	-0-	165	1	1507	3	N	7					85
							8	9									
09	2370	N	987	-0-	-1383	-0-	103	1	884	3	N	-0-					85

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738

04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	256	1	2017	3	N	12	3	8			12
							13	9									
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	266	1	2030	3	N	16	8	8			20
							18	9									
06	2160	N	1845	-0-	-315	-0-	205	1	1629	3	N	10					30
							11	9									
07	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	256	1	2050	3	N	14					44
							15	9									
*08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	251	1	1896	3	N	13	2	8			55
							14	9									
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					55

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	550	-0-	-110	-0-	157	1	393	3	N	-0-					33
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	231	1	553	3	N	-0-					33
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	276	1	572	3	N	-0-					33
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	245	1	484	3	N	2					35
							2	9									
*08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	199	1	500	3	N	-0-					35
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					35

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
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	623	1	1557	3	N	6					60
							7	9									
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	575	1	1378	3	N	-0-					60
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	504	1	1044	3	N	4					64
							4	9									
07	2263	N	1677	-0-	-586	-0-	561	1	1109	3	N	6					70
							7	9									
*08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	606	1	1520	3	N	5					75
							6	9									
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					75

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1836	-0-	-204	-0-	206	1	1624	3	N	5	3	8			2
							6	9									
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	227	1	1732	3	N	1	1	8			2
							1	9									
06	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	311	1	2471	3	N	-0-					2
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	221	1	1767	3	N	1	1	8			2
							1	9									
*08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	216	1	1636	3	N	3	2	8			3
							3	9									
09	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					3

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2832	-0-	-108	-0-	318	1	2511	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	3007	X	2702	-0-	-305	-0-	313	1	2388	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3060	X	2366	-0-	-694	-0-	264	1	2102	3	N	-0-					-0-
07	3162	X	2959	-0-	-203	-0-	329	1	2629	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3162	X	2901	-0-	-261	-0-	339	1	2559	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	134	-0-	-106	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	110	-0-	-76	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	44	-0-	-80	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1650	-0-	-210	-0-	1610	2	40	9	N	36	180	1			13
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					13
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1624	2	4	9	Y	4					17
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	307	1	1924	2	Y	71					88
							78	9									
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	116	1	491	2	Y	10	4	8			94
							11	9									
*09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	307	1	1702	2	Y	16	7	8			103
							18	9									

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14400	X	8352	-0-	-6048	-0-	8352	2			N	-0-					72
05	13609	X	8212	-0-	-5397	-0-	8212	2			N	-0-					72
06	12390	X	10292	-0-	-2098	-0-	10292	2			Y	-0-					72
07	11718	X	9213	-0-	-2505	-0-	130	1	9065	2	Y	16					88
							18	9									
08	10385	X	9061	-0-	-1324	-0-	131	1	8926	2	Y	4					92
							4	9									
09	10290	X	7603	-0-	-2687	-0-	116	1	7485	2	Y	2	1	8			93
							2	9									

BRADY WELL #: 6 RRCID -> 257573 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11293 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
05	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
06	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			Y	-0-					-0-
07	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	240	1	16709	2	Y	16					16
							18	9									
08	15427	X	15427	-0-	-0-	-0-	223	1	15198	2	Y	5					21
							6	9									
*09	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	198	1	12854	2	Y	-0-					21

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY WELL #: 9 RRCID -> 284051 COMPL. DATE 11/26/2017 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11269 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21720	X	5775	-0-	-15945	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
05	22444	X	6061	-0-	-16383	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	5378	-0-	-16342	-0-	86	1	5286	2	Y	5					5
							6	9									
07	5983	X	5395	-0-	-588	-0-	75	1	5201	2	Y	108					113
							119	9									
08	5983	X	4678	-0-	-1305	-0-	67	1	4578	2	Y	30					143
							33	9									
09	5880	X	3700	-0-	-2180	-0-	56	1	3637	2	Y	6					149
							7	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
WILLIAMS WELL #: 1A RRCID -> 111888 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7441 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	N	1					67
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	309	2	1	9	N	1					68
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	297	2	1	9	N	1	51	1			18
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	N	1					19
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1	9	N	1					20
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					20

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 277996 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7290 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	192	-0-	-198	-0-	150	2	42	9	N	38					108
05	403	N	268	-0-	-135	-0-	231	2	37	9	N	34					142
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	80	2	25	9	N	23					165
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	144	2	33	9	N	30					195
08	279	N	70	-0-	-209	-0-	31	2	39	9	N	35	177	1			53
09	120	N	62	-0-	-58	-0-	22	2	40	9	N	36					89

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 6480 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235577 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235690 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 6530 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	99	2	Y	8					14
							9	9									
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	29	1	130	2	Y	11					25
							12	9									
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	41	1	112	2	Y	7	28	1			4
							8	9									
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	25	1	72	2	Y	4					8
							4	9									
08	186	N	22	-0-	-164	-0-	1	1	20	2	Y	1					9
							1	9									
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					9

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281830 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7458 - 7645

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009

04	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					31
05	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6512	2	102	9	N	93					124
06	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6052	2	83	9	N	75	132	1			67
07	5611	X	4233	-0-	-1378	-0-	4153	2	80	9	N	73					140
08	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5929	2	65	9	N	59	115	1			84
09	5430	X	5245	-0-	-185	-0-	5211	2	34	9	N	31					115

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454

04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					27
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					27
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					27
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					27
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	12					116
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	9	N	5					121
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					138
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	2	13	9	N	12	99	1			51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					59
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

04	1590	N	1284	-0-	-306	-0-	1284	2			N	-0-					93
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					93
06	1590	N	750	-0-	-840	-0-	750	2			N	-0-					93
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-	76	1			17
*08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	115	2	8	9	N	7					228
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					228
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					228
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					228
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					228
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					190
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					190
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					190
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					190
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					190
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
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

SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
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

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
ROGERS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 277441 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 114190 COMPL. DATE 07/17/1983 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 7134

04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	120	1	374	2	N	7					57
							8	9									
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	101	1	295	2	N	17					74
							19	9									
06	510	N	340	-0-	-170	-0-	85	1	241	2	N	13					87
							14	9									
07	527	N	310	-0-	-217	-0-	69	1	219	2	N	20					107
							22	9									
08	403	N	277	-0-	-126	-0-	65	1	199	2	N	12					119
							13	9									
09	330	N	236	-0-	-94	-0-	60	1	170	2	N	5					124
							6	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
AKIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240744 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7024 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	126	-0-	-1374	-0-	20	1	106	2	N	-0-					68
05	1116	N	193	-0-	-923	-0-	90	1	103	2	N	-0-					68
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	270	1	1037	2	N	5					73
							6	9									
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	260	1	1346	2	N	4					77
							4	9									
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	260	1	1353	2	N	10					87
							11	9									
09	1320	N	1214	-0-	-106	-0-	210	1	998	2	N	5					92
							6	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
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	576	2	7	9	N	6					43
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	545	2	7	9	N	6					49
06	660	N	443	-0-	-217	-0-	443	2			N	-0-					49
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					49
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	294	2	17	9	N	15					135
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	330	2	22	9	N	20					155
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	323	2	17	9	N	15					170
07	310	N	208	-0-	-102	-0-	200	2	8	9	N	7					177
08	341	N	213	-0-	-128	-0-	200	2	13	9	N	12					189
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					189

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
04	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2294	2	30	9	N	27	188	1			18
05	1085	X	1066	-0-	-19	-0-	1049	2	17	9	N	15					33
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1490	2	22	9	N	20					53
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2310	2	36	9	N	33					86
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2036	2	30	9	N	27					113
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					113

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	523	-0-	523	78653	29	1	494	2	N	-0-	19	1			13
05	SWR	10	593	-0-	593	79246	34	1	540	2	N	17					30
							19	9									
06	SWR	10	550	-0-	550	79796	27	1	505	2	N	16	41	1			5
							18	9									
07	SWR	10	538	-0-	538	80334	31	1	507	2	N	-0-					5
08	SWR	10	605	-0-	605	80939	34	1	571	2	N	-0-	4	1			1
09	SWR	10	363	-0-	363	81302	21	1	342	2	N	-0-					1

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
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822					N	5	5	1			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822					N	4	4	1			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	161	-0-	161	39855	9	1	152	2	N	-0-	15	1			4
05	SWR	10	157	-0-	157	40012	9	1	142	2	N	5	1	1			8
							6	9									
06	SWR	10	263	-0-	263	40275	13	1	246	2	N	4	5	1			7
							4	9									
07	SWR	10	229	-0-	229	40504	13	1	216	2	N	-0-	1	1			6
08	SWR	10	191	-0-	191	40695	10	1	181	2	N	-0-	6	1			-0-
09	SWR	10	148	-0-	148	40843	8	1	139	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	173	-0-	173	29520	61	1	112	2	N	-0-					36
05	SWR	10	71	-0-	71	29591	23	1	48	2	N	-0-					36
06	SWR	10	52	-0-	52	29643	16	1	36	2	N	-0-					36
07	SWR	10	42	-0-	42	29685	9	1	33	2	N	-0-					36
08	SWR	10	17	-0-	17	29702	5	1	12	2	N	-0-					36
09	SWR	10	18	-0-	18	29720	18	2			N	-0-					36

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	3	-0-	3	2737	1	1	2	2	N	-0-					1
05	SWR	10	3	-0-	3	2740	1	1	2	2	N	-0-					1
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2740					N	-0-					1
07	SWR	10	41	-0-	41	2781	9	1	32	2	N	-0-					1
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2781					N	-0-					1
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2781					N	-0-					1

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3014					N	-0-					50
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3014					N	-0-					50
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3014					N	-0-					50
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3014					N	-0-					50
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3014					N	-0-					50
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3014					N	-0-					50

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	15	-0-	15	2082	1 4	1 9	10	2	N	4	4	1			-0-
05	SWR 10	9	-0-	9	2091	9	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	4	-0-	4	2095	4	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	6	-0-	6	2101	6	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10	8	-0-	8	2109	4	2	4	9	N	4	4	1			-0-
09	SWR 10	14	-0-	14	2123	1	1	13	2	N	-0-					-0-

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
04	SWR 10	1442	-0-	1442	189229	500	1	942	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10	1790	-0-	1790	191019	589 6	1 9	1195	2	N	5					5
06	SWR 10	1639	-0-	1639	192658	483 17	1 9	1139	2	N	15					20
07	SWR 10	1696	-0-	1696	194354	390 8	1 9	1298	2	N	7					27
08	SWR 10	1250	-0-	1250	195604	347	1	903	2	N	-0-					27
09	SWR 10	561	-0-	561	196165	18	1	543	2	N	-0-					27

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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2151					N	-0-					1
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2151					N	-0-					1
06	SWR 10	1	-0-	1	2152	1	2			N	-0-	1	1			-0-
07	SWR 10	4	-0-	4	2156	4	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10	1	-0-	1	2157	1	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2157					N	2	2	1			-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 6852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15037					N	-0-					2
05	SWR 10	3	-0-	3	15040	3	2			N	-0-					2
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					2
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					2
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					2
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					2

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

04	SWR 10	81	-0-	81	121866	28	1	53	2	N	-0-					6
05	SWR 10	33	-0-	33	121899	11	1	22	2	N	-0-					6
06	SWR 10	54	-0-	54	121953	16	1	38	2	N	-0-					6
07	SWR 10	48	-0-	48	122001	11	1	37	2	N	-0-					6
08	SWR 10	40	-0-	40	122041	11	1	29	2	N	-0-					6
09	SWR 10	22	-0-	22	122063	22	2			N	-0-					6

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
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-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	141	1	874	2	N	12	23	1			245
						13	9									
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	155	1	957	2	N	10					255
						11	9									
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	139	1	817	2	N	8					263
						9	9									
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	129	1	843	2	N	12	43	1			232
						13	9									
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	134	1	873	2	N	7	1	1			238
						8	9									
*09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	360	2	N	6	21	1			223
						7	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CARLETON WELL #: 1 RRCID -> 278715 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1980	X	1784	-0-	-196	-0-	46	1	1738	2	N	-0-	1	1		83
05	1891	X	1763	-0-	-128	-0-	43	1	1720	2	N	-0-	2	1		81
06	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	41	1	1733	2	N	68	149	1		-0-
							75	9								
07	2139	X	1892	-0-	-247	-0-	43	1	1847	2	N	2	2	1		-0-
							2	9								
08	1829	X	1803	-0-	-26	-0-	40	1	1763	2	N	-0-				-0-
09	1860	X	1512	-0-	-348	-0-	24	1	1486	2	N	2	2	1		-0-
							2	9								

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 282643 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7271 - 7415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	1378	1	8558	2	Y	69				70
							76	9								
05	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	1363	1	8445	2	Y	100	170	1		-0-
							110	9								
06	9300	X	7422	-0-	-1878	-0-	1076	1	6282	2	Y	58	43	1		15
							64	9								
07	9610	X	9417	-0-	-193	-0-	1254	1	8150	2	Y	12				27
							13	9								
08	DLQ G-10		8706	-0-	8706	8706	1153	1	7542	2	Y	10	2	1		35
							11	9								
09	DLQ G-10		8469	-0-	8469	17175	558	1	7875	2	Y	33				68
							36	9								

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282649 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7409 - 7412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9330	X	6142	-0-	-3188	-0-	845	1	5246	2	Y	46				46
							51	9								
05	11315	X	5989	-0-	-5326	-0-	828	1	5126	2	Y	32	68	1		10
							35	9								
06	10950	X	1880	-0-	-9070	-0-	269	1	1570	2	Y	37	17	1		30
							41	9								
07	9982	X	99	-0-	-9883	-0-	12	1	78	2	Y	8				38
							9	9								
08	DLQ G-10		128	-0-	128	128	16	1	104	2	Y	7	2	1		43
							8	9								
09	DLQ G-10		3853	-0-	3853	3981	254	1	3575	2	Y	22				65
							24	9								

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 282923 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7258 - 7393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	211	1	1313	2	N	13				248
							14	9								
05	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	183	1	1131	2	N	18	172	1		94
							20	9								
06	1560	N	1396	-0-	-164	-0-	204	1	1192	2	N	-0-				94
07	1581	N	1184	-0-	-397	-0-	158	1	1026	2	N	-0-				94
08	1333	N	671	-0-	-662	-0-	89	1	582	2	N	-0-				94
09	1410	N	578	-0-	-832	-0-	38	1	540	2	N	-0-				94

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 283064 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7163 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	230	-0-	-130	-0-	30	1	186	2	Y	13					116
							14	9									
05	372	N	191	-0-	-181	-0-	27	1	164	2	Y	-0-					116
06	240	N	145	-0-	-95	-0-	21	1	123	2	Y	1					117
							1	9									
07	248	N	140	-0-	-108	-0-	18	1	121	2	Y	1					118
							1	9									
*08	DLQ G-10		151	-0-	151	151	20	1	130	2	Y	1					119
							1	9									
09	DLQ G-10		102	-0-	102	253	7	1	95	2	Y	-0-					119

LARGO OIL COMPANY 486640
BEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 115456 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7424 - 7454

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	162	1			48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	183	186	1			45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	97					142
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	146	176	1			112
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					157

RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	292	2	4	9	N	4					47
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	234	2	3	9	N	3					50
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					50
07	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	2			N	-0-					50
08	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	2			N	-0-					50
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					50

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

04	2250	N	2182	-0-	-68	-0-	2160	2	22	9	N	20					152
05	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	2987	2	52	9	N	47	154	1			45
06	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2819	2	55	9	N	50	1	8			94
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2606	2	34	9	N	31					125
08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2752	2	58	9	N	53	135	1			43
*09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2364	2	26	9	N	24					67

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

04	3000	N	3024	-0-	24	24	2969	2	55	9	N	50					134
05	3100	N	3266	-0-	166	190	3219	2	47	9	N	43					177
06	2910	N	2665	-0-	-245	-0-	2618	2	47	9	N	43	183	1	1	8	36
07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3052	2	40	9	N	36					72
08	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3524	2	53	9	N	48					120
*09	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3136	2	44	9	N	40					160

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3302	2	63	9	N	57					116
05	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3793	2	91	9	N	83	175	1	1	8	23
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3456	2	84	9	N	76					99
07	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3254	2	34	9	N	31					130
08	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3153	2	42	9	N	38					168
*09	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2731	2	41	9	N	37	177	1	1	8	27

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
04	840	N	1277	-0-	437	-0-	197	1	929	2	N	137	154	1			121
							151	9									
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	197	1	991	2	N	113	156	1			78
							124	9									
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	198	1	1534	2	N	74					152
							81	9									
07	1333	N	758	-0-	-575	-0-	196	1	511	2	N	46	147	1			51
							51	9									
08	1302	N	944	-0-	-358	-0-	198	1	626	2	N	109					160
							120	9									
09	1350	N	813	-0-	-537	-0-	198	1	564	2	N	46	133	1	1	8	72
							51	9									

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					127
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					127
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					127
*07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					127
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					127
09	270	N	160	-0-	-110	-0-	160	2			N	-0-					127

RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE WELL #: 2 RRCID -> 016156 COMPL. DATE 02/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7372 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					25
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					25
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					25
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					25
*08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2017 - P/A 07/26/17

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993
MCNEE WELL #: 1 RRCID -> 177705 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7302 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					41
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					41
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					41
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					41
*08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					41
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

MCNEE WELL #: 1A RRCID -> 179085 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7393 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1062	2	54	9	N	49					117
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	820	2	114	9	N	104	177	1			44
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1331	2	17	9	N	15					59
07	992	N	871	-0-	-121	-0-	871	2			N	-0-					59
*08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					59
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

04	SWR 10		719	-0-	719	21547	719	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10		760	-0-	760	22307	760	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10		485	-0-	485	22792	485	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10		621	-0-	621	23413	621	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10		584	-0-	584	23997	584	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10		556	-0-	556	24553	556	2			N	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

04	SWR 10		23	-0-	23	2584	23	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10		62	-0-	62	2646	62	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10		40	-0-	40	2686	40	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10		51	-0-	51	2737	51	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10		48	-0-	48	2785	48	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10		45	-0-	45	2830	45	2			N	-0-					-0-

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	956					N	-0-					-0-
05	SWR 10		13	-0-	13	969	13	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10		8	-0-	8	977	8	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10		11	-0-	11	988	11	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10		10	-0-	10	998	10	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10		9	-0-	9	1007	9	2			N	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1713					N	-0-					-0-
05	SWR 10		8	-0-	8	1721	8	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10		5	-0-	5	1726	5	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10		7	-0-	7	1733	7	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10		6	-0-	6	1739	6	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10		6	-0-	6	1745	6	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 #: 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
04	SWR	10	47	-0-	47	1099	21	2	26	9	N	24	24	1			-0-
05	SWR	10	5	-0-	5	1104	5	2			N	-0-					-0-
06	SWR	10	3	-0-	3	1107	3	2			N	-0-					-0-
07	SWR	10	4	-0-	4	1111	4	2			N	-0-					-0-
08	SWR	10	4	-0-	4	1115	4	2			N	-0-					-0-
09	SWR	10	4	-0-	4	1119	4	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
04	SWR	10	479	-0-	479	11202	98 26	1 9	355	2	N	24	24	1			-0-
05	SWR	10	495	-0-	495	11697	98	1	397	2	N	-0-					-0-
06	SWR	10	351	-0-	351	12048	98	1	253	2	N	-0-					-0-
07	SWR	10	422	-0-	422	12470	98	1	324	2	N	-0-					-0-
08	SWR	10	403	-0-	403	12873	98	1	305	2	N	-0-					-0-
09	SWR	10	388	-0-	388	13261	98	1	290	2	N	-0-					-0-

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
04	SWR	10	25	-0-	25	2022	12	2	13	9	N	12	12	1			-0-
05	SWR	10	132	-0-	132	2154	132	2			N	-0-					-0-
06	SWR	10	84	-0-	84	2238	84	2			N	-0-					-0-
07	SWR	10	108	-0-	108	2346	108	2			N	-0-					-0-
08	SWR	10	101	-0-	101	2447	101	2			N	-0-					-0-
09	SWR	10	96	-0-	96	2543	96	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	SWR	10	6	-0-	6	943	3	1	3	2	N	-0-					-0-
05	SWR	10	6	-0-	6	949	2	1	4	2	N	-0-					-0-
06	SWR	10	5	-0-	5	954	2	1	3	2	N	-0-					-0-
07	SWR	10	5	-0-	5	959	2	1	3	2	N	-0-					-0-
08	SWR	10	5	-0-	5	964	2	1	3	2	N	-0-					-0-
09	SWR	10	3	-0-	3	967	3	2			N	-0-					-0-

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
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1717	2	45	9	N	41					98
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	841	2	1	9	N	1					99
06	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	2			N	-0-					99
07	806	N	540	-0-	-266	-0-	540	2			N	-0-					99
08	806	N	369	-0-	-437	-0-	369	2			N	-0-					99
09	780	N	441	-0-	-339	-0-	441	2			N	-0-					99

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 140651 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7531 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
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

ANDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	242	2	Y	-0-					76
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	15	1	197	2	Y	-0-					76
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	Y	-0-					76
07	279	N	220	-0-	-59	-0-	16	1	204	2	Y	-0-					76
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	Y	-0-					76
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	13	1	160	2	Y	-0-					76

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

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
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					35
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					35
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					35
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					35
08	T. A.		10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					35
09	T. A.		40	-0-	40	50	3	1	37	2	Y	-0-					35

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAUL WELCH GU WELL #: 1 RRCID -> 262301 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464

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-

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HERGESHEIMER GU WELL #: 4 RRCID -> 283727 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56040	X	21292	-0-	-34748	-0-	1465 211	1 9	19616	2	N	192	166	1			184
05	57908	X	22748	-0-	-35160	-0-	1586 210	1 9	20952	2	N	191	277	1	1	8	97
06	56040	X	16394	-0-	-39646	-0-	1135 144	1 9	15115	2	N	131	167	1	1	8	60
07	30008	X	12134	-0-	-17874	-0-	855 114	1 9	11165	2	N	104					164
08	28396	X	11369	-0-	-17027	-0-	835 75	1 9	10459	2	N	68	153	1			79
09	22020	X	11210	-0-	-10810	-0-	849 117	1 9	10244	2	N	106	155	1			30

HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 284336 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 7596 - 7610

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284599 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7736 - 7796

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

04	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	1120	2	10	9	N	9					44
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1172	2	10	9	N	9					53
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	731	2	3	9	N	3					56
07	1178	N	942	-0-	-236	-0-	931	2	11	9	N	10					66
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1360	2	14	9	N	13					79
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					79

SMK VACUUM SERVICE 796754
STEPHENS, MARY B. WELL #: 1 L RRCID -> 105458 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 7756 - 7761

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					21
05	496	N	20	-0-	-476	-0-	2	1	18	2	N	-0-					21
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	222	2	N	9					30
							10	9									
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	38	1	384	2	N	15					45
							17	9									
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	213	1	2183	2	N	60					105
							66	9									
*09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	203	1	2004	2	N	47	137	1			15
							52	9									

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

04	4410	X	4053	-0-	-357	-0-	332	1	3697	2	Y	22					166
							24	9									
05	4557	X	4127	-0-	-430	-0-	341	1	3755	2	Y	28	147	1			47
							31	9									
06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	359	1	3820	2	Y	24					71
							26	9									
07	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	394	1	3971	2	Y	17					88
							19	9									
08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	338	1	3475	2	Y	22	2	8			108
							24	9									
09	4200	X	4084	-0-	-116	-0-	373	1	3687	2	Y	22					130
							24	9									

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

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-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	38	1	420	2	N	-0-					48
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	101	1	1116	2	N	6					54
							7	9									
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	98	1	1046	2	N	6					60
							7	9									
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	102	1	1023	2	N	11					71
							12	9									
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	99	1	1021	2	N	4					75
							4	9									
*09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	99	1	978	2	N	19	40	1			54
							21	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	168	1	1874	2	N	16					132
							18	9									
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	176	1	1940	2	N	14					146
							15	9									
06	2310	N	1014	-0-	-1296	-0-	86	1	916	2	N	11					157
							12	9									
07	2139	N	982	-0-	-1157	-0-	88	1	885	2	N	8					165
							9	9									
08	2139	N	94	-0-	-2045	-0-	8	1	86	2	N	-0-					165
*09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	150	1	1479	2	N	17					182
							19	9									

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					15
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					15
06	300	N	192	-0-	-108	-0-	3	1	188	2	Y	1					16
							1	9									
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	Y	16					32
							18	9									
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	Y	4					36
							4	9									
09	180	N	31	-0-	-149	-0-	30	2	1	9	Y	1					37

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

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-

BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

04	1620	N	919	-0-	-701	-0-	919	2			N	-0-					102
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					102
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1414	2	18	9	Y	16					118
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	14	1	969	2	Y	11	69	1			60
							12	9									
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	19	1	1271	2	Y	3					63
							3	9									
*09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	22	1	1423	2	Y	4	1	8			66
							4	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

04	450	N	378	-0-	-72	-0-	31	1	345	2	N	2	7	1			3
							2	9									
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	53	1	582	2	N	1					4
							1	9									
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	72	1	766	2	N	2					6
							2	9									
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	95	1	959	2	N	13	9	8			10
							14	9									
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	108	1	1113	2	N	23	15	8			18
							25	9									
*09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	95	1	936	2	N	13	9	8			22
							14	9									

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 282405 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 7298

04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 282544 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572

04	2400	X	460	-0-	-1940	-0-	36	1	400	2	N	22					37
							24	9									
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	174	1	1919	2	N	82	69	1			50
							90	9									
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	173	1	1841	2	N	86					136
							95	9									
07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	182	1	1834	2	N	111	105	1	12	8	130
							122	9									
08	2170	N	2135	-0-	-35	-0-	178	1	1830	2	N	115	124	1	11	8	110
							127	9									
09	2100	N	2023	-0-	-77	-0-	174	1	1724	2	N	114	131	1	8	8	85
							125	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 282789 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 7452 - 7537

04	10710	X	7221	-0-	-3489	-0-	592	1	6601	2	N	25	179	1			50
							28	9									
05	9889	X	7282	-0-	-2607	-0-	604	1	6648	2	N	27					77
							30	9									
06	8490	X	6432	-0-	-2058	-0-	552	1	5871	2	N	8					85
							9	9									
07	7719	X	6118	-0-	-1601	-0-	550	1	5539	2	N	26	6	8			105
							29	9									
08	7719	X	5450	-0-	-2269	-0-	483	1	4956	2	N	10	5	8			110
							11	9									
09	7230	X	4941	-0-	-2289	-0-	453	1	4476	2	N	11	4	8			117
							12	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 283141 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 7270 - 7277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6180	X	4293	-0-	-1887	-0-	348	1	3879	2	N	60	141	1	1	8	153
							66	9									
05	6386	X	3698	-0-	-2688	-0-	304	1	3350	2	N	40	2	8			191
							44	9									
06	6180	X	3240	-0-	-2940	-0-	274	1	2915	2	N	46	1	8			236
							51	9									
07	5673	X	3265	-0-	-2408	-0-	288	1	2900	2	N	70	152	1	44	8	110
							77	9									
08	5053	X	2891	-0-	-2162	-0-	254	1	2609	2	N	25					135
							28	9									
09	4290	X	2461	-0-	-1829	-0-	224	1	2213	2	N	22					157
							24	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 283189 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7460 - 7474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16170	X	9513	-0-	-6657	-0-	732	1	8154	2	N	570	452	1	71	8	251
							627	9									
05	14973	X	8945	-0-	-6028	-0-	695	1	7650	2	N	545	469	1	38	8	289
							600	9									
06	12510	X	5798	-0-	-6712	-0-	461	1	4907	2	N	391	304	1	40	8	336
							430	9									
07	10199	X	7644	-0-	-2555	-0-	644	1	6491	2	N	463	488	1	42	8	269
							509	9									
08	10199	X	7527	-0-	-2672	-0-	623	1	6396	2	N	462	499	1	37	8	195
							508	9									
09	9450	X	7031	-0-	-2419	-0-	603	1	5956	2	N	429	330	1	26	8	268
							472	9									

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 284364 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7994 - 8026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	620	1	6912	2	Y	-0-					-0-
05	34255	X	7040	-0-	-27215	-0-	582	1	6401	2	Y	52					52
							57	9									
06	33150	X	3866	-0-	-29284	-0-	326	1	3474	2	Y	60	25	8			87
							66	9									
07	34255	X	2479	-0-	-31776	-0-	220	1	2216	2	Y	39	16	8			110
							43	9									
08	34255	X	2040	-0-	-32215	-0-	178	1	1830	2	Y	29	16	8			123
							32	9									
09	7530	X	1926	-0-	-5604	-0-	175	1	1728	2	Y	21	116	1	10	8	18
							23	9									

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
BYRON WELL #: 2 RRCID -> 284327 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7660 - 7690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139152	X	4697	-0-	-134455	-0-	567	1	4101	2	N	26					160
							29	9									
05	34410	X	4632	-0-	-29778	-0-	572	1	4047	2	N	12	110	1			62
							13	9									
06	33300	X	4104	-0-	-29196	-0-	548	1	3539	2	N	15					77
							17	9									
07	34410	X	3973	-0-	-30437	-0-	587	1	3356	2	N	27					104
							30	9									
08	34410	X	4176	-0-	-30234	-0-	592	1	3555	2	N	26					130
							29	9									
*09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	634	1	2929	2	N	9	116	1			23
							10	9									

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					67
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					67
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					67
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					67
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					67
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1083	2	77	9	N	70	190	1			72
05	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	1361	2	50	9	N	45					117
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1398	2	28	9	N	25					142
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1457	2	20	9	N	18					160
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1457	2	26	9	N	24					184
09	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	1376	2	13	9	N	12	171	1			25

MINDEN (TAYLOR) 61792 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 229205 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 10505 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
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

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MINDEN, S. (PETTIT) 61797 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 284167 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7192 - 7373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	16	-0-	16	341	4	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	13	-0-	13	354	3	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	11	-0-	11	365	3	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	31	-0-	31	396	8	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	396					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 108777 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7339 - 7343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

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
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG) 61798 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA ESTATE NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109191 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	81	2	1	9	N	1					90
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	92	2	1	9	N	1					91
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	48	2	1	9	N	1					92
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	50	2	1	9	N	1					93
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					93
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					93

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR WELL #: 5 RRCID -> 244168 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7550 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					110
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					110
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					110
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					110
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					110
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					110

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JONES WELL #: 1 RRCID -> 209582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7604 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2017 - P/A 04/03/17

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7800) 61798 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 204283 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					263
05	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					263
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					263
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	26					289
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	36	3	30	9	N	27					316
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	36	3	14	9	N	13					329

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
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

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

04	11070		10356	-0-	-714	-0-	10282	2	74	9	N	67					145
05	14695		13067	-0-	-1628	-0-	12991	2	76	9	N	69	171	1			43
06	13088		12079	-0-	-1009	-0-	12031	2	48	9	N	44					87
07	14725		13082	-0-	-1643	-0-	12987	2	95	9	N	86					173
08	13363		12401	-0-	-962	-0-	12338	2	63	9	N	57	178	1			52
*09	14008		12539	-0-	-1469	-0-	12500	2	39	9	N	35					87

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MIYAGI (PETTIT) 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		48	-0-	48	48	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		46	-0-	46	94	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
08	94	X	-0-	-0-	-94	-0-					Y	-0-					-0-
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

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-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	240	1	3194	2	Y	16	45	1			18
							18	9									
05	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	261	1	3332	2	Y	-0-					18
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	257	1	3222	2	Y	2	1	8			19
							2	9									
07	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	268	1	3303	2	Y	-0-					19
08	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	268	1	3386	2	Y	3	1	8			21
							3	9									
09	3480	X	3425	-0-	-55	-0-	261	1	3163	2	Y	1					22
							1	9									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

04	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	197	1	2615	2	Y	2					11
							2	9									
05	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	216	1	2754	2	Y	-0-					11
06	2790	N	2771	-0-	-19	-0-	204	1	2567	2	Y	-0-					11
07	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	214	1	2638	2	Y	-0-					11
08	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	223	1	2826	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
*09	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	227	1	2752	2	Y	-0-					11

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	81	1	1073	2	Y	19					25
							21	9									
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	80	1	1023	2	Y	5					30
							6	9									
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	79	1	991	2	Y	-0-	20	1			10
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	83	1	1023	2	Y	-0-					10
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	81	1	1020	2	Y	3	1	8			12
							3	9									
*09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	78	1	948	2	Y	-0-					12

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	163	1	2158	2	Y	1	17	1			2
							1	9									
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	168	1	2150	2	Y	-0-					2
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	172	1	2166	2	Y	-0-					2
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	180	1	2223	2	Y	-0-					2
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	167	1	2109	2	Y	11	1	8			12
							12	9									
*09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	163	1	1974	2	Y	7	17	1			2
							8	9									

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
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	46	1	615	2	Y	-0-					9
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	50	1	643	2	Y	-0-					9
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	49	1	614	2	Y	-0-	8	1			1
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	50	1	620	2	Y	-0-					1
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	48	1	608	2	Y	-0-					1
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	48	1	586	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	273	1	3605	2	Y	29					40
							32	9									
05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	288	1	3672	2	Y	-0-					40
06	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	287	1	3604	2	Y	4	35	1	2	8	7
							4	9									
07	3503	X	3446	-0-	-57	-0-	254	1	3145	2	Y	43					50
							47	9									
08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	306	1	3874	2	Y	3	3	8			50
							3	9									
09	3900	X	3534	-0-	-366	-0-	267	1	3242	2	Y	23	70	1			3
							25	9									

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
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	170	1	2251	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
05	2728	N	2466	-0-	-262	-0-	179	1	2287	2	Y	-0-					3
06	2490	N	2256	-0-	-234	-0-	166	1	2090	2	Y	-0-					3
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	164	1	2028	2	Y	-0-					3
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	164	1	2071	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
*09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	162	1	1962	2	Y	8	9	1			2
							9	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242796 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 9046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248435 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
BATES, INEZ WELL #: 6 RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2 EXT		-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

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

04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	4			N	-0-					28
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	4			N	-0-					28
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	4			N	-0-					28
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					28
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	4			N	-0-					28
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) 63312 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
VALENTINE, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 130046 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9691 - 9701

04	3000	2752	-0-	-248	B	-0-	100	1	2472	2	N	164					400
							180	9									
05	3100	2433	-0-	-667	B	-0-	100	1	2281	2	N	47	211	1			236
							52	9									
06	3716	3358	-0-	-358	B	-0-	100	1	3167	2	N	83	151	1			168
							91	9									
07	3100	2940	-0-	-160	B	-0-	100	1	2716	2	N	113					281
							124	9									
08	3100	2234	-0-	-866	B	-0-	100	1	2121	2	N	12					293
							13	9									
09	3000	2925	-0-	-75	B	-0-	100	1	2753	2	N	65	174	1			184
							72	9									

MT. ENTERPRISE (PETTIT) 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
TEMPLE WELL #: 2 RRCID -> 093164 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7811 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1728	-0-	-72	-0-	1720	2	8	9	N	7					102
05	1705	N	956	-0-	-749	-0-	950	2	6	9	N	5					107
06	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	1279	2	6	9	N	5					112
07	1798	N	1637	-0-	-161	-0-	1634	2	3	9	N	3					115
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1597	2	3	9	N	3					118
*09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1527	2	10	9	N	9					127

TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1800	2	9	9	N	8					56
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1861	2	8	9	N	7					63
06	1530	N	1378	-0-	-152	-0-	1372	2	6	9	N	5					68
07	1860	N	1360	-0-	-500	-0-	1352	2	8	9	N	7					75
08	1860	N	1544	-0-	-316	-0-	1542	2	2	9	N	2					77
*09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1610	2	11	9	N	10					87

JACKSON, MARGUERITTE WELL #: 1 RRCID -> 095677 COMPL. DATE 06/06/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7828 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	248	N	55	-0-	-193	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL) 63347 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, M. WELL #: 3 RRCID -> 126190 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6832 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1807	-0-	-353	-0-	1800	2	7	9	N	6					198
05	2263	N	1811	-0-	-452	-0-	1803	2	8	9	N	7					205
06	1800	N	1689	-0-	-111	-0-	1687	2	2	9	N	2					207
07	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1784	2	2	9	N	2					209
08	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	1689	2	1	9	N	1					210
09	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	1643	2	2	9	N	2					212

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018 - P/A 03/09/18

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK) 63347 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, K. L. WELL #: 2 RRCID -> 161250 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8128 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					139
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					139
06	750	N	575	-0-	-175	-0-	575	2			N	-0-					139
07	713	N	563	-0-	-150	-0-	563	2			N	-0-					139
08	713	N	551	-0-	-162	-0-	551	2			N	-0-					139
*09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					139

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT) 63456 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HUNT OIL COMPANY 416330
TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 229298 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11900 - 14208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	8090	3			N	-0-					-0-
05	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	3			N	-0-					-0-
06	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	3			N	-0-					-0-
07	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	3			N	-0-					-0-
08	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6204	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*09	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5765	3	1	9	N	1	1	1			-0-

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

04	1830 N	1396	-0-	-434	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
05	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
06	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
07	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
08	2790 N	2340	-0-	-450	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
*09	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	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

04	450 N	448	-0-	-2	-0-	31	1	417	2	Y	-0-					-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	33	1	438	2	Y	-0-					-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	31	1	423	2	Y	-0-					-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	34	1	437	2	Y	-0-					-0-
08	465 N	464	-0-	-1	-0-	34	1	430	2	Y	-0-					-0-
*09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	33	1	422	2	Y	-0-					-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	81	1	1084	2	Y	44					97
						48	9									
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	84	1	1111	2	Y	18					115
						20	9									
06	1230 N	1204	-0-	-26	-0-	82	1	1103	2	Y	17	83	1			49
						19	9									
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	86	1	1121	2	Y	36					85
						40	9									
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	87	1	1102	2	Y	69					154
						76	9									
*09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	85	1	1084	2	Y	35					189
						39	9									

MYRTLE NOLTE (SLIGO) 64233 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
LANE, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 124042 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 6670 - 6676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-

CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

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-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232926 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084

04	DLQ G-10		1240	-0-	1240	3235	142	1	1098	2	Y	-0-					4
05	DLQ G-10		985	-0-	985	4220	119	1	866	2	Y	-0-					4
06	2900	N	906	-0-	-1994	2226	105	1	790	2	Y	10					14
							11	9									
07	3005	N	779	-0-	-2226	-0-	91	1	688	2	Y	-0-					14
08	992	N	868	-0-	-124	-0-	99	1	741	2	Y	25					39
							28	9									
09	900	N	833	-0-	-67	-0-	99	1	733	2	Y	1	35	1			5
							1	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592

04	DLQ G-10		3728	-0-	3728	10151	425	1	3284	2	Y	17					21
							19	9									
05	DLQ G-10		3347	-0-	3347	13498	404	1	2943	2	Y	-0-					21
06	16882	X	3384	-0-	-13498	-0-	397	1	2986	2	Y	1	14	1			8
							1	9									
07	3720	X	2178	-0-	-1542	-0-	253	1	1925	2	Y	-0-					8
08	3720	X	3335	-0-	-385	-0-	392	1	2937	2	Y	5					13
							6	9									
09	3600	X	3053	-0-	-547	-0-	362	1	2685	2	Y	5	9	1			9
							6	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

04	DLQ G-10		3871	-0-	3871	9776	444	1	3427	2	Y	-0-					2
05	DLQ G-10		3675	-0-	3675	13451	442	1	3218	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
06	16996	X	3545	-0-	-13451	-0-	416	1	3129	2	Y	-0-					2
07	3565	X	3464	-0-	-101	-0-	401	1	3045	2	Y	16	13	1			5
							18	9									
08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	442	1	3307	2	Y	-0-					5
*09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	424	1	3144	2	Y	12					17
							13	9									

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187

04	DLQ G-10		1185	-0-	1185	3214	136	1	1049	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1143	-0-	1143	4357	138	1	1005	2	Y	-0-					-0-
06	2900	N	1113	-0-	-1787	2570	131	1	982	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1078	-0-	-2022	548	125	1	953	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4828	-0-	1728	2276	569	1	4259	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2808	-0-	-192	2084	334	1	2474	2	Y	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
04	4710	X	4416	-0-	-294	-0-	506	1	3910	2	N	-0-					27
05	4836	X	4210	-0-	-626	-0-	508	1	3702	2	N	-0-					27
06	4680	X	4209	-0-	-471	-0-	485	1	3647	2	N	70	62	1			35
							77	9									
07	4836	X	3993	-0-	-843	-0-	464	1	3529	2	N	-0-					35
08	4836	X	4114	-0-	-722	-0-	485	1	3629	2	N	-0-					35
09	4410	X	3998	-0-	-412	-0-	475	1	3523	2	N	-0-					35

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
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	93	1	718	2	N	-0-					27
05	868	N	800	-0-	-68	-0-	97	1	703	2	N	-0-					27
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	87	1	652	2	N	-0-					27
07	837	N	730	-0-	-107	-0-	85	1	645	2	N	-0-					27
08	806	N	680	-0-	-126	-0-	80	1	600	2	N	-0-					27
09	750	N	422	-0-	-328	-0-	50	1	372	2	N	-0-					27

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
04	DLQ G-10		2183	-0-	2183	7348	250	1	1933	2	Y	-0-					13
05	DLQ G-10		2036	-0-	2036	9384	246	1	1790	2	Y	-0-					13
06	2900	N	2077	-0-	-823	8561	239	1	1799	2	Y	35	35	1			13
							39	9									
07	3100	N	1978	-0-	-1122	7439	230	1	1748	2	Y	-0-					13
08	3100	N	1926	-0-	-1174	6265	227	1	1699	2	Y	-0-					13
*09	3000	N	1920	-0-	-1080	5185	228	1	1692	2	Y	-0-					13

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
04	DLQ G-10		1318	-0-	1318	3737	151	1	1167	2	Y	-0-					13
05	DLQ G-10		1146	-0-	1146	4883	138	1	1008	2	Y	-0-					13
06	2900	N	1187	-0-	-1713	3170	135	1	1013	2	Y	35	35	1			13
							39	9									
07	3100	N	1121	-0-	-1979	1191	130	1	991	2	Y	-0-					13
08	2158	N	967	-0-	-1191	-0-	114	1	853	2	Y	-0-					13
09	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	139	1	1030	2	Y	-0-					13

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
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-

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
04	660	N	574	-0-	-86	-0-	66	1	508	2	N	-0-					60
05	651	N	536	-0-	-115	-0-	65	1	471	2	N	-0-					60
06	630	N	533	-0-	-97	-0-	63	1	470	2	N	-0-					60
07	589	N	534	-0-	-55	-0-	62	1	472	2	N	-0-					60
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	63	1	475	2	N	-0-					60
09	540	N	524	-0-	-16	-0-	62	1	462	2	N	-0-					60

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	652	1	5040	2	N	-0-					27
05	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	605	1	4405	2	N	-0-					27
06	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	604	1	4539	2	N	74	74	1			27
							81	9									
07	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	582	1	4428	2	N	-0-					27
08	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	603	1	4514	2	N	-0-					27
*09	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	582	1	4314	2	N	-0-					27

MAYO, EDDIE 536900
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 284675 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9083 - 9091

07	SHUT IN	1106	-0-	1106	1106	1106	2				N	-0-					-0-
08	SHUT IN	4306	-0-	4306	5412	4306	2				N	-0-					-0-
09	SHUT IN	1308	-0-	1308	6720	1308	2				N	-0-					-0-

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

04	1560	N	7	-0-	-1553	-0-	7	2			N	-0-					13
05	1302	N	4	-0-	-1298	-0-	4	2			N	-0-					13
06	1020	N	587	-0-	-433	-0-	587	2			N	-0-					13
07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					13
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					13
*09	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					13

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
FULLER WELL #: 2 RRCID -> 284657 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

04	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	296	1	4865	2	Y	18	21	1			8
							20	9									
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	242	1	4560	2	Y	20	16	1			12
							22	9									
06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	251	1	4351	2	Y	9	15	1			6
							10	9									
07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	277	1	4329	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
08	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					5
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					5

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262796 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8418 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265366 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268305 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
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

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	141	1	1875	2	Y	-0-					34
05	2108	N	1579	-0-	-529	-0-	115	1	1464	2	Y	-0-					34
06	2130	N	1590	-0-	-540	-0-	117	1	1472	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
07	2046	N	1853	-0-	-193	-0-	139	1	1714	2	Y	-0-	34	1			-0-
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	144	1	1828	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	94	1	1144	2	Y	3					3
							3	9									

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
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					51
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					51
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					51
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					51
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					51
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					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
04	480	N	443	-0-	-37	-0-	441	3	2	9	N	2					42
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	3	1	9	N	1					43
06	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	3			N	-0-					43
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	487	3	1	9	N	1					44
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	459	3	2	9	N	2					46
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					46

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
04	270	N	115	-0-	-155	-0-	115	2			N	-0-					105
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					105
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					105
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					105
08	186	N	21	-0-	-165	-0-	21	2			N	-0-					105
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1	61	1			45

JEANNINE CRUMP WELL #: RRCID -> 262318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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_____ 01/18/2016

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2246	-0-	-1054	-0-	2017	2	229	9	N	208	323	1			334
05	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5288	2	383	9	N	348	347	1			335
06	3300	X	800	-0-	-2500	-0-	800	2			N	-0-					335
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	10					345
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	10					355
*09	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4149	2	245	9	N	223	341	1			237

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
04	270	N	38	-0-	-232	-0-	38	2			N	-0-					112
05	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	2			N	-0-					112
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					112
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					112
*09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	383	2	33	9	N	30					142

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	810	X	598	-0-	-212	-0-	595	2	3	9	Y	3					4
05	837	X	714	-0-	-123	-0-	712	2	2	9	Y	2					6
06	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					6
07	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-	5	1			1
08	DLQ G-10		274	-0-	274	274	274	2			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	274					Y	NO RPT					1

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
04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2906	2	3	9	Y	3					6
05	2976	X	2824	-0-	-152	-0-	2821	2	3	9	Y	3					9
06	2850	X	2765	-0-	-85	-0-	2765	2			Y	-0-					9
07	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			Y	-0-	7	1			2
08	DLQ G-10		2722	-0-	2722	2722	2722	2			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2722					Y	NO RPT					2

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	198	2	3	9	N	3					153
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					153
06	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	2			N	-0-					153
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	302	2	3	9	N	3					156
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	149	2	21	9	N	19					175
09	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-	147	1			28

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
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					23
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	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
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					77
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					77
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					77
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					77
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					77
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					77

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1300	2	8	9	N	7					90
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1157	2	20	9	N	18					108
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1570	2	26	9	N	24					132
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1394	2	35	9	N	32	87	1			77
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1922	2	39	9	N	35					112
*09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1894	2	25	9	N	23	73	1			62

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
04	930	N	162	-0-	-768	-0-	162	2			N	-0-					77
05	1395	N	1176	-0-	-219	-0-	1176	2			N	-0-					77
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					77
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					77
08	1178	N	993	-0-	-185	-0-	993	2			N	-0-					77
09	1140	N	724	-0-	-416	-0-	724	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
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1100	2	74	9	N	67	115	1			30
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	72					102
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1152	2	81	9	N	74	98	1			78
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1567	2	98	9	N	89	95	1			72
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1664	2	55	9	N	50					122
*09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1607	2	72	9	N	65	105	1			82

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	1200	2	51	9	N	46	68	1			118
05	1271	N	297	-0-	-974	-0-	247	2	50	9	N	45	87	1			76
06	1470	N	1379	-0-	-91	-0-	1332	2	47	9	N	43					119
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1302	2	28	9	N	25	82	1			62
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1373	2	46	9	N	42					104
*09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1381	2	46	9	N	42	76	1			70

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
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					152
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					152
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					152
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					152
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-	93	1			59
*09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					59

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
04	330	X	123	-0-	-207	-0-	123	2			N	-0-					107
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					107
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					107
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					107
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					107
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					107

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					28

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1104	2	22	9	N	20					58
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1502	2	72	9	N	65	85	1			38
06	1920	N	1693	-0-	-227	-0-	1671	2	22	9	N	20					58
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1603	2	22	9	N	20					78
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1724	2	17	9	N	15					93
*09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1684	2	21	9	N	19					112

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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-	69	1			159
05	496	N	64	-0-	-432	-0-	64	2			N	-0-					159
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					159
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					159
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					159
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					159

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	680	2	14	9	N	13					63
05	1147	N	58	-0-	-1089	-0-	41	2	17	9	N	15					78
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	895	2	8	9	N	7					85
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1082	2	15	9	N	14					99
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1157	2	13	9	N	12	73	1			38
*09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1069	2	17	9	N	15					53

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	372	N	101	-0-	-271	-0-	101	2			N	-0-					50
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					50
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1137	2	22	9	N	20					70
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1295	2	47	9	N	43	83	1			30
*09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1219	2	30	9	N	27					57

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
04	1050	N	971	-0-	-79	-0-	967	2	4	9	N	4					99
05	1054	N	600	-0-	-454	-0-	600	2			N	-0-					99
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					99
07	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	2			N	-0-					99
08	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			N	-0-					99
09	1170	N	412	-0-	-758	-0-	412	2			N	-0-					99

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					77
05	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	1245	2			N	-0-					77
06	1980	N	1466	-0-	-514	-0-	1466	2			N	-0-					77
07	1674	N	1178	-0-	-496	-0-	1176	2	2	9	N	2					79
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1554	2	29	9	N	26					105
09	1470	N	1425	-0-	-45	-0-	1396	2	29	9	N	26	94	1			37

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
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					117
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					117
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					117
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-	71	1			46
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					46
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	190	2	2	9	N	2					48

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
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					38
05	744	N	472	-0-	-272	-0-	472	2			N	-0-					38
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					38
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					38
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					38
*09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	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
04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4124	2	28	9	N	25	101	1			42
05	4216	X	624	-0-	-3592	-0-	571	2	53	9	N	48					90
06	4080	X	4034	-0-	-46	-0-	3986	2	48	9	N	44	84	1			50
07	4216	X	3980	-0-	-236	-0-	3950	2	30	9	N	27					77
08	4216	X	4037	-0-	-179	-0-	4009	2	28	9	N	25	64	1			38
09	4080	X	3882	-0-	-198	-0-	3852	2	30	9	N	27					65

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	714	-0-	24	-0-	713	3	1	9	N	1					66
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	725	3	15	9	N	14					80
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					80
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-					80
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					80
*09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					80

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
04	360	N	374	-0-	14	-0-	374	3			N	-0-					50
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	432	3	20	9	N	18					68
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					68
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					68
08	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					68
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					68

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC 229385
JASPAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6842 - 6871

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					17

ENERQUEST CORPORATION 252059
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293

04	6463	X	3233	-0-	-3230	-0-	3213	2	20	9	N	18					251
05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2878	2	30	9	N	27					278
06	1410	X	268	-0-	-1142	-0-	249	2	19	9	N	17					295
07	1457	X	511	-0-	-946	-0-	479	2	32	9	N	29					324
08	1457	X	645	-0-	-812	-0-	621	2	24	9	N	22					346
09	1410	X	579	-0-	-831	-0-	554	2	25	9	N	23					369

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					269
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	2	14	9	N	13					282

AMY GAIL WELL #: 1 RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
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

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334

04	T. A.		-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-

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
BRYANT WELL #: 2 RRCID -> 281712 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7374 - 7496

04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					29
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					29
06	1	X	-0-	-0-	-1	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

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
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					76
05	310	N	238	-0-	-72	-0-	236	2	2	9	N	2					78
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	248	2	11	9	N	10					88
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	303	2	3	9	N	3					91
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	2	2	9	N	2	76	1			17
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	356	2	7	9	N	6					23

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	312	2	7	9	N	6					175
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	286	2	3	9	N	3					178
06	330	N	193	-0-	-137	-0-	191	2	2	9	N	2					180
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	286	2	10	9	N	9					189
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-	114	1			75
*09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					75

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 218376 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7774 - 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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					64
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					64
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					64
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					64
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					64
09	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					64

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
TRAYNHAM WELL #: 1 RRCID -> 251590 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 8158 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2017 - PLUGGED 10/04/17

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					83
07	14B2 EXT		1491	-0-	1491	1491	1491	2			N	-0-					83
08	14B2 EXT		553	-0-	553	2044	553	2			N	-0-					83
09	14B2 EXT		155	-0-	155	2199	155	2			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
04	2400	N	2008	-0-	-392	-0-	1978	2	30	9	N	27					252
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2437	2	65	9	N	59	178	1			133
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2223	2	22	9	N	20					153
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2207	2	64	9	N	58	176	1			35
08	2511	N	2065	-0-	-446	-0-	2065	2			N	-0-					35
09	2250	N	2034	-0-	-216	-0-	1948	2	86	9	N	78					113

LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	182	-0-	-58	-0-	146	2	36	9	Y	33	88	1			55
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	128	2	34	9	Y	31					86
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	117	2	66	9	Y	60	73	1			73
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	744	2	40	9	Y	36	91	1	1	8	17
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					5
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					5
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	12					17
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					5
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					5
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					5
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	160	2	12	9	N	11					16
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					16
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					16

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					67
08	14B2	EXT	14	-0-	14	25	14	2			N	-0-					67
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					67

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1034	-0-	-196	-0-	1028	2	6	9	N	5					8
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1043	2	2	9	N	2					10
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1018	2	2	9	N	2					12
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	977	2	1	9	N	1					13
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					13
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STONE FORT NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 116536 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7578 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	591	2	8	9	N	7					7
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					7
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					7
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					7
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					7
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					7

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					2
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					2
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					2
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					2
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					2
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					2

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B DENY		473	-0-	473	473	461	2	12	9	N	11					23
08	14B2 EXT		799	-0-	799	1272	784	2	15	9	N	14					37
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1272					N	NO RPT					37

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
04	1320	N	751	-0-	-569	-0-	751	2			N	-0-					14
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					14
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					14
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					14
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					14
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					14

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
04	840	X	232	-0-	-608	-0-	232	2			Y	-0-					2
05	496	X	169	-0-	-327	-0-	168	2	1	9	Y	1					3
06	480	X	441	-0-	-39	-0-	431	2	10	9	Y	9					12
07	446	X	446	-0-	-0-	-0-	443	2	3	9	Y	3					15
08	DLQ G-10		133	-0-	133	133	126	2	7	9	Y	6					21
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT					21

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	823	-0-	-827	-0-	823	2			N	-0-					35
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					35
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					35
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					35
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					35
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					35

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
04	1980	X	1382	-0-	-598	-0-	1381	2	1	9	N	1					5
05	2046	X	936	-0-	-1110	-0-	936	2			N	-0-					5
06	1980	X	1110	-0-	-870	-0-	1108	2	2	9	N	2					7
07	2046	X	590	-0-	-1456	-0-	590	2			N	-0-					7
08	1953	X	1495	-0-	-458	-0-	1465	2	30	9	N	27					34
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					34

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
04	1500	N	1223	-0-	-277	-0-	1221	2	2	9	N	2					20
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					20
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					20
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					20
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					20
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					20

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2022	-0-	-48	-0-	1994	2	28	9	N	25					152
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1747	2	17	9	N	15					167
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1997	2	6	9	N	5					172
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1963	2	1	9	N	1					173
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					173
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					173

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
04	1470	N	920	-0-	-550	-0-	914	2	6	9	N	5					27
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					27
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					27
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					27
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					27
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					27

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1316	2	1	9	N	1					18
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1161	2	2	9	N	2					20
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	893	2	6	9	N	5					25
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	916	2	2	9	N	2					27
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	968	2	6	9	N	5					32
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					32

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
04	1410	N	569	-0-	-841	-0-	569	2			N	-0-					7
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					7
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					7
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					7
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					7
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					7

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
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	437	2	3	9	N	3					13
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	593	2	8	9	N	7					20
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					20
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	2	2	9	N	2					22
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					22
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					22

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
04	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					27
05	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					27
06	2460	X	977	-0-	-1483	-0-	977	2			N	-0-					27
07	2542	X	789	-0-	-1753	-0-	789	2			N	-0-					27
08	837	X	279	-0-	-558	-0-	275	2	4	9	N	4					31
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					31

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	239	-0-	-151	-0-	239	2			N	-0-					25
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					25
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					25
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					25
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					25
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					25

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	X	-0-	-0-	-30	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	526	X	176	-0-	-350	-0-	176	2			N	-0-					27
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					27
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					27
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					27
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					27
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					27

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
04	1410	N	1168	-0-	-242	-0-	1168	2			N	-0-					60
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1289	2	9	9	N	8					68
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1273	2	17	9	N	15					83
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1261	2	8	9	N	7					90
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					90
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					90

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6472 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	30					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					94

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					5
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					5
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					5
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					5
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	655	2	19	9	N	17					22
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					22

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
04	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					5
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	555	2	2	9	N	2					7
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	508	2	1	9	N	1					8
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	521	2	2	9	N	2					10
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	507	2	9	9	N	8					18
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					18

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					18
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					18
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					18
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					18
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	801	-0-	-699	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	240	N	96	-0-	-144	-0-	95	2	1	9	Y	1					1
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					1
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	Y	1					2
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		129	-0-	129	129	129	2			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	129					Y	NO RPT					2

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	1					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					12

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29	X	-0-	-0-		-29	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
08	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	2			N	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
04	1650	N	1559	-0-		-91	-0-	1551	2	8	9	Y	7					15
05	1441	N	1441	-0-		-0-	-0-	1440	2	1	9	Y	1					16
06	1428	N	1428	-0-		-0-	-0-	1427	2	1	9	Y	1					17
07	1603	N	1603	-0-		-0-	-0-	1600	2	3	9	Y	3					20
08	DLQ G-10		1552	-0-		1552	1552	1552	2			Y	-0-					20
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	1552					Y	NO RPT					20

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	208	-0-		-32	-0-	208	2			N	-0-					12
05	201	N	201	-0-		-0-	-0-	201	2			N	-0-					12
06	236	N	236	-0-		-0-	-0-	236	2			N	-0-					12
07	246	N	246	-0-		-0-	-0-	246	2			N	-0-					12
08	220	N	220	-0-		-0-	-0-	220	2			N	-0-					12
09	240	N	NO RPT	-0-		-240	-0-					N	NO RPT					12

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	656	-0-		-4	-0-	652	2	4	9	N	4					4
05	674	N	674	-0-		-0-	-0-	670	2	4	9	N	4					8
06	651	N	651	-0-		-0-	-0-	649	2	2	9	N	2					10
07	658	N	658	-0-		-0-	-0-	652	2	6	9	N	5					15
08	675	N	675	-0-		-0-	-0-	671	2	4	9	N	4					19
09	660	N	NO RPT	-0-		-660	-0-					N	NO RPT					19

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					5
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	473	2	3	9	N	3					8
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	473	2	10	9	N	9					17
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	473	2	3	9	N	3					20
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	483	2	3	9	N	3					23
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					23

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					22
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1560	2	3	9	Y	3					25
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1344	2	2	9	Y	2					27
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1702	2	3	9	Y	3					30
08	DLQ	G-10	1730	-0-	1730	1730	1728	2	2	9	Y	2					32
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1730					Y	NO RPT					32

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
04	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-	10	1			7
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	550	2	3	9	N	3					10
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	528	2	8	9	N	7					17
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	573	2	14	9	N	13					30
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	563	2	35	9	N	32					62
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					62

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					30
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					30
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					30
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					30
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					30
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					30

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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	1					3
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1					3
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	560	2	6	9	N	5					8
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					8
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					8
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					8
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					8

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	1740	N	224	-0-	-1516	-0-	224	2			N	-0-					20
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					20
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					20
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					20
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					20
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					20

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	554	2	3	9	N	3					13
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					13
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					13
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					13
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					13
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					13

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	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		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 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
04	480	X	222	-0-	-258	-0-	222	2			Y	-0-					15
05	465	X	188	-0-	-277	-0-	160	2	28	9	Y	25					40
06	390	X	165	-0-	-225	-0-	165	2			Y	-0-					40
07	310	X	159	-0-	-151	-0-	159	2			Y	-0-					40
08	DLQ G-10		193	-0-	193	193	193	2			Y	-0-					40
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	193					Y	NO RPT					40

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

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	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7692 - 8457

04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	41	2	11	9	Y	10					32
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1	28	1			5
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	123	2	3	9	Y	3	5	1			3
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122

04	900	N	897	-0-	-3	-0-	893	2	4	9	Y	4					58
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					58
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					58
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					58
08	DLQ G-10		835	-0-	835	835	835	2			Y	-0-					58
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	835					Y	NO RPT					58

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

04	360	N	201	-0-	-159	-0-	201	2			Y	-0-					5
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					5
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					5
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		315	-0-	315	315	315	2			Y	-0-					5
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	315					Y	NO RPT					5

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-					8
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					8
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					8
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					8
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					8
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					8

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
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					42
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	662	-0-	-88	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	799	2	8	9	N	7					7
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	797	2	3	9	N	3					10
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	807	2	11	9	N	10					20
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	672	2	11	9	N	10					30
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	400	-0-	-920	-0-	400	2			N	-0-					30
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					30
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					30
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					30
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					30
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					30

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*07	14B2 EXT		55	-0-	55	55	55	2			N	-0-					33
08	14B2 EXT		58	-0-	58	113	58	2			N	-0-					33
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					33

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					28
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					28
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					28
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					28
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					28
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					28

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 7058 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101	X	61	-0-	-40	-0-	61	2			N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	107	X	-0-	-0-	-107	-0-					N	-0-					63
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	76	2	4	9	Y	4					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	2					11
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					11
08	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					11
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					11

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					23

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		90	-0-	90	90	90	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	444	2	13	9	N	12					12
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	N	1					13
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					13
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	503	2	17	9	N	15					28
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	480	2	8	9	N	7					35
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					35

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
04	2070	X	228	-0-	-1842	-0-	228	2			Y	-0-					40
05	1054	X	245	-0-	-809	-0-	245	2			Y	-0-					40
06	750	X	131	-0-	-619	-0-	131	2			Y	-0-					40
07	682	X	143	-0-	-539	-0-	143	2			Y	-0-					40
08	DLQ G-10		212	-0-	212	212	212	2			Y	-0-					40
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	212					Y	NO RPT					40

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					13
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	N	2					15
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					15
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					2
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					2
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					2
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					2
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					2
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					2

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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	-0-					47
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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		50	-0-	50	50	50	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		65	-0-	65	115	65	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	115					N	NO RPT					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					27
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					27
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					27
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					27
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					27
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					27

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	445	-0-	-905	-0-	445	2			N	-0-					12
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	883	2	6	9	N	5					17
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					17
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1265	2	6	9	N	5					22
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	991	2	6	9	N	5					27
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					27

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					20
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					20
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					65
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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	64	2	17	9	N	15					15
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	58	2	9	9	N	8					23
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	48	2	2	9	N	2					25
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					25
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					25

ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					45
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					45
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					45
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					45
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					45
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					45

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	227	-0-	-313	-0-	221	2	6	9	N	5					5
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	610	2	6	9	N	5					10
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					10
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	501	2	6	9	N	5					15
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					15
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					15

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-					43
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					43
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					43
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					43
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					43
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					43

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

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
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1097	2	44	9	N	40					53
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1103	2	8	9	N	7					60
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					60
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1061	2	9	9	N	8					68
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	184	2	11	9	N	10					78
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					78

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					7
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					7
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					7
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					7
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					7
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					7

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	209	2	3	9	N	3					3
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	149	2	13	9	N	12					15
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	186	2	9	9	N	8					23
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	166	2	18	9	N	16					39
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					39

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					38
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	2708	-0-	2708	4809	2683	2	25	9	N	23					58
05	14B2	EXT	2431	-0-	2431	7240	2390	2	41	9	N	37					95
06	14B2	EXT	1648	-0-	1648	8888	1634	2	14	9	N	13					108
07	14B2	EXT	571	-0-	571	9459	571	2			N	-0-					108
08	14B2	EXT	1525	-0-	1525	10984	1525	2			N	-0-					108
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10984					N	NO RPT					108

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					2
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					2

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					12
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	64	2	7	9	N	6					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	165	-0-	165	454	165	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	131	-0-	131	585	131	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	112	-0-	112	697	112	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	81	-0-	81	778	81	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	122	-0-	122	900	122	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	900					N	NO RPT					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926

04	60	X	-0-	-0-	-60	-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	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1					1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661

04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	50					Y	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

04	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	2			N	-0-					23
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					23
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					23
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	499	2	30	9	N	27					50
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					50
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					50

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

04	720	N	109	-0-	-611	-0-	95	2	14	9	Y	13					52
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	708	2	14	9	Y	13	48	1			17
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1013	2	33	9	Y	30					47
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	886	2	52	9	Y	47					94
08	DLQ G-10		843	-0-	843	843	815	2	28	9	Y	25					119
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	843					Y	NO RPT					119

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
04	810	N	101	-0-	-709	-0-	13	2	88	9	Y	80					100
05	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	2765	2	277	9	Y	252	197	1			155
06	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2767	2	190	9	Y	173	282	1			46
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	1986	2	157	9	Y	143	97	1			92
08	DLQ G-10		1913	-0-	1913	1913	1825	2	88	9	Y	80	102	1			70
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1913					Y	NO RPT					70

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
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					17
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	630	X	389	-0-	-241	-0-	348	2	41	9	Y	37					138
05	651	X	599	-0-	-52	-0-	557	2	42	9	Y	38	128	1			48
06	574	X	574	-0-	-0-	-0-	557	2	17	9	Y	15					63
07	589	X	565	-0-	-24	-0-	556	2	9	9	Y	8					71
08	DLQ G-10		663	-0-	663	663	644	2	19	9	Y	17					88
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	663					Y	NO RPT					88

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
04	11	N	-0-	-0-	-11	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 6887 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10942	2	35	9	Y	32			67
05	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8591	2	56	9	Y	51			118
06	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			Y	-0-			118
07	14477	X	1890	-0-	-12587	-0-	1886	2	4	9	Y	4			122
08	14477	X	-0-	-0-	-14477	-0-					Y	-0-			122
09	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					Y	NO RPT			122

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	320	2	22	9	Y	20			47
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-			47
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-			47
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-			47
08	DLQ G-10		331	-0-	331	331	331	2			Y	-0-			47
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	331					Y	NO RPT			47

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * 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		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

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					26
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1760	2	6	9	Y	5					31
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1153	2	3	9	Y	3					34
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1252	2	2	9	Y	2					36
08	DLQ G-10		1260	-0-	1260	1260	1257	2	3	9	Y	3					39
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1260					Y	NO RPT					39

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1059	-0-	-261	-0-	1047	2	12	9	Y	11					38
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	968	2	45	9	Y	41	34	1			45
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	711	2	24	9	Y	22	50	1			17
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	866	2	29	9	Y	26					43
08	DLQ G-10		811	-0-	811	811	781	2	30	9	Y	27					70
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	811					Y	NO RPT					70

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	X	312	-0-	-318	-0-	312	2			Y	-0-					12
05	651	X	270	-0-	-381	-0-	270	2			Y	-0-					12
06	450	X	319	-0-	-131	-0-	319	2			Y	-0-					12
07	465	X	263	-0-	-202	-0-	262	2	1	9	Y	1					13
08	DLQ G-10		400	-0-	400	400	400	2			Y	-0-					13
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	400					Y	NO RPT					13

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1408	-0-	-92	-0-	1378	2	30	9	N	27					55
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1427	2	17	9	N	15					70
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1354	2	8	9	N	7					77
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					77
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1584	2	34	9	N	31					108
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					108

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	2	2	9	N	2					2
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					2
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					2
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					2
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					2

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					3
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					3
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					3
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	N	2					5
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					5
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					5

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	X	406	-0-	-14	-0-	372	2	34	9	Y	31					103
05	434	X	343	-0-	-91	-0-	335	2	8	9	Y	7					110
06	420	X	311	-0-	-109	-0-	311	2			Y	-0-					110
07	403	X	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-					110
08	DLQ G-10		366	-0-	366	366	366	2			Y	-0-					110
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	366					Y	NO RPT					110

SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		226	-0-	226	226	226	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	226					Y	NO RPT					-0-

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
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	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					3
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-	2	1			1
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					1
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	43					Y	NO RPT					1

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
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		411	-0-	411	411	411	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	411					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					35
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					35
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					35
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					35
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1	9	N	1					13
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	71	2	2	9	N	2					15
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	2	3	9	N	3					18
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	131	2	4	9	N	4					22
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	N	1					23
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					23

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
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1073	2	11	9	Y	10					10
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1042	2	2	9	Y	2					12
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1029	2	1	9	Y	1					13
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1153	2	4	9	Y	4					17
08	DLQ G-10		1191	-0-	1191	1191	1188	2	3	9	Y	3					20
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1191					Y	NO RPT					20

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					17
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	7	1			1
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		630	-0-	630	630	630	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	630					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

ADAMS GAS UNIT WELL #: 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
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1667	X	122	-0-	-1545	-0-	111	2	11	9	Y	10					24
05	744	X	257	-0-	-487	-0-	193	2	64	9	Y	58	21	1			61
06	330	X	187	-0-	-143	-0-	136	2	51	9	Y	46	61	1			46
07	341	X	163	-0-	-178	-0-	119	2	44	9	Y	40					86
08	341	X	173	-0-	-168	-0-	145	2	28	9	Y	25					111
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					111

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					28
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					28

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	656	2	6	9	Y	5					6
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					6
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	365	2	18	9	Y	16					22
08		DLQ G-10	230	-0-	230	230	226	2	4	9	Y	4					26
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	230					Y	NO RPT					26

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
04	14B2 EXT		85	-0-	85	602	85	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	602					Y	-0-					-0-
06	604	X	2	-0-	-602	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

04	450	N	331	-0-	-119	-0-	329	2	2	9	Y	2					22
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	Y	1					23
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

04	30	X	-0-	-0-	-30	-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	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

04	720	N	454	-0-	-266	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		579	-0-	579	579	579	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	579					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					2
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1	9	Y	1					3
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					3
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	Y	1					4
08	DLQ G-10		241	-0-	241	241	240	2	1	9	Y	1					5
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	241					Y	NO RPT					5

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

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	DLQ G-10		211	-0-	211	211	211	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	Y	1					13
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	435	2	8	9	Y	7					20
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	453	2	3	9	Y	3					23
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	487	2	6	9	Y	5					28
08	DLQ G-10		468	-0-	468	468	454	2	14	9	Y	13					41
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	468					Y	NO RPT					41

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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-					6
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1662	-0-	-198	-0-	1597	2	65	9	Y	59					74
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1744	2	204	9	Y	185	145	1			114
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1612	2	141	9	Y	128	208	1			34
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1883	2	116	9	Y	105	71	1			68
08	DLQ G-10		1731	-0-	1731	1731	1667	2	64	9	Y	58	75	1			51
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1731					Y	NO RPT					51

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
04	180	X	112	-0-	-68	-0-	100	2	12	9	Y	11					25
05	186	X	182	-0-	-4	-0-	180	2	2	9	Y	2					27
06	79	X	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1					28
07	434	X	99	-0-	-335	-0-	93	2	6	9	Y	5					33
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	T. A.		38	-0-	38	38	38	2			N	-0-					13
08	T. A.		57	-0-	57	95	57	2			N	-0-					13
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					13

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1050	2	14	9	Y	13					75
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					75
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1026	2	9	9	Y	8					83
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					83
08	DLQ G-10		1054	-0-	1054	1054	1054	2			Y	-0-					83
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1054					Y	NO RPT					83

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
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	75	2	7	9	Y	6					8
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	148	2	23	9	Y	21	16	1			13
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	109	2	15	9	Y	14	23	1			4
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	99	2	13	9	Y	12	8	1			8
08	DLQ G-10		149	-0-	149	149	142	2	7	9	Y	6	8	1			6
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	149					Y	NO RPT					6

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
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	55	2	14	9	Y	13					44
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	12	2	6	9	Y	5	39	1			10
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-	10	1			-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1199	-0-	1199	1199	1199	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1199					Y	NO RPT					-0-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	169	2	8	9	N	7					12
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	N	1					13
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	157	2	10	9	N	9					22
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	195	2	20	9	N	18					40
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	203	2	9	9	N	8					48
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					48

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1220	2	12	9	Y	11					37
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1258	2	45	9	Y	41	33	1			45
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1170	2	20	9	Y	18	46	1			17
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1139	2	29	9	Y	26					43
08	DLQ G-10		1075	-0-	1075	1075	1046	2	29	9	Y	26					69
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1075					Y	NO RPT					69

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
04	1530	N	1483	-0-	-47	-0-	1470	2	13	9	N	12					22
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1520	2	22	9	N	20					42
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1418	2	22	9	N	20					62
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1523	2	14	9	N	13					75
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1528	2	14	9	N	13					88
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					88

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	X	-0-	-0-	-60	-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		46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					8
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					8
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	Y	1					9
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		57	-0-	57	57	55	2	2	9	Y	2					11
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	57					Y	NO RPT					11

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					40
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	431	2	2	9	Y	2					42
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	466	2	4	9	Y	4					46
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	Y	2					48
08	DLQ G-10		469	-0-	469	469	460	2	9	9	Y	8					56
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	469					Y	NO RPT					56

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		58	-0-	58	58	54	2	4	9	Y	4					4
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	58					Y	NO RPT					4

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	90	2	29	9	Y	26					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					101
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					101
08	DLQ G-10		42	-0-	42	42	35	2	7	9	Y	6					107
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	42					Y	NO RPT					107

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	X	311	-0-	-19	-0-	292	2	19	9	Y	17					52
05	341	X	203	-0-	-138	-0-	194	2	9	9	Y	8					60
06	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					60
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	1			12
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					45
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	295	-0-	-1055	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	230	-0-	230	230	230	2			Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	230					Y	NO RPT					-0-

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
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	656	-0-	656	656	656	2			Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	656					Y	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					5
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					5
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					5
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					5
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	80	2	2	9	N	2					7
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1392	2	36	9	Y	33					136
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1412	2	13	9	Y	12	69	1			79
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1165	2	14	9	Y	13					92
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1220	2	31	9	Y	28					120
08	DLQ G-10		1162	-0-	1162	1162	1137	2	25	9	Y	23	130	1			13
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1162					Y	NO RPT					13

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6758 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	X	90	-0-	-120	-0-	90	2			Y	-0-					1
05	217	X	105	-0-	-112	-0-	105	2			Y	-0-					1
06	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	903	-0-	-87	-0-	897	2	6	9	N	5					23
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					23
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					23
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					23
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					23
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					23

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3956	-0-	956	1229	3887	2	69	9	N	63					105
05	3100	N	2995	-0-	-105	1124	2991	2	4	9	N	4	75	1			34
06	3000	N	2070	-0-	-930	194	2066	2	4	9	N	4					38
07	2846	X	2652	-0-	-194	-0-	2649	2	3	9	N	3					41
08	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					41
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					41

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
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	517	2	8	9	N	7					27
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					27
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					27
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	367	2	22	9	N	20					47
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					47
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					47

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	275	-0-	-475	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-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		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
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
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	261	2	1	9	N	1					16
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-	8	1			8
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					8
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	208	2	3	9	N	3					11
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	N	1	11	1			1
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					1

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	678	-0-	-132	-0-	668	2	10	9	N	9					22
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	766	2	11	9	N	10					32
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	669	2	7	9	N	6					38
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	711	2	2	9	N	2					40
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	693	2	8	9	N	7					47
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					47

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
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					18
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					18
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					18
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					18
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					18
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					18

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
04	300	N	236	-0-	-64	-0-	230	2	6	9	N	5					17
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					17
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					17
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					17
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					17
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					17

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	676	2	89	9	N	81					175
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					175
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	512	2	6	9	N	5	95	1			85
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					85
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					85
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					85

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
04	14B2 EXT		204	-0-	204	768	204	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		184	-0-	184	952	184	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		214	-0-	214	1166	214	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		335	-0-	335	1501	335	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		400	-0-	400	1901	400	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1901					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
04	4230	X	2891	-0-	-1339	-0-	2847	2	44	9	Y	40					72
05	3565	X	3274	-0-	-291	-0-	3237	2	37	9	Y	34					106
06	3450	X	3371	-0-	-79	-0-	3321	2	50	9	Y	45					151
07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2972	2	21	9	Y	19	115	1			55
08	DLQ G-10		3139	-0-	3139	3139	3122	2	17	9	Y	15					70
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3139					Y	NO RPT					70

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
04	1650	N	701	-0-	-949	-0-	693	2	8	9	N	7					27
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	894	2	7	9	N	6					33
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					33
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					33
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					33
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					33

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1497	-0-	-123	-0-	1493	2	4	9	N	4					37
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1492	2	1	9	N	1					38
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					38
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1443	2	8	9	N	7					45
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					45
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					45

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
04	14B2 EXT		40	-0-	40	225	34	2	6	9	Y	5					7
05	14B2 EXT		105	-0-	105	330	105	2			Y	-0-					7
06	14B2 EXT		74	-0-	74	404	73	2	1	9	Y	1					8
07	14B2 EXT		99	-0-	99	503	78	2	21	9	Y	19	6	1			21
08	14B2 EXT		69	-0-	69	572	63	2	6	9	Y	5					26
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	572					Y	NO RPT					26

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	2			N	-0-					15
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	708	2	11	9	N	10					25
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					25
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					25
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	725	2	14	9	N	13					38
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					38

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7828 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		62	-0-	62	62	62	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		71	-0-	71	133	71	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	133					N	NO RPT					-0-

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
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1960	-0-	1960	1960	1960	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1960					Y	NO RPT					-0-

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
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2988	2	11	9	N	10					20
05	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2904	2	19	9	N	17					37
06	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2818	2	28	9	N	25					62
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3109	2	20	9	N	18					80
08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3322	2	17	9	N	15					95
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					95

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
04	2340	N	2056	-0-	-284	-0-	2056	2			Y	-0-					3
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					3
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1899	2	1	9	Y	1					4
07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		2010	-0-	2010	2010	2010	2			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2010					Y	NO RPT					4

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
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1261	2	11	9	N	10					10
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1242	2	6	9	N	5					15
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1195	2	11	9	N	10					25
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1210	2	22	9	N	20					45
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1198	2	30	9	N	27					72
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					72

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
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	N	2					25
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					25
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					25
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					25
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					25
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					25

LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	1539	2	8	9	N	7					155
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					155
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					155
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1839	2	6	9	N	5					160
*08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	354	2	14	9	N	13					173
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	214	2	33	9	N	30					58
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					58
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					58
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	431	2	13	9	N	12					70
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					70
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					70

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	482	2	12	9	N	11					28
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	418	2	13	9	N	12					40
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	487	2	14	9	N	13					53
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	218	2	6	9	N	5					58
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	433	2	17	9	N	15					73
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					73

HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					8
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					8
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	162	2	10	9	N	9					17
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					17
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	N	1					18
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					18

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	534	2	28	9	N	25					58
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	434	2	6	9	N	5					63
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	361	2	21	9	N	19					82
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	412	2	29	9	N	26					108
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	165	2	8	9	N	7					115
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					115

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	551	-0-	-469	-0-	533	2	18	9	N	16					31
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					31
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					31
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	454	2	7	9	N	6					37
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					37
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					37

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
04	540	N	338	-0-	-202	-0-	338	2			N	-0-					125
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	275	2	13	9	N	12					137
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	338	2	7	9	N	6	82	1			61
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	329	2	13	9	N	12					73
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	263	2	13	9	N	12					85
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					85

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK) 64300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196984 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7744 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE, R. P. WELL #: R 1 U RRCID -> 113770 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	963	2	2	9	Y	2					2
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	934	2	6	9	Y	5					7
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	953	2	3	9	Y	3					10
08	DLQ G-10		853	-0-	853	853	851	2	2	9	Y	2					12
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	853					Y	NO RPT					12

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

04	810	N	804	-0-	-6	-0-	804	2			N	-0-					154
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					154
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					154
07	837	N	597	-0-	-240	-0-	597	2			N	-0-					154
08	713	N	574	-0-	-139	-0-	574	2			N	-0-					154
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					154

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066

04	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-					15
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					15
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					15
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					15
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					15
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					15

MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					25
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					25
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					25
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					25
08	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					25
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					25

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, JOE MACK WELL #: 1 RRCID -> 115450 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7765 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2018 - P/A 04/21/18

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					3
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					3
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					3
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					3
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					3
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					3

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
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					25
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					25
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					25
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					25
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					25
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					25

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.) 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN WELL #: 1 T RRCID -> 109564 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8421 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.)//CONT.// 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
04	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-	2	1			-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 8622

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING 64605 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
HALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5865 - 5875

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
PERRONE WELL #: RRCID -> 082866 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6232 - 6242

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2015

PERRONE WELL #: RRCID -> 085132 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6175 - 6190

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 097323
GILMORE WELL #: RRCID -> 085511 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6188 - 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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2015

PERRONE WELL #: RRCID -> 086103 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6191 - 6206

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2015

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
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

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
04	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	8	1	1348	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	640	-0-	-445 B	-0-	11	1	629	2	N	-0-			-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	7	1	1599	2	N	-0-			-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	2			N	-0-			-0-
08	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	70	1	1217	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320 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

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	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

04	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1014	2			N	-0-			9
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-			9
06	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1037	2			N	-0-			9
07	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	2			N	-0-			9
08	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	1027	2			N	-0-			9
09	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2018															

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
DAILEY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 180678 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 6412

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) //CONT.// 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER) 64612 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
BRYANT/DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 158234 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6177 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

NEUHOFF (COTTON VALLEY SD) 65011 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
DAVIS, RUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096113 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 12403 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

NEUHOFF (COTTON VALLEY M SD) 65011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
SUN-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096018 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 14324 - 14436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

NEUHOFF (TRAVIS PEAK) 65011 460 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 11783 PERF. 12076 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	#	4254	-0-	-1176	-0-	3909	3	345	9	N	314	381	1			115
05	5425	#	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					115
06	131500		69200	-0-	-62300	-0-	61570	3	7630	9	N	6936	6329	1	26	8	696
07	60842	R	60842	-0-	-0-	-0-	52883	3	7959	9	N	7235	7309	1	2	8	620
08	173890		165389	-0-	-8501	-0-	152010	3	13379	9	N	12163	12184	1	1	8	598
*09	136972	R	136972	-0-	-0-	-0-	126478	3	10494	9	N	9540	9527	1			611

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BAY-TECH OPERATING CO., INC. 057935
BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					178
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					178
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					178
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					178
*08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					178
*09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					178

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					158
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					158
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					158
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					158
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 10818

04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					107
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					107
06	1350	N	1113	-0-	-237	-0-	1110	2	3	9	N	3					110
07	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	2			N	-0-					110
08	1395	N	1002	-0-	-393	-0-	1002	2			N	-0-					110
09	1110	N	890	-0-	-220	-0-	888	2	2	9	N	2					112

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

04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					151
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	33	2	3	9	N	3					154
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					154
07	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					154
*08 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
*09 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/14/2018 - W/O TO 06-284675

NEW HOPE (COTTON VALLEY) 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 D RRCID -> 163861 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 10398

04	150	N	61	-0-	-89	B	-0-	38	3	23	9	Y	21				21
05	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	4	1	67	3	Y	23	40	1		4
								25	9								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	4	1		-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	5	1	87	3	Y	8	7	1		1
								9	9								
08	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	4	1	71	3	Y	23	1	1		23
								25	9								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1	22	1		2

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

04	1800	X	2027	-0-	227	B	-0-	313	1	1686	3	Y	25	22	1			9
								28	9									
05	2294	X	2136	-0-	-158	B	-0-	380	1	1716	3	Y	36	32	1			13
								40	9									
06	2220	X	2174	-0-	-46	B	-0-	352	1	1779	3	Y	39	42	1			10
								43	9									
07	2108	N	2067	-0-	-41	B	-0-	419	1	1589	3	Y	54	48	1			16
								59	9									
08	2139	N	1676	-0-	-463	B	-0-	411	1	1191	3	Y	67	60	1			23
								74	9									
09	2160	N	708	-0-	-1452	B	-0-	155	1	547	3	Y	5	24	1			4
								6	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

04	1020	N	963	-0-	-57	B	-0-	230	1	598	3	Y	123	123	1			36
								135	9									
05	1125	N	1125	-0-	-0-	B	-0-	306	1	705	3	Y	104	98	1			42
								114	9									
06	1020	N	825	-0-	-195	B	-0-	237	1	497	3	Y	83	106	1			19
								91	9									
07	992	N	870	-0-	-122	B	-0-	311	1	454	3	Y	95	86	1			28
								105	9									
08	2255	N	2255	-0-	-0-	B	-0-	399	1	1744	3	Y	102	99	1			31
								112	9									
*09	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	151	1	710	3	Y	44	52	1			23
								48	9									

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2190	X	1788	-0-	-402 B	-0-	264	1	1184	3	Y	309	309	1			93
							340	9									
05	2090	X	2090	-0-	-0- B	-0-	348	1	1438	3	Y	276	270	1			99
							304	9									
06	2010	X	1989	-0-	-21 B	-0-	300	1	1417	3	Y	247	283	1			63
							272	9									
07	2645	X	2645	-0-	-0- B	-0-	396	1	1897	3	Y	320	287	1			96
							352	9									
08	2670	X	2670	-0-	-0- B	-0-	393	1	1888	3	Y	354	324	1			126
							389	9									
09	2010	X	761	-0-	-1249 B	-0-	133	1	558	3	Y	64	150	1			40
							70	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	223	-0-	13 B	-0-	87	3	136	9	Y	124	104	1			50
05	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	113	1	82	3	Y	120	130	1			40
							132	9									
06	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	101	1	83	3	Y	116	131	1			25
							128	9									
07	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	97	1	77	3	Y	142	131	1			36
							156	9									
08	217	N	32	-0-	-185 B	-0-	10	1	8	3	Y	13	48	1			1
							14	9									
09	210	N	89	-0-	-121 B	-0-	29	1	21	3	Y	35	24	1			12
							39	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5220	X	5423	-0-	203	-0-	5423	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5030	-0-	-364	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
06	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	5160	-0-	-234	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	4886	-0-	-508	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	2427	-0-	-2793	-0-	2427	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	X	1088	-0-	-382	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	1049	-0-	-439	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	1117	-0-	-383	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	666	-0-	-444	-0-	666	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6780	X	5761	-0-	-1019	-0-	5761	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	4769	-0-	-1772	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5876	-0-	-34	-0-	5876	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5784	-0-	-323	-0-	5784	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5210	-0-	-897	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	2733	-0-	-3147	-0-	2733	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1379	-0-	179	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	662	-0-	-778	-0-	662	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	1016	-0-	146	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	982	-0-	-72	-0-	982	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	509	-0-	-511	-0-	509	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1598	-0-	158	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1262	-0-	-388	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1412	-0-	-200	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	767	-0-	-493	-0-	767	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	1155	-0-	405	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
07	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	3			N	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
09	810	N	556	-0-	-254	-0-	556	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1328	-0-	68	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	741	-0-	-519	-0-	741	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
04	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	660	N	586	-0-	-74	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
08	651	N	369	-0-	-282	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-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 #: 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

04	7200	X	3557	-0-	-3643	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	4184	-0-	-1737	-0-	4184	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	5480	-0-	-10	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	5556	-0-	-117	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	2623	-0-	-2867	-0-	2623	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

04	6180	X	5644	-0-	-536	-0-	5644	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5511	-0-	-534	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	4934	-0-	-706	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	4708	-0-	-1120	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	4986	-0-	-842	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	2509	-0-	-3131	-0-	2509	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

04	1620	N	1679	-0-	59	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1635	-0-	-165	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1519	-0-	-217	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	734	-0-	-916	-0-	734	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

04	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1450	-0-	-80	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	735	-0-	-705	-0-	735	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

04	6540	X	7001	-0-	461	-0-	7001	3			N	-0-					-0-
05	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	3			N	-0-					-0-
06	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	6295	-0-	-928	-0-	6295	3			N	-0-					-0-
08	7223	X	5458	-0-	-1765	-0-	5458	3			N	-0-					-0-
09	6990	X	3337	-0-	-3653	-0-	3337	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

04	4260	X	3930	-0-	-330	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3887	-0-	-515	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3879	-0-	-381	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	4033	-0-	-214	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3891	-0-	-356	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	2280	-0-	-1650	-0-	2280	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4071	-0-	-549	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4207	-0-	-567	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4214	-0-	-406	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
07	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
08	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	2382	-0-	-1818	-0-	2382	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

04	1200	N	901	-0-	-299	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	784	-0-	-656	-0-	784	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

04	16680	X	16337	-0-	-343	-0-	16337	3			N	-0-					-0-
05	17484	X	16763	-0-	-721	-0-	16763	3			N	-0-					-0-
06	16920	X	16302	-0-	-618	-0-	16302	3			N	-0-					-0-
07	17484	X	16661	-0-	-823	-0-	16661	3			N	-0-					-0-
08	17422	X	15518	-0-	-1904	-0-	15518	3			N	-0-					-0-
09	16350	X	7957	-0-	-8393	-0-	7957	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

04	6990	X	6233	-0-	-757	-0-	6233	3			N	-0-					-0-
05	6603	X	6383	-0-	-220	-0-	6383	3			N	-0-					-0-
06	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	3			N	-0-					-0-
07	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	3			N	-0-					-0-
08	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	4695	-0-	-2475	-0-	4695	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

04	9		9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277093 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9196

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47D RRCID -> 278118 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 8915 - 9190

04	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	9	-0-	9	9	6	1	3	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	27	-0-	27	36	9	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	496 X	9	-0-	-487	-0-	3	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	9 N	4	-0-	-5	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-

NOGO (TRAVIS PEAK) 65698 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
COLEMAN, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 141384 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7968 - 8019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SILER, BENNYE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143512 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 7890

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHMORE GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6820 - 6904

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2018 - PLUGGED 04/13/18

NOONDAY (TRAVIS PEAK) 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 135300 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 11410 - 12379

04	2280 X	1810	-0-	-470	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
05	3658 X	1091	-0-	-2567	-0-	21	1	1070	2	Y	-0-					-0-
06	3540 X	1481	-0-	-2059	-0-	28	1	1453	2	Y	-0-					-0-
07	3658 X	1029	-0-	-2629	-0-	9	1	1020	2	Y	-0-					-0-
08	2573 X	2046	-0-	-527	-0-	23	1	2023	2	Y	-0-					-0-
09	1800 X	1264	-0-	-536	-0-	25	1	1239	2	Y	-0-					-0-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 11374 - 12516

04	1620 X	1562	-0-	-58	-0-	27	1	1535	2	Y	-0-					-0-
05	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	30	1	1532	2	Y	-0-					-0-
06	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	35	1	1821	2	Y	-0-					-0-
07	1612 X	114	-0-	-1498	-0-	1	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	1612 X	1318	-0-	-294	-0-	14	1	1304	2	Y	-0-					-0-
*09	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	48	1	2377	2	Y	-0-					-0-

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	2774	X	1773	-0-	-1001	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
05	1550	X	1447	-0-	-103	-0-	28	1	1419	2	Y	-0-					-0-
06	1500	X	1370	-0-	-130	-0-	26	1	1344	2	Y	-0-					-0-
07	1550	X	298	-0-	-1252	-0-	2	1	296	2	Y	-0-					-0-
08	1550	X	1326	-0-	-224	-0-	15	1	1311	2	Y	-0-					-0-
09	1500	X	1419	-0-	-81	-0-	28	1	1391	2	Y	-0-					-0-

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
04	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	71	1	2371	2	Y	-0-					-0-
05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	64	1	3277	2	Y	-0-					-0-
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	66	1	3486	2	Y	-0-					-0-
07	2325	X	1134	-0-	-1191	-0-	10	1	1124	2	Y	-0-					-0-
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	39	1	3521	2	Y	-0-					-0-
*09	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	110	1	5411	2	Y	-0-					-0-

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
04	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3368	2	307	9	Y	279	269	1			532
05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	53	1	2735	2	Y	297	295	1			534
							327	9									
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	55	1	2857	2	Y	122	416	1			240
							134	9									
07	2015	X	1268	-0-	-747	-0-	10	1	1183	2	Y	68	128	1			180
							75	9									
*08	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	39	1	3546	2	Y	333	140	1			373
							366	9									
*09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	53	1	2610	2	Y	395	768	1			-0-
							435	9									

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
04	4200	X	3153	-0-	-1047	-0-	3087	2	66	9	Y	60					147
05	4340	X	2547	-0-	-1793	-0-	2492	2	55	9	Y	50					197
06	4200	X	2245	-0-	-1955	-0-	42	1	2189	2	Y	13					210
							14	9									
07	4340	X	519	-0-	-3821	-0-	4	1	504	2	Y	10					220
							11	9									
08	3596	X	3058	-0-	-538	-0-	33	1	3017	2	Y	7	187	1			40
							8	9									
09	3150	X	2800	-0-	-350	-0-	55	1	2706	2	Y	35					75
							39	9									

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
04	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	28	1	1575	2	Y	66	28	1			80
							73	9									
05	1457	X	1312	-0-	-145	-0-	23	1	1200	2	Y	81	45	1			116
							89	9									
06	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	30	1	1590	2	Y	43	90	1			69
							47	9									
07	1736	X	183	-0-	-1553	-0-	1	1	175	2	Y	6	37	1			38
							7	9									
08	1736	X	1559	-0-	-177	-0-	16	1	1449	2	Y	85	30	1			93
							94	9									
09	1680	X	1313	-0-	-367	-0-	24	1	1168	2	Y	110	203	1			-0-
							121	9									

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	1723	-0-	-2927	-0-	123	1	1600	2	Y	-0-					-0-
05	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	117	1	5995	2	Y	-0-					-0-
06	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	114	1	6037	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	743	-0-	-2636	-0-	6	1	737	2	Y	-0-					-0-
08	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	68	1	6176	2	Y	-0-					-0-
09	6150	X	5380	-0-	-770	-0-	107	1	5273	2	Y	-0-					-0-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	47	1	2637	2	Y	39	10	1			44
							43	9									
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	35	1	1730	2	Y	42	25	1			61
							46	9									
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	42	1	2212	2	Y	21	47	1			35
							23	9									
07	2201	N	463	-0-	-1738	-0-	4	1	452	2	Y	6	19	1			22
							7	9									
08	1798	N	1577	-0-	-221	-0-	17	1	1525	2	Y	32	17	1			37
							35	9									
09	2130	N	1796	-0-	-334	-0-	35	1	1699	2	Y	56	93	1			-0-
							62	9									

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11318 - 13142

04	3450	X	399	-0-	-3051	-0-	7	1	392	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3565	X	2610	-0-	-955	-0-	50	1	2560	2	Y	-0-					-0-
06	2100	X	1269	-0-	-831	-0-	24	1	1245	2	Y	-0-					-0-
07	403	X	230	-0-	-173	-0-	2	1	228	2	Y	-0-					-0-
08	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	45	1	4052	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	180	-0-	-120	-0-	4	1	176	2	Y	-0-					-0-

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 088936 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10623 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	99	1	543	3	Y	4	47	1			10
							4	9									
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	32	1	299	3	Y	-0-					10
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	29	1	260	3	Y	-0-					10
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	26	1	347	3	Y	-0-					10
*08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	34	1	554	3	Y	1					11
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700

04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	45	1	245	3	N	-0-					45
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	221	3	N	-0-					45
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-					45
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	N	-0-					45
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	N	-0-					45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	104	3	12	9	Y	11	55	1			5
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	87	3	3	9	Y	3					8
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					8
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					8
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	61	3	2	9	Y	2					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

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		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
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
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	503	3	12	9	N	11					84
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					84
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					84
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					84
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					84
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	511	-0-	-29	-0-	504	3	7	9	Y	6	56	1			13
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					13
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					13
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					13
*08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					31
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	3	2	9	Y	2					33
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					33
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	3	1	9	Y	1					34
*08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	348	3	11	9	Y	10					44
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

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
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	608	1	1603	3	N	4					146
							4	9									
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	602	1	1622	3	N	1	93	1			54
							1	9									
06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	640	1	2069	3	N	10					64
							11	9									
07	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	659	1	2234	3	N	5					69
							6	9									
*08	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	654	1	1971	3	N	5					74
							6	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

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
04	660	N	518	-0-	-142	-0-	80	1	438	3	N	-0-					57
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	42	1	394	3	N	-0-					57
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	40	1	355	3	N	-0-					57
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	3	N	-0-					57
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	471	3	N	-0-					57
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1525	3	25	9	N	23					126
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1505	3	3	9	N	3	105	1			24
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					24
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1494	3	4	9	N	4					28
*08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1839	3	18	9	N	16					44
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	2670	X	2384	-0-	-286	-0-	2380	3	4	9	N	4					103
05	2759	X	2719	-0-	-40	-0-	2708	3	11	9	N	10	85	1			28
06	2580	X	2485	-0-	-95	-0-	2485	3			N	-0-					28
07	2387	X	2245	-0-	-142	-0-	2245	3			N	-0-					28
*08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	48	1	265	3	Y	3					31
							3	9									
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	29	1	274	3	Y	3					34
							3	9									
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	241	3	Y	1	29	1			6
							1	9									
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	Y	-0-					6
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	Y	1					7
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	2070	N	1637	-0-	-433	-0-	253	1	1383	3	Y	1					13
							1	9									
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	194	1	1819	3	Y	10					23
							11	9									
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	195	1	1721	3	Y	6					29
							7	9									
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	117	1	1556	3	Y	6					35
							7	9									
*08	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	116	1	1904	3	Y	5					40
							6	9									
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					40

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
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2002	3	10	9	N	9					173
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					173
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					173
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					173
*08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-	163	1			10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	132	1	720	3	Y	3					29
							3	9									
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	75	1	703	3	Y	2					31
							2	9									
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	64	1	560	3	Y	2	27	1			6
							2	9									
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	403	3	Y	-0-					6
*08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	30	1	486	3	Y	-0-					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2107	3	6	9	N	5					52
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					52
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					52
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					52
*08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3215	3	13	9	N	12					179
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3286	3	18	9	N	16					195
06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3096	3	9	9	N	8	162	1			41
07	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3042	3	2	9	N	2					43
*08	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2950	3	17	9	N	15					58
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					58

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
04	1230	N	878	-0-	-352	-0-	872	3	6	9	Y	5					39
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	267	3	2	9	Y	2	38	1			3
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1240	3	6	9	Y	5					8
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2489	3	20	9	Y	18					26
*08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1915	3	7	9	Y	6					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	341	1	1862	3	Y	8					61
							9	9									
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	212	1	1982	3	Y	3	43	1			21
							3	9									
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	87	1	770	3	Y	3					24
							3	9									
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	140	1	1872	3	Y	2					26
							2	9									
*08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	134	1	2192	3	Y	6					32
							7	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	1031	3	1	9	Y	1	24	1			4
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					4
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					4
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					4
*08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2018 - PLUGGED 05/07/18

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
04	540	N	422	-0-	-118	-0-	65	1	354	3	Y	3	55	1			10
							3	9									
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	48	1	452	3	Y	1					11
							1	9									
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	43	1	378	3	Y	-0-					11
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	24	1	319	3	Y	-0-					11
*08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	411	3	Y	-0-					11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

WYLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143464 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	514	-0-	-26	-0-	79	1	433	3	Y	2					12
							2	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	257	1	1403	3	Y	-0-					-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	158	1	1484	3	Y	-0-					-0-
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	162	1	1430	3	Y	-0-					-0-
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	89	1	1194	3	Y	-0-					-0-
*08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	92	1	1507	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	1980	N	1973	-0-	-7	-0-	1962	3	11	9	Y	10					46
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1957	3	7	9	Y	6					52
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1189	3	7	9	Y	6					58
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1701	3	11	9	Y	10					68
*08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1915	3	8	9	Y	7					75
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

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
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		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
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
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					25
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					25
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					25
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					25
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	1740	N	730	-0-	-1010	-0-	112	1	612	3	Y	5					36
							6	9									
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	52	1	491	3	Y	5	26	1			15
							6	9									
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	42	1	374	3	Y	6					21
							7	9									
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	242	3	Y	4					25
							4	9									
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	Y	7					32
							8	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	260	1	1420	3	N	3					56
							3	9									
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	150	1	1405	3	N	1					57
							1	9									
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	156	1	1378	3	N	1					58
							1	9									
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	82	1	1095	3	N	1					59
							1	9									
*08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	84	1	1381	3	N	-0-					59
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	246	1	1347	3	Y	7	69	1			16
							8	9									
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	160	1	1503	3	Y	13					29
							14	9									
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	161	1	1423	3	Y	7					36
							8	9									
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	88	1	1178	3	Y	6					42
							7	9									
*08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	86	1	1401	3	Y	12					54
							13	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

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
04	1020	N	894	-0-	-126	-0-	891	3	3	9	N	3					106
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1010	3	21	9	N	19					125
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					125
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					125
*08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					125
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1864	-0-	-326	-0-	288	1	1576	3	Y	-0-					58
05	2046	X	1752	-0-	-294	-0-	169	1	1583	3	Y	-0-					58
06	1980	X	1771	-0-	-209	-0-	180	1	1589	3	Y	2					60
							2	9									
07	1953	X	1293	-0-	-660	-0-	90	1	1203	3	Y	-0-					60
*08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	83	1	1354	3	Y	-0-					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	1			6
05	T. A.		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	107	1	586	3	Y	-0-					63
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	54	1	509	3	Y	1					64
							1	9									
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	53	1	465	3	Y	-0-					64
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	3	Y	-0-					64
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	358	3	Y	-0-					64
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

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
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	71	1	353	3	N	-0-					25
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	59	1	292	3	N	-0-					25
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	50	1	289	3	N	-0-					25
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	46	1	277	3	N	-0-					25
*08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	48	1	261	3	N	-0-					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1521	-0-	-99	-0-	235	1	1286	3	N	-0-					85
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	142	1	1333	3	N	2	72	1			15
							2	9									
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	93	1	824	3	N	-0-					15
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	39	1	520	3	N	-0-					15
*08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	36	1	587	3	N	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	149	1	814	3	N	3					38
							3	9									
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	91	1	853	3	N	7					45
							8	9									
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	90	1	789	3	N	2					47
							2	9									
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	51	1	675	3	N	3					50
							3	9									
*08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	52	1	845	3	N	5					55
							6	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2394	3	13	9	N	12					149
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-	101	1			48
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					48
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					48
*08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2359	3	28	9	N	25					73
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	63	1	346	3	N	-0-					75
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	35	1	328	3	N	-0-					75
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	33	1	290	3	N	-0-					75
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	3	N	-0-					75
*08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	3	N	-0-					75
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	1770	N	1176	-0-	-594	-0-	1173	3	3	9	Y	3					16
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1156	3	2	9	Y	2					18
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1111	3	2	9	Y	2					20
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	773	3	3	9	Y	3					23
*08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1229	3	2	9	Y	2					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	266	1	1456	3	N	18					145
							20	9									
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	153	1	1433	3	N	10	111	1			44
							11	9									
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	167	1	1471	3	N	6					50
							7	9									
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	90	1	1204	3	N	7					57
							8	9									
*08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	85	1	1399	3	N	13					70
							14	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	952	3	17	9	Y	15					104
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1008	3	13	9	Y	12	66	1			50
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-					50
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					50
*08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					50
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

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
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	676	3	119	9	Y	108	116	1			49
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	703	3	20	9	Y	18					67
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	492	3	6	9	Y	5					72
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					72
*08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	631	3	13	9	Y	12					84
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1856	3	8	9	Y	7					41
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1643	3	7	9	Y	6	41	1			6
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1891	3	9	9	Y	8					14
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1740	3	19	9	Y	17					31
*08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1611	3	8	9	Y	7					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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		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

04	1140	N	641	-0-	-499	-0-	20	1	621	2	N	-0-					25
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	17	1	479	2	N	-0-					25
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	17	1	518	2	N	-0-					25
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	20	1	591	2	N	-0-					25
*08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	18	1	530	2	N	-0-					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802

04	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	49	1	1535	2	N	-0-					15
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	46	1	1328	2	N	-0-					15
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	41	1	1247	2	N	2					17
							2	9									
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	43	1	1277	2	N	-0-					17
*08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	38	1	1125	2	N	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785

04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	55	1	1695	2	N	-0-					43
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	54	1	1561	2	N	-0-					43
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	47	1	1430	2	N	-0-					43
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	44	1	1301	2	N	-0-					43
*08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	40	1	1174	2	N	2					45
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	72	1	2225	2	N	-0-					80
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	85	1	2470	2	N	-0-					80
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	72	1	2175	2	N	-0-					80
07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	89	1	2665	2	N	-0-					80
*08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	85	1	2529	2	N	-0-					80
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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 #: 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
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	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
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	104	1	311	3	Y	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	80	1	249	3	Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	76	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	74	1	208	3	Y	-0-					-0-
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	91	1	299	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	540	N	178	-0-	-362	-0-	27	1	151	2	Y	-0-					2
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	33	1	159	2	Y	-0-					2
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	39	1	161	2	Y	-0-					2
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	18	1	86	2	Y	-0-					2
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	2	Y	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	87	1	259	3	Y	-0-					4
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	100	1	314	3	Y	1					5
							1	9									
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	55	1	179	3	Y	1					6
							1	9									
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	109	1	306	3	Y	-0-					6
08	372	X	296	-0-	-76	-0-	69	1	226	3	Y	1					7
							1	9									
09	390	X	NO RPT	-0-	-390	-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
04	1440	N	1168	-0-	-272	-0-	292	1	875	3	Y	1					23
							1	9									
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	346	1	1081	3	Y	4					27
							4	9									
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	319	1	1045	3	Y	2					29
							2	9									
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	335	1	938	3	Y	2					31
							2	9									
*08	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	347	1	1134	3	Y	2					33
							2	9									
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	167	-0-	-103	-0-	25	1	141	2	Y	1					9
							1	9									
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	37	1	176	2	Y	4					13
							4	9									
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	33	1	138	2	Y	1					14
							1	9									
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	32	1	152	2	Y	3					17
							3	9									
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	Y	1					18
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	56	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	59	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	67	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	38	1	107	3	Y	-0-					-0-
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	47	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			Y	-0-					107
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1980	3	7	9	Y	6					113
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			Y	-0-					113
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1792	3	7	9	Y	6					119
*08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1278	3	14	9	Y	13					132
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					132

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
04	988	X	988	-0-	-0-	-0-	150	1	835	2	Y	3					13
							3	9									
05	961	X	808	-0-	-153	-0-	139	1	668	2	Y	1					14
							1	9									
06	930	X	794	-0-	-136	-0-	154	1	639	2	Y	1					15
							1	9									
07	1023	X	730	-0-	-293	-0-	128	1	601	2	Y	1					16
							1	9									
*08	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	219	1	1087	2	Y	1					17
							1	9									
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	1680	X	842	-0-	-838	-0-	210	1	630	3	Y	2					38
							2	9									
05	1736	X	1006	-0-	-730	-0-	243	1	759	3	Y	4					42
							4	9									
06	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	322	1	1058	3	Y	6					48
							7	9									
07	1395	X	1185	-0-	-210	-0-	311	1	871	3	Y	3					51
							3	9									
*08	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	253	1	829	3	Y	2					53
							2	9									
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	X	300	-0-	-90	-0-	75	1	224	3	Y	1					4
							1	9									
05	403	X	96	-0-	-307	-0-	23	1	73	3	Y	-0-					4
06	270	X	188	-0-	-82	-0-	44	1	144	3	Y	-0-					4
07	248	X	110	-0-	-138	-0-	29	1	81	3	Y	-0-					4
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	75	1	246	3	Y	-0-					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	270	X	259	-0-	-11	-0-	39	1	219	2	Y	1					6
							1	9									
05	186	X	179	-0-	-7	-0-	31	1	147	2	Y	1					7
							1	9									
06	300	X	169	-0-	-131	-0-	33	1	135	2	Y	1					8
							1	9									
07	310	X	166	-0-	-144	-0-	29	1	137	2	Y	-0-					8
08	279	X	144	-0-	-135	-0-	24	1	120	2	Y	-0-					8
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	420	X	390	-0-	-30	-0-	59	1	328	2	Y	3					10
							3	9									
05	434	X	414	-0-	-20	-0-	71	1	341	2	Y	2					12
							2	9									
06	420	X	212	-0-	-208	-0-	41	1	171	2	Y	-0-					12
07	581	X	581	-0-	-0-	-0-	102	1	477	2	Y	2					14
							2	9									
08	496	X	202	-0-	-294	-0-	34	1	167	2	Y	1					15
							1	9									
09	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	22	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	16	1	49	3	Y	1					1
							1	9									
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	3	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	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4703	3	36	9	N	33	170	1			42
05	4867	X	4091	-0-	-776	-0-	4050	3	41	9	N	37					79
06	4500	X	4394	-0-	-106	-0-	4371	3	23	9	N	21					100
07	4650	X	3571	-0-	-1079	-0-	3536	3	35	9	N	32					132
08	4898	X	4459	-0-	-439	-0-	4428	3	31	9	N	28					160
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					160

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	215	-0-	-205	-0-	54	1	161	3	Y	-0-					3
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	64	1	199	3	Y	1					4
							1	9									
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					4
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	32	1	90	3	Y	-0-					4
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	47	1	153	3	Y	-0-					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	1950	N	1574	-0-	-376	-0-	49	1	1525	2	N	-0-					8
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	52	1	1501	2	N	5					13
							6	9									
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	58	1	1755	2	N	-0-					13
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	53	1	1599	2	N	-0-					13
*08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	62	1	1843	2	N	2					15
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
04	1740	N	1534	-0-	-206	-0-	48	1	1486	2	N	-0-					67
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	55	1	1586	2	N	-0-					67
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	61	1	1839	2	N	-0-					67
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	65	1	1945	2	N	1					68
							1	9									
*08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	72	1	2146	2	N	-0-					68
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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
04	5160	X	4983	-0-	-177	-0-	156	1	4827	2	N	-0-	91	1			48
05	5332	X	4618	-0-	-714	-0-	154	1	4464	2	N	-0-					48
06	4950	X	4864	-0-	-86	-0-	155	1	4707	2	N	2					50
							2	9									
07	5301	X	4685	-0-	-616	-0-	152	1	4533	2	N	-0-					50
08	5301	X	4585	-0-	-716	-0-	150	1	4433	2	N	2					52
							2	9									
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					52

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
04	690	N	525	-0-	-165	-0-	524	3	1	9	N	1					90
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					90
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					90
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					90
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					90
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 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
04	15420	X	11088	-0-	-4332	-0-	11048	3	40	9	N	36	163	1			17
05	17325	X	17325	-0-	-0-	-0-	1666	1	15608	3	N	46					63
							51	9									
06	17055	X	17055	-0-	-0-	-0-	1733	1	15276	3	N	42					105
							46	9									
07	15252	X	13944	-0-	-1308	-0-	970	1	12942	3	N	29					134
							32	9									
*08	15335	X	15335	-0-	-0-	-0-	881	1	14412	3	N	38					172
							42	9									
09	16770	X	NO RPT	-0-	-16770	-0-					N	NO RPT					172

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
04	23700	X	23131	-0-	-569	-0-	444	1	22493	3	N	176	176	1			189
							194	9									
05	24490	X	21863	-0-	-2627	-0-	454	1	21254	3	N	141	183	1			147
							155	9									
06	23700	X	20908	-0-	-2792	-0-	445	1	20285	3	N	162					309
							178	9									
07	24490	X	21765	-0-	-2725	-0-	465	1	21159	3	N	128	183	1			254
							141	9									
08	24490	X	20015	-0-	-4475	-0-	465	1	19359	3	N	174	176	1			252
							191	9									
09	23130	X	NO RPT	-0-	-23130	-0-					Y	NO RPT					252

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
04	22950	X	21711	-0-	-1239	-0-	21298	3	413	9	Y	375	450	1			137
05	23715	X	22527	-0-	-1188	-0-	22161	3	366	9	Y	333	323	1			147
06	22440	X	21737	-0-	-703	-0-	21376	3	361	9	Y	328	374	1			101
07	27373	X	27373	-0-	-0-	-0-	851	1	26184	3	Y	307	312	1			96
							338	9									
*08	25486	X	25486	-0-	-0-	-0-	917	1	24251	3	Y	289	302	1			83
							318	9									
09	20790	X	NO RPT	-0-	-20790	-0-					Y	NO RPT					83

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
04	23010	X	21294	-0-	-1716	-0-	21035	3	259	9	Y	235	283	1			86
05	23622	X	21950	-0-	-1672	-0-	21666	3	284	9	Y	258	230	1			114
06	22530	X	20858	-0-	-1672	-0-	20580	3	278	9	Y	253	289	1			78
07	27281	X	27281	-0-	-0-	-0-	851	1	26168	3	Y	238	242	1			74
							262	9									
*08	25004	X	25004	-0-	-0-	-0-	902	1	23857	3	Y	223	233	1			64
							245	9									
09	20430	X	NO RPT	-0-	-20430	-0-					Y	NO RPT					64

INTERNATIONAL PAPER CO. GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 283726 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11562 - 17914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	160230	X	129801	-0-	-30429	-0-	5913	1	122906	3	N	893	1083	1			359
							982	9									
05	165571	X	118715	-0-	-46856	-0-	5938	1	111704	3	N	975	1093	1			241
							1073	9									
06	160230	X	101098	-0-	-59132	-0-	5900	1	94389	3	N	735	550	1			426
							809	9									
07	164362	X	98271	-0-	-66091	-0-	6167	1	91268	3	N	760	705	1			481
							836	9									
08	149606	X	92179	-0-	-57427	-0-	6104	1	85313	3	N	693	698	1			476
							762	9									
09	129810	X	NO RPT	-0-	-129810	-0-					Y	NO RPT					476

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 4H RRCID -> 285034 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10879 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	16430	X	NO RPT	-0-	-16430	-0-					N	NO RPT					-0-
08	254665	X	NO RPT	-0-	-254665	-0-					N	NO RPT					-0-
09	246450	X	NO RPT	-0-	-246450	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442

04	3000	N	1880	-0-	-1120	3267	1880	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2193	-0-	-907	2360	6	1	2187	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1980	-0-	-1020	1340	1980	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1957	-0-	-1143	197	2	1	1955	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	1865	-0-	-336	-0-	2	1	1863	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1246	-0-	-734	-0-	1	1	1245	2	Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450

04	3000	N	2188	-0-	-812	5506	2178	2	10	9	Y	9	13	1			6
05	3100	N	2280	-0-	-820	4686	6	1	2263	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
06	3000	N	1964	-0-	-1036	3650	1956	2	8	9	Y	7	6	1			5
07	3100	N	2086	-0-	-1014	2636	2	1	2081	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
08	3100	N	2560	-0-	-540	2096	3	1	2548	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
*09	3000	N	2223	-0-	-777	1319	1	1	2211	2	Y	10	6	1			9
							11	9									

KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	2	1	524	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	1	1	521	2	Y	-0-					-0-
*09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

04	3000	N	2370	-0-	-630	8326	2360	2	10	9	Y	9	10	1			6
05	3100	N	2893	-0-	-207	8119	7	1	2874	2	Y	11	13	1			4
							12	9									
06	3000	N	2808	-0-	-192	7927	2798	2	10	9	Y	9	7	1			6
07	3100	N	2757	-0-	-343	7584	2	1	2751	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
08	3100	N	2842	-0-	-258	7326	3	1	2830	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
*09	3000	N	2684	-0-	-316	7010	1	1	2672	2	Y	10	6	1			9
							11	9									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1188	2	1	9	N	1	3	1			1
05	1271	N	1114	-0-	-157	-0-	3	1	1108	2	N	3	3	1			1
							3	9									
06	1260	N	393	-0-	-867	-0-	392	2	1	9	N	1	1	1			1
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	2	1	1487	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1	1	1300	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1	1	1757	2	N	5	2	1			4
							6	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

04	3000	N	1899	-0-	-1101	993	1896	2	3	9	Y	3	4	1			2
05	2840	N	1847	-0-	-993	-0-	6	1	1838	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1793	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1	1	1334	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1	1	1116	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1	1	1533	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

04	3000	N	1864	-0-	-1136	1629	87	1	1766	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
05	3100	N	1872	-0-	-1228	401	81	1	1783	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
06	1924	N	1523	-0-	-401	-0-	66	1	1453	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
07	1767	N	1470	-0-	-297	-0-	65	1	1397	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	91	1	1969	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
09	1530	N	1415	-0-	-115	-0-	65	1	1343	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	52	1	757	2	Y	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	46	1	770	2	Y	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	50	1	695	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	737	-0-	-7	-0-	52	1	685	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	50	1	668	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	701	-0-	-19	-0-	55	1	646	2	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

04	3000	N	1750	-0-	-1250	2852	1744	2	6	9	Y	5	6	1			3
05	3100	N	1757	-0-	-1343	1509	4	1	1750	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	3000	N	1740	-0-	-1260	249	1734	2	6	9	Y	5	3	1			3
07	2015	N	1766	-0-	-249	-0-	1	1	1764	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	2	1	1758	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	1	1	2257	2	Y	6	3	1			5
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. 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
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	388	1 2 9	1687	2	Y	2					4
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	413	1 2 9	1784	2	Y	2					6
06	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	715	1 1 9	1933	2	Y	1	6	1			1
07	2139	N	1807	-0-	-332	-0-	429	1 2 9	1376	2	Y	2					3
08	2201	N	1745	-0-	-456	-0-	77	1 2 9	1666	2	Y	2					5
09	2250	N	1793	-0-	-457	-0-	82	1 3 9	1708	2	Y	3					8

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. 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
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	553	1 6 9	2325	2	Y	5					9
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	674	1 7 9	3177	2	Y	6					15
06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	1214	1 7 9	3283	2	Y	6	18	1			3
07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	896	1 7 9	2593	2	Y	6					9
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	141	1 8 9	3057	2	Y	7					16
*09	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	122	1 8 9	2638	2	Y	7					23

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2329	N	1774	-0-	-555	-0-	113	1 6 9	1655	2	Y	5	10	1			6
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	96	1 4 9	1576	2	Y	4					10
06	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	119	1 3 9	1645	2	Y	3	8	1			5
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	163	1 1 9	2156	2	Y	1					6
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	148	1 6 9	1986	2	Y	5					11
09	1770	N	1676	-0-	-94	-0-	130	1 7 9	1539	2	Y	6	10	1			7

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	82	1 2 9	1208	2	Y	2	5	1			3
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	73	1 2 9	1217	2	Y	2					5
06	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	86	1 1 9	1169	2	Y	1	4	1			2
07	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	91	1	1206	2	Y	-0-					2
08	1302	N	1117	-0-	-185	-0-	77	1 2 9	1038	2	Y	2					4
09	1260	N	1005	-0-	-255	-0-	78	1 3 9	924	2	Y	3	4	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	2					6
							2	9									
06	210	N	142	-0-	-68	-0-	9	1	132	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	Y	1					3
							1	9									
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	Y	2					5
							2	9									
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	Y	3	5	1			3
							3	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
04	5310	X	4673	-0-	-637	-0-	4662	2	11	9	Y	10	15	1			7
05	5487	X	5125	-0-	-362	-0-	17	1	5097	2	Y	10	13	1			4
							11	9									
06	5250	X	4182	-0-	-1068	-0-	4172	2	10	9	Y	9	7	1			6
07	5425	X	1624	-0-	-3801	-0-	2	1	1620	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
08	5425	X	2146	-0-	-3279	-0-	2	1	2141	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*09	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	4	1	6411	2	Y	17	5	1			14
							19	9									

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
04	3000	N	1659	-0-	-1341	441	78	1	1581	3	Y	-0-					-0-
05	2128	N	1687	-0-	-441	-0-	73	1	1614	3	Y	-0-					-0-
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	70	1	1530	3	Y	-0-					-0-
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	77	1	1635	3	Y	-0-					-0-
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	77	1	1664	3	Y	-0-					-0-
*09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	78	1	1629	3	Y	-0-					-0-

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
04	2580	X	1716	-0-	-864	-0-	83	1	1633	3	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	159	1	3499	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3168	-0-	168	168	137	1	3031	3	Y	-0-					-0-
07	2826	N	2658	-0-	-168	-0-	118	1	2540	3	Y	-0-					-0-
08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	139	1	3010	3	Y	-0-					-0-
*09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	131	1	2730	3	Y	-0-					-0-

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
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	48	1	190	2	Y	5					10
							6	9									
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	96	1	376	2	Y	9					19
							10	9									
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	115	1	310	2	Y	6	21	1			4
							7	9									
07	186	N	71	-0-	-115	-0-	21	1	49	2	Y	1					5
							1	9									
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	84	1	1836	2	Y	43					48
							47	9									
*09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	5					53
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	360	1	1576	2	Y	-0-					-0-
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	410	1	1843	2	Y	-0-					-0-
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	639	1	1730	2	Y	-0-					-0-
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	437	1	1359	2	Y	-0-					-0-
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	79	1	1712	2	Y	-0-					-0-
*09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	69	1	1544	2	Y	-0-					-0-

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
04	2910	X	2287	-0-	-623	-0-	416	1	1863	2	Y	7					12
							8	9									
05	3007	X	2225	-0-	-782	-0-	386	1	1833	2	Y	5					17
							6	9									
06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	745	1	2017	2	Y	5	19	1			3
							6	9									
07	2604	X	2078	-0-	-526	-0-	528	1	1544	2	Y	5					8
							6	9									
08	2356	X	1790	-0-	-566	-0-	79	1	1704	2	Y	6					14
							7	9									
09	2760	X	1542	-0-	-1218	-0-	68	1	1467	2	Y	6					20
							7	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2878	-0-	-152	-0-	184	1	2694	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2816	-0-	-315	-0-	161	1	2655	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3060	-0-	-360	-0-	211	1	2849	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	2981	-0-	-553	-0-	206	1	2775	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	2943	-0-	-591	-0-	203	1	2740	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2920	-0-	-140	-0-	228	1	2692	2	Y	-0-					-0-

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
04	10882	X	2889	-0-	-7993	-0-	185	1	2701	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	161	1	2655	2	Y	2					6
							2	9									
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	195	1	2643	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
07	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	201	1	2638	2	Y	1					4
							1	9									
08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	192	1	2590	2	Y	2					6
							2	9									
*09	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	209	1	2475	2	Y	5	6	1			5
							6	9									

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2018 - P/A 06/03/18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	284	1	1217	2	Y	12					22
							13	9									
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	207	1	924	2	Y	8					30
							9	9									
06	870	N	550	-0-	-320	-0-	148	1	399	2	Y	3	31	1			2
							3	9									
07	899	N	213	-0-	-686	-0-	58	1	154	2	Y	1					3
							1	9									
08	899	N	213	-0-	-686	-0-	9	1	202	2	Y	2					5
							2	9									
09	540	N	47	-0-	-493	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					5

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

04	540	N	413	-0-	-127	-0-	24	1	389	2	Y	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	32	1	529	2	Y	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	36	1	508	2	Y	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	39	1	510	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	37	1	500	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	513	-0-	-27	-0-	40	1	473	2	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	246	1	1086	2	Y	3					5
							3	9									
05	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	259	1	1157	2	Y	2					7
							2	9									
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	477	1	1292	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
07	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	273	1	977	2	Y	2					4
							2	9									
08	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	56	1	1210	2	Y	3					7
							3	9									
09	1590	N	1370	-0-	-220	-0-	62	1	1304	2	Y	4					11
							4	9									

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

04	2061	N	1377	-0-	-684	-0-	1368	2	9	9	Y	8	12	1			5
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	4	1	1355	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
06	1290	N	1132	-0-	-158	-0-	1124	2	8	9	Y	7	5	1			5
07	1333	N	775	-0-	-558	-0-	1	1	773	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
08	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	1	1	1153	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
*09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1	1	1210	2	Y	8	4	1			7
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2159	N	1389	-0-	-770	-0-	1387	2	2	9	Y	2	3	1			1
05	1519	N	1359	-0-	-160	-0-	2	1	1354	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1440	N	1243	-0-	-197	-0-	1242	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1	1	1705	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1	1	1313	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1	1	1528	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

04	3000	N	2372	-0-	-628	5740	445	1	1925	2	Y	2					4
							2	9									
05	3100	N	2243	-0-	-857	4883	396	1	1845	2	Y	2					6
							2	9									
06	3000	N	3086	-0-	86	4969	833	1	2252	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
07	3100	N	2242	-0-	-858	4111	571	1	1669	2	Y	2					3
							2	9									
08	3100	N	2565	-0-	-535	3576	114	1	2448	2	Y	3					6
							3	9									
*09	5707	X	2131	-0-	-3576	-0-	97	1	2031	2	Y	3					9
							3	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1	1	1473	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	289	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1	1	1			1
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	Y	1	1	1			1

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139911 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9110 - 10472

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474

04	1020	N	880	-0-	-140	-0-	873	2	7	9	Y	6	9	1			4
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1	1	1147	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
06	1050	N	615	-0-	-435	-0-	613	2	2	9	Y	2	3	1			2
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1	1	1235	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1	1	1278	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
*09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1	1	1208	2	Y	9	5	1			8
							10	9									

WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

04	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	1683	2	18	9	Y	16	23	1			11
05	1984	N	1783	-0-	-201	-0-	4	1	1761	2	Y	16	21	1			6
							18	9									
06	1860	N	1644	-0-	-216	-0-	1629	2	15	9	Y	14	10	1			10
07	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1	1	1707	2	Y	5	9	1			6
							6	9									
08	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	2	1	1772	2	Y	13	11	1			8
							14	9									
*09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1	1	1661	2	Y	17	10	1			15
							19	9									

JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170

04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	116	1	2380	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	125	1	2744	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	117	1	2575	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
07	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	117	1	2484	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
08	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	115	1	2473	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
*09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	108	1	2242	3	Y	9	9	1			4
							10	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480

04	3000	N	1638	-0-	-1362	573	1636	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	1860	N	1152	-0-	-708	-0-	1152	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2332	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	1705	N	881	-0-	-824	-0-	881	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	2	1	1582	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1920	N	1515	-0-	-405	-0-	1	1	1513	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	172	1	2500	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	144	1	2380	2	Y	3					7
							3	9									
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	157	1	2129	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	169	1	2209	2	Y	-0-					4
08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	167	1	2245	2	Y	3					7
							3	9									
*09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	189	1	2233	2	Y	5	7	1			5
							6	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1745	2	31	9	Y	28	29	1			19
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	4	1	1753	2	Y	28	36	1			11
							31	9									
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2153	2	33	9	Y	30	19	1			22
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1	1	1679	2	Y	8	20	1			10
							9	9									
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	2	1	1675	2	Y	20	18	1			12
							22	9									
*09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1	1	1758	2	Y	32	17	1			27
							35	9									

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2175	-0-	-825	4746	2175	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2346	-0-	-754	3992	6	1	2340	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1783	-0-	-1217	2775	1783	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2151	-0-	-949	1826	2	1	2149	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2186	-0-	-914	912	2	1	2184	2	Y	-0-					-0-
*09	2916	N	2004	-0-	-912	-0-	1	1	2003	2	Y	-0-					-0-

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
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-

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1661	-0-	-1339	2072	1650	2	11	9	Y	10	16	1			7
05	3100	N	1686	-0-	-1414	658	5	1	1670	2	Y	10	13	1			4
							11	9									
06	2581	N	1923	-0-	-658	-0-	1912	2	11	9	Y	10	7	1			7
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2	1	2055	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2	1	2104	2	Y	10	8	1			6
							11	9									
09	1920	N	1884	-0-	-36	-0-	1	1	1868	2	Y	14	8	1			12
							15	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1461	2	9	9	Y	8	11	1			5
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	6	1	1758	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1520	2	8	9	Y	7	6	1			5
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1	1	1590	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	2	1	1513	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
*09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1	1	1437	2	Y	10	6	1			8
							11	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1680	-0-	-1320	1882	108	1	1571	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	3100	N	1579	-0-	-1521	361	91	1	1487	2	Y	1					3
							1	9									
06	1907	N	1546	-0-	-361	-0-	106	1	1439	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	122	1	1598	2	Y	-0-					2
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	132	1	1787	2	Y	2					4
							2	9									
*09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	174	1	2066	2	Y	3	4	1			3
							3	9									

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3348	-0-	-192	-0-	156	1	3179	3	Y	12	13	1			5
							13	9									
05	3658	X	3396	-0-	-262	-0-	147	1	3238	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
06	3540	X	3322	-0-	-218	-0-	144	1	3169	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
07	3658	X	3115	-0-	-543	-0-	139	1	2966	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
08	3658	X	3304	-0-	-354	-0-	146	1	3147	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
09	3360	X	3069	-0-	-291	-0-	140	1	2917	3	Y	11	10	1			5
							12	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2340	-0-	-600	-0-	2333	2	7	9	Y	6	8	1			4
05	3038	N	2931	-0-	-107	-0-	8	1	2915	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2749	2	7	9	Y	6	4	1			5
07	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	3	1	2930	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
08	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3	1	3001	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
09	2760	N	2697	-0-	-63	-0-	1	1	2688	2	Y	7	4	1			6
							8	9									

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	253	1	1087	2	Y	4					7
							4	9									
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	365	1	1741	2	Y	5					12
							6	9									
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	710	1	1924	2	Y	5	14	1			3
							6	9									
07	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	335	1	997	2	Y	3					6
							3	9									
08	2108	N	1142	-0-	-966	-0-	50	1	1088	2	Y	4					10
							4	9									
09	2280	N	1309	-0-	-971	-0-	55	1	1248	2	Y	5					15
							6	9									

MENEFEE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	73	1	1157	2	Y	18					18
							20	9									
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	48	1	800	2	Y	15					33
							17	9									
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	47	1	657	2	Y	8	27	1			14
							9	9									
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	49	1	643	2	Y	3					17
							3	9									
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	46	1	622	2	Y	11					28
							12	9									
*09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	47	1	558	2	Y	14	25	1			17
							15	9									

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
04	1650	N	884	-0-	-766	-0-	96	1	784	2	Y	4					9
							4	9									
05	1767	N	1485	-0-	-282	-0-	249	1	1230	2	Y	5					14
							6	9									
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	555	1	1501	2	Y	5	16	1			3
							6	9									
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	321	1	960	2	Y	4					7
							4	9									
08	1488	N	1277	-0-	-211	-0-	56	1	1215	2	Y	5					12
							6	9									
09	1950	N	1502	-0-	-448	-0-	68	1	1426	2	Y	7					19
							8	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
04	840	N	790	-0-	-50	-0-	37	1	753	3	Y	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	35	1	762	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	763	-0-	-107	-0-	33	1	730	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	791	-0-	-15	-0-	36	1	755	3	Y	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	37	1	788	3	Y	-0-					-0-
*09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	36	1	754	3	Y	-0-					-0-

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
04	3090	X	2958	-0-	-132	-0-	188	1	2758	2	Y	11	26	1			15
							12	9									
05	3193	X	2834	-0-	-359	-0-	162	1	2660	2	Y	11					26
							12	9									
06	3090	X	2987	-0-	-103	-0-	203	1	2773	2	Y	10	22	1			14
							11	9									
07	3069	X	2862	-0-	-207	-0-	202	1	2657	2	Y	3					17
							3	9									
08	3069	X	2934	-0-	-135	-0-	202	1	2720	2	Y	11					28
							12	9									
09	3000	X	2922	-0-	-78	-0-	226	1	2678	2	Y	16	25	1			19
							18	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
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
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-

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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-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
04	1140	N	692	-0-	-448	-0-	32	1	656	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	66	1	1445	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	60	1	1307	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	55	1	1172	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	1519	N	1130	-0-	-389	-0-	50	1	1074	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	1380	N	1084	-0-	-296	-0-	49	1	1031	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

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
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-

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
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	159	1	2345	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2315	-0-	-103	-0-	131	1	2184	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2348	-0-	-52	-0-	158	1	2190	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2274	-0-	-206	-0-	160	1	2114	2	Y	-0-					-0-
08	2325	N	2146	-0-	-179	-0-	146	1	2000	2	Y	-0-					-0-
*09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	196	1	2329	2	Y	-0-					-0-

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
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1257	2	7	9	Y	6	10	1			4
05	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	4	1	1372	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
06	1470	N	1053	-0-	-417	-0-	1047	2	6	9	Y	5	4	1			4
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1	1	1401	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
08	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1	1	1337	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
*09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1	1	1260	2	Y	7	4	1			6
							8	9									

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-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
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
04	3000	N	1447	-0-	-1553	834	1421	2	26	9	Y	24	39	1			16
05	2534	N	1700	-0-	-834	-0-	1668	2	32	9	Y	29	34	1			11
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1789	2	31	9	Y	28	19	1			20
07	1488	N	1183	-0-	-305	-0-	1	1	1175	2	Y	6	18	1			8
							7	9									
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	2	1	1811	2	Y	23	17	1			14
							25	9									
09	1830	N	1746	-0-	-84	-0-	1	1	1709	2	Y	33	19	1			28
							36	9									

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
04	3030	X	2867	-0-	-163	-0-	2835	2	32	9	Y	29	39	1			20
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	10	1	3299	2	Y	34	41	1			13
							37	9									
06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3751	2	39	9	Y	35	23	1			25
07	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3	1	3053	2	Y	10	24	1			11
							11	9									
08	3131	X	2828	-0-	-303	-0-	3	1	2801	2	Y	22	20	1			13
							24	9									
09	3030	X	2648	-0-	-382	-0-	1	1	2613	2	Y	31	18	1			26
							34	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	234	1	3422	2	Y	15	34	1			20
							17	9									
05	3689	X	3293	-0-	-396	-0-	186	1	3093	2	Y	13					33
							14	9									
06	3570	X	3330	-0-	-240	-0-	230	1	3089	2	Y	10	27	1			16
							11	9									
07	3689	X	3596	-0-	-93	-0-	255	1	3337	2	Y	4					20
							4	9									
08	3689	X	3485	-0-	-204	-0-	240	1	3230	2	Y	14					34
							15	9									
09	3570	X	2645	-0-	-925	-0-	202	1	2426	2	Y	15	30	1			19
							17	9									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	203 12	1 9	2982	2	Y	11	23	1			15
05	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	172 11	1 9	2913	2	Y	10					25
06	3000	N	3082	-0-	82	82	209 9	1 9	2864	2	Y	8	21	1			12
07	3172	X	3090	-0-	-82	-0-	218 3	1 9	2869	2	Y	3					15
08	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	205 11	1 9	2768	2	Y	10					25
*09	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	227 18	1 9	2691	2	Y	16	23	1			18

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
04	44407	X	2358	-0-	-42049	-0-	152 1	1 9	2205	2	Y	1	3	1			2
05	8866	X	423	-0-	-8443	-0-	23	1	400	2	Y	-0-					2
06	8580	X	3028	-0-	-5552	-0-	216	1	2812	2	Y	-0-	1	1			1
07	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	350 1	1 9	4639	2	Y	1					2
08	2449	X	2244	-0-	-205	-0-	154 1	1 9	2089	2	Y	1					3
09	3030	X	162	-0-	-2868	-0-	12	1	150	2	Y	-0-	3	1			-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2968	-0-	-62	-0-	138 24	1 9	2806	3	Y	22	22	1			9
05	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	130 19	1 9	2848	3	Y	17	17	1			9
06	3000	X	2912	-0-	-88	-0-	126 17	1 9	2769	3	Y	15	16	1			8
07	3100	X	2943	-0-	-157	-0-	131 20	1 9	2792	3	Y	18	18	1			8
08	3069	X	3060	-0-	-9	-0-	135 21	1 9	2904	3	Y	19	19	1			8
09	2970	X	2957	-0-	-13	-0-	135 22	1 9	2800	3	Y	20	19	1			9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	112	1	1681	2	Y	25	49	1			33
							28	9									
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	105	1	1689	2	Y	25					58
							28	9									
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	117	1	1593	2	Y	16	48	1			26
							18	9									
07	1891	N	1149	-0-	-742	-0-	77	1	1068	2	Y	4					30
							4	9									
08	1829	N	1474	-0-	-355	-0-	99	1	1356	2	Y	17					47
							19	9									
09	1770	N	520	-0-	-1250	-0-	37	1	474	2	Y	8	42	1			13
							9	9									

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	3869	-0-	-751	-0-	248	1	3621	2	Y	-0-					-0-
05	4774	X	4047	-0-	-727	-0-	233	1	3814	2	Y	-0-					-0-
06	4620	X	4032	-0-	-588	-0-	281	1	3751	2	Y	-0-					-0-
07	4061	X	4008	-0-	-53	-0-	284	1	3724	2	Y	-0-					-0-
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	303	1	4109	2	Y	-0-					-0-
*09	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	322	1	3837	2	Y	-0-					-0-

GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	2231	-0-	-439	-0-	2208	2	23	9	Y	21	32	1			14
05	2759	N	2212	-0-	-547	-0-	8	1	2181	2	Y	21	27	1			8
							23	9									
06	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2697	2	24	9	Y	22	14	1			16
07	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	2	1	3071	2	Y	9	15	1			10
							10	9									
08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	3	1	2852	2	Y	20	18	1			12
							22	9									
09	2670	N	2647	-0-	-23	-0-	1	1	2614	2	Y	29	16	1			25
							32	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	38	1	151	2	Y	1					2
							1	9									
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	71	1	263	2	Y	1					3
							1	9									
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	65	1	171	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	54	1	116	2	Y	-0-					1
08	310	N	209	-0-	-101	-0-	9	1	199	2	Y	1					2
							1	9									
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					2

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	4200	X	3428	-0-	-772	-0-	3427	2	1	9	N	1	3	1			1
05	4061	X	3875	-0-	-186	-0-	10	1	3862	2	N	3	3	1			1
							3	9									
06	3930	X	3526	-0-	-404	-0-	3523	2	3	9	N	3	2	1			2
07	4061	X	3621	-0-	-440	-0-	3	1	3617	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	3875	X	3400	-0-	-475	-0-	3	1	3395	2	N	2	2	1			1
							2	9									
09	3750	X	3175	-0-	-575	-0-	2	1	3170	2	N	3	2	1			2
							3	9									

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. 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
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	95	1	396	2	N	5					7
							6	9									
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	72	1	303	2	N	4					11
							4	9									
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	120	1	325	2	N	3	12	1			2
							3	9									
07	527	N	434	-0-	-93	-0-	119	1	312	2	N	3					5
							3	9									
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	16	1	333	2	N	3					8
							3	9									
09	450	N	338	-0-	-112	-0-	15	1	319	2	N	4					12
							4	9									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3476	2	57	9	N	52	66	1			35
05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	11	1	3545	2	N	52	67	1			20
							57	9									
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2960	2	41	9	N	37	30	1			27
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3	1	3583	2	N	17	25	1			19
							19	9									
08	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	4	1	3508	2	N	39	35	1			23
							43	9									
*09	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	2	1	3289	2	N	57	32	1			48
							63	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11760	X	11353	-0-	-407	-0-	11346	2	7	9	Y	6	9	1			4
05	12152	X	11927	-0-	-225	-0-	31	1	11888	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
06	11760	X	11095	-0-	-665	-0-	11089	2	6	9	Y	5	4	1			4
07	11966	X	11547	-0-	-419	-0-	10	1	11536	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
08	11966	X	11459	-0-	-507	-0-	12	1	11441	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
09	11550	X	11024	-0-	-526	-0-	6	1	11010	2	Y	7	4	1			6
							8	9									

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

04	13440	X	13054	-0-	-386	-0-	13054	2			Y	-0-					-0-
05	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	36	1	13731	2	Y	-0-					-0-
06	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	13529	2			Y	-0-					-0-
07	13485	X	12980	-0-	-505	-0-	11	1	12969	2	Y	-0-					-0-
08	13764	X	12910	-0-	-854	-0-	13	1	12897	2	Y	-0-					-0-
09	13530	X	12403	-0-	-1127	-0-	7	1	12396	2	Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

04	4050	X	3947	-0-	-103	-0-	3939	2	8	9	N	7	11	1			5
05	4185	X	4182	-0-	-3	-0-	12	1	4160	2	N	9	11	1			3
							10	9									
06	4050	X	3898	-0-	-152	-0-	3889	2	9	9	N	8	6	1			5
07	4185	X	4001	-0-	-184	-0-	3	1	3995	2	N	3	5	1			3
							3	9									
08	4185	X	3965	-0-	-220	-0-	4	1	3954	2	N	6	5	1			4
							7	9									
09	4050	X	3840	-0-	-210	-0-	2	1	3828	2	N	9	5	1			8
							10	9									

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	993	2	8	9	N	7	1	8			95
05	1271	N	953	-0-	-318	-0-	944	2	9	9	N	8	1	8			102
06	930	N	842	-0-	-88	-0-	836	2	6	9	N	5					107
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1039	2	6	9	N	5					112
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1090	2	4	9	N	4	1	8			115
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					115

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
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					22
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					22
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					22
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					22
08	372	N	197	-0-	-175	-0-	197	2			N	-0-					22
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					30
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					30
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					30
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					30
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					30
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					30

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	463	2	1	9	Y	1					39
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	562	2	11	9	Y	10					49
06	480	N	360	-0-	-120	-0-	345	2	15	9	Y	14					63
07	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	2			Y	-0-					63
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					63
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					63

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					82
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					82
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					82
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					82
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					82

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	848	2	6	9	Y	5			104
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	926	2	17	9	Y	15			119
06	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	2			Y	-0-			119
07	868	N	813	-0-	-55	-0-	812	2	1	9	Y	1			120
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	895	2	21	9	Y	19			139
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			139

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
04	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	1086	2	7	9	Y	6			36
05	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1100	2	4	9	Y	4			40
06	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	1056	2	11	9	Y	10			50
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1262	2	12	9	Y	11			61
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1570	2	1	9	Y	1			62
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			62

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
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1211	2	3	9	Y	3			14
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1283	2	4	9	Y	4			18
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1148	2	9	9	Y	8			26
07	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1228	2	9	9	Y	8			34
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1321	2	1	9	Y	1			35
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT			35

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
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		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
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1949	2	4	9	Y	4			47
05	2046	N	1432	-0-	-614	-0-	1431	2	1	9	Y	1			48
06	2010	N	1657	-0-	-353	-0-	1654	2	3	9	Y	3			51
07	2015	N	1174	-0-	-841	-0-	1170	2	4	9	Y	4			55
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1796	2	3	9	Y	3			58
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT			58

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
04	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	1538	2	1	9	N	1			58
05	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	1471	2	1	9	N	1			59
06	1470	N	1067	-0-	-403	-0-	1067	2			N	-0-			59
07	1581	N	879	-0-	-702	-0-	879	2			N	-0-			59
08	1457	N	1210	-0-	-247	-0-	1210	2			N	-0-			59
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			59

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
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1398	2	69	9	N	63			118
05	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1434	2			N	-0-			118
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-			118
07	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	1418	2	4	9	N	4			122
08	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1375	2			N	-0-			122
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT			122

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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		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

04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					23
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	298	2	4	9	Y	4					27
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1591	2	12	9	Y	11					38
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1407	2	2	9	Y	2					40
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1196	2	2	9	Y	2					42
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					42

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1275	2	2	9	Y	2					33
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1427	2	1	9	Y	1					34
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1308	2	1	9	Y	1					35
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1377	2	1	9	Y	1					36
08	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	1327	2	1	9	Y	1					37
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					37

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

04	570	N	308	-0-	-262	-0-	308	2			Y	-0-					17
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					17
06	510	N	469	-0-	-41	-0-	467	2	2	9	Y	2					19
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	Y	1					20
08	713	N	457	-0-	-256	-0-	457	2			Y	-0-					20
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					20

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610

04	1740	N	1283	-0-	-457	-0-	1281	2	2	9	Y	2					68
05	1953	N	1406	-0-	-547	-0-	1403	2	3	9	Y	3					71
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1725	2	7	9	Y	6					77
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1357	2	4	9	Y	4	38	1			43
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1438	2	3	9	Y	3					46
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					46

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820

04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2439	2	11	9	Y	10					74
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2417	2	8	9	Y	7	55	1			26
06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2569	2	10	9	Y	9					35
07	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2508	2	8	9	Y	7					42
08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2409	2	3	9	Y	3					45
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					45

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698

04	1380	N	1251	-0-	-129	-0-	1250	2	1	9	Y	1					27
05	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	1469	2	2	9	Y	2					29
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1480	2	1	9	Y	1					30
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1467	2	6	9	Y	5					35
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1524	2	3	9	Y	3					38
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1530	-0-	-300	-0-	1522	2	8	9	N	7					125
05	1891	N	1275	-0-	-616	-0-	1269	2	6	9	N	5					130
06	1710	N	1274	-0-	-436	-0-	1274	2			N	-0-					130
07	1581	N	1181	-0-	-400	-0-	1181	2			N	-0-					130
08	1271	N	971	-0-	-300	-0-	971	2			N	-0-					130
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					130

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
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1225	2	8	9	Y	7					64
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1275	2	6	9	Y	5					69
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					69
07	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	1179	2	1	9	Y	1					70
08	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	2			Y	-0-					70
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					70

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
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1970	2	2	9	Y	2					101
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2065	2	4	9	Y	4					105
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2298	2	6	9	Y	5					110
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2286	2	8	9	Y	7					117
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2114	2	2	9	Y	2					119
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					119

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
04	1170	N	1040	-0-	-130	-0-	1038	2	2	9	N	2					66
05	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1092	2	1	9	N	1					67
06	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1027	2	2	9	N	2					69
07	1085	N	826	-0-	-259	-0-	826	2			N	-0-					69
08	1085	N	755	-0-	-330	-0-	755	2			N	-0-					69
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					69

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
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					31
05	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	2038	2	1	9	Y	1					32
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1929	2	4	9	Y	4					36
07	2077	N	1915	-0-	-162	-0-	1914	2	1	9	Y	1					37
08	2046	N	1998	-0-	-48	-0-	1998	2			Y	-0-					37
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					37

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2722	2	8	9	Y	7					80
05	2635	X	2521	-0-	-114	-0-	2515	2	6	9	Y	5	59	1			26
06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2581	2	7	9	Y	6					32
07	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2737	2	4	9	Y	4					36
08	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2743	2	2	9	Y	2					38
09	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1490	2	3	9	Y	3					27
05	1085	N	979	-0-	-106	-0-	979	2			Y	-0-					27
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					27
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1415	2	3	9	Y	3					30
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					30
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					30

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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	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

04	2910	X	2743	-0-	-167	-0-	2735	2	8	9	Y	7					41
05	2945	X	2823	-0-	-122	-0-	2817	2	6	9	Y	5					46
06	2850	X	2824	-0-	-26	-0-	2811	2	13	9	Y	12					58
07	2945	X	2842	-0-	-103	-0-	2832	2	10	9	Y	9					67
08	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2922	2	1	9	Y	1					68
09	2820	N	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					68

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658

04	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2772	2	4	9	Y	4					50
05	2604	N	2410	-0-	-194	-0-	2408	2	2	9	Y	2					52
06	2520	N	2334	-0-	-186	-0-	2331	2	3	9	Y	3					55
07	2604	N	1912	-0-	-692	-0-	1903	2	9	9	Y	8					63
08	2418	N	1780	-0-	-638	-0-	1779	2	1	9	Y	1					64
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					64

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537

04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2530	2	6	9	Y	5					52
05	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2861	2	3	9	Y	3					55
06	2400	N	2246	-0-	-154	-0-	2242	2	4	9	Y	4					59
07	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2990	2	2	9	Y	2					61
08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2680	2	2	9	Y	2					63
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					63

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804

04	1110	N	1020	-0-	-90	-0-	1017	2	3	9	Y	3					54
05	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1165	2	3	9	Y	3					57
06	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	1123	2	6	9	Y	5					62
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1085	2	7	9	Y	6					68
08	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	1030	2	2	9	Y	2					70
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					70

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1337	2	8	9	Y	7					74
05	1333	N	1120	-0-	-213	-0-	1117	2	3	9	Y	3					77
06	1200	N	1101	-0-	-99	-0-	1097	2	4	9	Y	4					81
07	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	1189	2	4	9	Y	4					85
08	868	N	758	-0-	-110	-0-	758	2			Y	-0-					85
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					85

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
04	2520	X	2358	-0-	-162	-0-	2354	2	4	9	Y	4					94
05	2790	X	2153	-0-	-637	-0-	2149	2	4	9	Y	4					98
06	2700	X	2418	-0-	-282	-0-	2407	2	11	9	Y	10					108
07	2790	X	1819	-0-	-971	-0-	1813	2	6	9	Y	5	53	1			60
08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2602	2	4	9	Y	4					64
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					64

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
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		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
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					23
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					23
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1275	2	4	9	Y	4					27
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1227	2	1	9	Y	1					28
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					28
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	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
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1633	2	8	9	Y	7					68
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1437	2	6	9	Y	5					73
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1630	2	3	9	Y	3					76
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1526	2	4	9	Y	4					80
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					80
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					80

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
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	Y	1					22
05	682	N	665	-0-	-17	-0-	661	2	4	9	Y	4					26
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	829	2	6	9	Y	5					31
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	730	2	7	9	Y	6					37
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1058	2	3	9	Y	3					40
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	N	1239	-0-	-81	-0-	1227	2	12	9	Y	11					118
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1286	2	9	9	Y	8					126
06	1290	N	1053	-0-	-237	-0-	1053	2			Y	-0-					126
07	1271	N	1153	-0-	-118	-0-	1152	2	1	9	Y	1					127
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					127
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					127

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2550	X	2120	-0-	-430	-0-	2120	2			Y	-0-					20
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2596	2	3	9	Y	3					23
06	2310	N	2061	-0-	-249	-0-	2038	2	23	9	Y	21					44
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2386	2	9	9	Y	8					52
08	2604	N	2276	-0-	-328	-0-	2275	2	1	9	Y	1					53
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					53

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					64
05	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	1601	2			N	-0-					64
06	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	1509	2	4	9	N	4					68
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1764	2	1	9	N	1					69
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1695	2	6	9	N	5					74
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					74

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	1689	2	4	9	Y	4					83
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2021	2	7	9	Y	6					89
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2427	2	12	9	Y	11					100
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1939	2	8	9	Y	7	49	1			58
08	2015	N	1614	-0-	-401	-0-	1610	2	4	9	Y	4					62
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					62

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	1707	2	4	9	Y	4					167
05	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	1770	2	17	9	Y	15					182
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					182
07	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	1675	2	1	9	Y	1					183
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1645	2	21	9	Y	19					202
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					202

HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1800	N	1156	-0-	-644	-0-	1149	2	7	9	Y	6					64
05	1767	N	1555	-0-	-212	-0-	1546	2	9	9	Y	8					72
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2083	2	6	9	Y	5					77
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1945	2	4	9	Y	4					81
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1874	2	3	9	Y	3					84
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					84

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1740	N	1242	-0-	-498	-0-	1240	2	2	9	N	2					148
05	1829	N	1654	-0-	-175	-0-	1648	2	6	9	N	5					153
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1879	2	20	9	N	18					171
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2158	2	26	9	N	24					195
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1933	2	7	9	N	6					201
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					201

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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
04	2610	N	2527	-0-	-83	-0-	2525	2	2	9	Y	2					29
05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2752	2	4	9	Y	4					33
06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2629	2	6	9	Y	5					38
07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2725	2	8	9	Y	7					45
08	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2691	2	1	9	Y	1					46
09	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					46

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
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	77	2	1	9	Y	1					10
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					10
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					10
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2105	-0-	-175	-0-	2102	2	3	9	Y	3					52
05	2387	N	2191	-0-	-196	-0-	2190	2	1	9	Y	1					53
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2370	2	2	9	Y	2					55
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2639	2	1	9	Y	1					56
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2668	2	1	9	Y	1					57
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					57

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
04	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	2			Y	-0-					44
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1385	2	8	9	Y	7					51
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2157	2	10	9	Y	9					60
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1904	2	2	9	Y	2					62
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1	9	Y	1					63
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					63

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	1097	2			Y	-0-					29
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1227	2	1	9	Y	1					30
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1287	2	12	9	Y	11					41
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1243	2	4	9	Y	4					45
08	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	1058	2	1	9	Y	1					46
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1835	2	3	9	Y	3					27
05	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	1738	2			Y	-0-					27
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					27
07	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	1709	2	3	9	Y	3					30
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1811	2	1	9	Y	1					31
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					31

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					17
05	2139	N	529	-0-	-1610	-0-	529	2			N	-0-					17
06	2160	N	335	-0-	-1825	-0-	335	2			N	-0-					17
07	2232	N	1171	-0-	-1061	-0-	1171	2			N	-0-					17
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					17
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					17

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1278	-0-	-162	-0-	1278	2			N	-0-					165
05	1395	N	877	-0-	-518	-0-	877	2			N	-0-					165
06	1380	N	396	-0-	-984	-0-	396	2			N	-0-					165
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					165
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					165
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					165

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1801	2	2	9	Y	2					27
05	1767	N	1412	-0-	-355	-0-	1411	2	1	9	Y	1					28
06	1710	N	1377	-0-	-333	-0-	1377	2			Y	-0-					28
07	1860	N	1381	-0-	-479	-0-	1378	2	3	9	Y	3					31
08	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1398	2			Y	-0-					31
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 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
04	3030	X	2100	-0-	-930	-0-	2094	2	6	9	Y	5					64
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3481	2	3	9	Y	3					67
06	3000	X	1818	-0-	-1182	-0-	1815	2	3	9	Y	3					70
07	2945	X	2743	-0-	-202	-0-	2741	2	2	9	Y	2					72
08	3038	X	2574	-0-	-464	-0-	2572	2	2	9	Y	2					74
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					74

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
04	1500	N	1490	-0-	-10	-0-	1483	2	7	9	Y	6					40
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1626	2	7	9	Y	6					46
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1831	2	12	9	Y	11					57
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1839	2	11	9	Y	10					67
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1739	2	1	9	Y	1					68
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					68

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
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			Y	-0-					5
05	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	2			Y	-0-					5
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2			Y	-0-					5
07	496	N	320	-0-	-176	-0-	320	2			Y	-0-	3	1			2
08	434	N	269	-0-	-165	-0-	269	2			Y	-0-					2
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					2

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1789	2	9	9	Y	8					53
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1668	2	15	9	Y	14					67
06	1590	N	1431	-0-	-159	-0-	1429	2	2	9	Y	2					69
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1680	2	6	9	Y	5					74
08	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1392	2	20	9	Y	18					92
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					92

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
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1161	2	9	9	Y	8					47
05	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1234	2	13	9	Y	12					59
06	1290	N	1016	-0-	-274	-0-	1014	2	2	9	Y	2					61
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1718	2	6	9	Y	5					66
08	1240	N	975	-0-	-265	-0-	960	2	15	9	Y	14					80
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					80

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	3630	X	3540	-0-	-90	-0-	3526	2	14	9	Y	13					187
05	3751	X	3692	-0-	-59	-0-	3684	2	8	9	Y	7					194
06	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3639	2	11	9	Y	10					204
07	3751	X	3545	-0-	-206	-0-	3539	2	6	9	Y	5					209
08	3658	X	3552	-0-	-106	-0-	3546	2	6	9	Y	5					214
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					214

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2812	-0-	-278	-0-	2811	2	1	9	N	1					133
05	3162	X	2902	-0-	-260	-0-	2898	2	4	9	N	4					137
06	3000	X	2797	-0-	-203	-0-	2796	2	1	9	N	1					138
07	3069	X	2558	-0-	-511	-0-	2558	2			N	-0-					138
08	3007	X	2835	-0-	-172	-0-	2829	2	6	9	N	5					143
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					143

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
04	510	N	340	-0-	-170	-0-	336	2	4	9	Y	4					45
05	434	N	345	-0-	-89	-0-	332	2	13	9	Y	12					57
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	516	2	3	9	Y	3					60
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	391	2	3	9	Y	3					63
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	610	2	19	9	Y	17					80
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					80

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
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2210	2	3	9	Y	3					51
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2282	2	2	9	Y	2					53
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2581	2	3	9	Y	3					56
07	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2657	2	13	9	Y	12					68
08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2574	2	2	9	Y	2					70
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					70

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					63
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					63
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					63
07	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					63
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					63
*09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	305	2	63	9	N	57					120

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
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					36
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					36
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					36
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					36
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					36
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					36

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					30
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					30
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					30
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					30
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					30
*09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					145
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					145
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	2			N	-0-					145
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					145
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					145
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					232
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					232
06	1200	N	951	-0-	-249	-0-	951	2			N	-0-					232
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					232
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					232
*09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					19
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					19
06	360	N	16	-0-	-344	-0-	16	2			Y	-0-					19
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					19
08	DLQ G-10		290	-0-	290	290	290	2			Y	-0-					19
*09	486	N	196	-0-	-290	-0-	196	2			Y	-0-					19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	164	2	2	9	Y	2					17
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	248	2	4	9	Y	4					21
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	87	2	14	9	Y	13	19	1			15
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		610	-0-	610	610	610	2			Y	-0-					15
*09	798	N	188	-0-	-610	-0-	188	2			Y	-0-					15

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	240	-0-	-60	-0-	226	2	14	9	Y	13					89
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	885	2	20	9	Y	18					107
06	300	N	211	-0-	-89	-0-	122	2	89	9	Y	81	110	1			78
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					78
08	DLQ G-10		296	-0-	296	296	296	2			Y	-0-					78
*09	541	N	245	-0-	-296	-0-	245	2			Y	-0-					78

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 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
04	1950	X	913	-0-	-1037	-0-	911	2	2	9	N	2					242
05	2015	X	540	-0-	-1475	-0-	527	2	13	9	N	12					254
06	1950	X	94	-0-	-1856	-0-	94	2			N	-0-	171	1			83
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					83
08	930	X	159	-0-	-771	-0-	159	2			N	-0-					83
*09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					83

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	79	2	2	9	Y	2					12
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	329	2	2	9	Y	2					14
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	242	2	12	9	Y	11	15	1			10
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					10
08	DLQ G-10		95	-0-	95	95	95	2			Y	-0-					10
*09	133	N	38	-0-	-95	-0-	38	2			Y	-0-					10

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

04	690	N	531	-0-	-159	-0-	531	2			Y	-0-					61
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					61
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					61
07	558	N	317	-0-	-241	-0-	317	2			Y	-0-					61
08	DLQ G-10		380	-0-	380	380	380	2			Y	-0-					61
*09	702	N	322	-0-	-380	-0-	322	2			Y	-0-					61

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					127
05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					127
06	1680	X	1431	-0-	-249	-0-	1431	2			N	-0-					127
07	1736	X	1408	-0-	-328	-0-	1408	2			N	-0-					127
08	1736	X	1354	-0-	-382	-0-	1354	2			N	-0-					127
*09	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					127

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740

04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					89
05	930	N	157	-0-	-773	-0-	157	2			N	-0-					89
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					89
07	992	N	729	-0-	-263	-0-	729	2			N	-0-					89
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					89
09	1710	N	822	-0-	-888	-0-	822	2			N	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					52
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					52
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					52
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					52
08	DLQ G-10		237	-0-	237	237	237	2			Y	-0-					52
*09	1184	N	947	-0-	-237	-0-	947	2			Y	-0-					52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					39
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					39
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					39
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					39
08	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					39
*09	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			Y	-0-					39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	171	-0-	-129	-0-	171	2			Y	-0-					10
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					10
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					10
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					10
08	DLQ G-10		1878	-0-	1878	1878	1878	2			Y	-0-					10
*09	1900	N	1169	-0-	-731	1147	1169	2			Y	-0-					10

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2109	-0-	-741	-0-	2109	2			N	-0-					132
05	2418	X	2400	-0-	-18	-0-	2400	2			N	-0-					132
06	1590	X	1212	-0-	-378	-0-	1212	2			N	-0-					132
07	2170	X	911	-0-	-1259	-0-	911	2			N	-0-					132
08	2387	X	1325	-0-	-1062	-0-	1325	2			N	-0-					132
09	2310	X	2038	-0-	-272	-0-	2038	2			N	-0-					132

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1885	-0-	-65	-0-	1850	3	35	9	N	32					110
05	2015	N	1736	-0-	-279	-0-	1691	3	45	9	N	41					151
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1566	3	25	9	N	23					174
07	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	1901	3	31	9	N	28	175	1			27
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1805	3	28	9	N	25					52
*09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1753	3	23	9	N	21					73

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	174	-0-	-66	-0-	172	2	2	9	Y	2					12
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	665	2	2	9	Y	2					14
06	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2700	2	12	9	Y	11	15	1			10
07	3100	N	3209	-0-	109	109	3209	2			Y	-0-					10
08	DLQ G-10		2049	-0-	2049	2158	2049	2			Y	-0-					10
*09	4215	X	2057	-0-	-2158	-0-	2057	2			Y	-0-					10

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					4
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					4
06	180	N	50	-0-	-130	-0-	50	2			Y	-0-					4
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		218	-0-	218	218	218	2			Y	-0-					4
*09	290	N	72	-0-	-218	-0-	72	2			Y	-0-					4

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	2136	-0-	636	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	2037	-0-	-33	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	2036	-0-	-103	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
*09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
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

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	620	N	43	-0-	-577	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	600	N	18	-0-	-582	-0-	18	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

04	510	N	580	-0-	70	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

04	150	N	799	-0-	649	-0-	799	3			N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	265	-0-	-215	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	403	N	252	-0-	-151	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1272	-0-	42	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1121	-0-	-181	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1036	-0-	-297	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	424	-0-	244	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	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
04	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	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
04	870	N	1329	-0-	459	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
*09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	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
04	30	N	119	-0-	89	-0-	119	3			Y	-0-					1
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					1
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					1
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		87	-0-	87	87	87	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		140	-0-	140	227	140	3			Y	-0-					1

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
04	840	N	719	-0-	-121	-0-	719	3			N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
07	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	837	N	703	-0-	-134	-0-	703	3			N	-0-					-0-
09	930	N	747	-0-	-183	-0-	747	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 #: 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
04	1260	N	2298	-0-	1038	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
*09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	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
04	T. A.		1253	-0-	1253	-0-	1235	3	18	9	Y	16	16	1			2
05	T. A.		1226	-0-	1226	1226	1213	3	13	9	Y	12	12	1			2
06	T. A.		1150	-0-	1150	2376	1135	3	15	9	Y	14	13	1			3
07	3486	X	1110	-0-	-2376	-0-	1091	3	19	9	Y	17	18	1			2
08	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	1094	3	22	9	Y	20	21	1			1
09	1140	N	1059	-0-	-81	-0-	1045	3	14	9	Y	13	13	1			1

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
04	240	N	861	-0-	621	-0-	861	3			Y	-0-					8
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					8
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			Y	-0-					8
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1813	3	10	9	Y	9					17
08	DLQ G-10		4212	-0-	4212	4212	4212	3			Y	-0-					17
09	DLQ G-10		945	-0-	945	5157	945	3			Y	-0-					17

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
04	840	N	993	-0-	153	-0-	993	3			Y	-0-					8
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					8
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					8
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					8
08	DLQ G-10		940	-0-	940	940	940	3			Y	-0-					8
09	DLQ G-10		944	-0-	944	1884	944	3			Y	-0-					8

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
04	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	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
04	1830	N	1906	-0-	76	-0-	1906	3			Y	-0-					10
05	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	1854	3			Y	-0-					10
06	1830	N	1792	-0-	-38	-0-	1792	3			Y	-0-					10
07	1891	N	1771	-0-	-120	-0-	1771	3			Y	-0-					10
08	DLQ G-10		1606	-0-	1606	1606	1606	3			Y	-0-					10
09	DLQ G-10		1571	-0-	1571	3177	1571	3			Y	-0-					10

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
04	0	N	72	-0-	72	-0-	72	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	888	3	10	9	Y	9	7	1			2
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	858	3	10	9	Y	9	9	1			2
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	723	3	11	9	Y	10	11	1			1
08	DLQ G-10		796	-0-	796	796	781	3	15	9	Y	14	14	1			1
09	DLQ G-10		721	-0-	721	1517	712	3	9	9	Y	8	8	1			1

SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

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-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093287 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 7980 PERF.10570 - 10763

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

04	450	N	534	-0-	84	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	465	N	160	-0-	-305	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

04	930	N	937	-0-	7	-0-	937	3			Y	-0-					58
05	992	N	931	-0-	-61	-0-	931	3			Y	-0-					58
06	960	N	837	-0-	-123	-0-	837	3			Y	-0-					58
07	961	N	843	-0-	-118	-0-	843	3			Y	-0-					58
08	DLQ G-10		837	-0-	837	837	837	3			Y	-0-					58
09	DLQ G-10		777	-0-	777	1614	777	3			Y	-0-					58

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

04	570	N	371	-0-	-199	-0-	371	3			Y	-0-					20
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					20
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	3			Y	-0-					20
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		382	-0-	382	382	382	3			Y	-0-					20
09	DLQ G-10		268	-0-	268	650	268	3			Y	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
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-

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
04	30	N	1966	-0-	1936	-0-	1966	3			Y	-0-					2
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			Y	-0-					2
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			Y	-0-					2
07	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		2488	-0-	2488	2488	2488	3			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		1138	-0-	1138	3626	1138	3			Y	-0-					2

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
04	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	991	3	14	9	Y	13	13	1			1
05	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	1003	3	12	9	Y	11	10	1			2
06	1080	N	960	-0-	-120	-0-	948	3	12	9	Y	11	11	1			2
07	1054	N	944	-0-	-110	-0-	929	3	15	9	Y	14	15	1			1
08	DLQ G-10		931	-0-	931	931	912	3	19	9	Y	17	17	1			1
09	DLQ G-10		782	-0-	782	1713	773	3	9	9	Y	8	8	1			1

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
04	1980	N	3088	-0-	1108	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
05	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2564	-0-	-76	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2537	-0-	-191	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2450	-0-	-278	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2341	-0-	-299	-0-	2341	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
04	630	N	667	-0-	37	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	641	-0-	-19	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		652	-0-	652	652	652	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		624	-0-	624	1276	624	3			Y	-0-					-0-

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
04	900	N	831	-0-	-69	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	681	-0-	-219	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	719	-0-	-149	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		689	-0-	689	689	689	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		698	-0-	698	1387	698	3			Y	-0-					-0-

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
04	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1390	-0-	1390	1390	1390	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1297	-0-	1297	2687	1297	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
04	1500	N	200	-0-	-1300	-0-	198	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1803	-0-	1803	1803	1782	3	21	9	Y	19	17	1			2

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		2645	-0-	2645	-0-	2645	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		1700	-0-	1700	1700	1700	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1317	-0-	1317	3017	1317	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		1253	-0-	1253	4270	1253	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		1194	-0-	1194	5464	1194	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		1058	-0-	1058	6522	1058	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		790	-0-	790	790	790	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		782	-0-	782	1572	782	3			Y	-0-					-0-

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
04	450	N	526	-0-	76	-0-	522	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		327	-0-	327	327	321	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	DLQ G-10		734	-0-	734	1061	723	3	11	9	Y	10	9	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
04	1470	N	1455	-0-	-15	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1425	-0-	-15	-0-	1425	3			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1475	-0-	1475	1475	1475	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1425	-0-	1425	2900	1425	3			Y	-0-					-0-

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
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-

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
04	30	N	159	-0-	129	-0-	159	3			Y	-0-					98
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					98
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					98
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					98
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
04	0	N	668	-0-	668	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	588	-0-	-72	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		594	-0-	594	594	594	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		601	-0-	601	1195	601	3			Y	-0-					-0-

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
04	210	N	26	-0-	-184	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	74	-0-	-136	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	1599	-0-	1569	-0-	1492	3	107	9	N	97					220
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					220
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					220
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					220
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	355	3	129	9	N	117	177	1			160
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					160

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	688	-0-	658	-0-	688	3			Y	-0-					17
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					17
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	672	3	64	9	Y	58	61	1			14
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					14
08	DLQ G-10		722	-0-	722	722	697	3	25	9	Y	23					37
09	DLQ G-10		753	-0-	753	1475	753	3			Y	-0-					37

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105468 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		354	-0-	354	354	354	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		338	-0-	338	692	338	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	724	-0-	-56	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	738	-0-	-42	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		703	-0-	703	703	703	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		732	-0-	732	1435	732	3			Y	-0-					-0-

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
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	403	N	256	-0-	-147	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		649	-0-	649	649	649	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		615	-0-	615	1264	615	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	226	-0-	-104	-0-	226	3			Y	-0-					6
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			Y	-0-					6
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	195	3	19	9	Y	17	19	1			4
07	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		166	-0-	166	166	160	3	6	9	Y	5					9
09	DLQ G-10		102	-0-	102	268	102	3			Y	-0-					9

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	958	-0-	508	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
*09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2142	-0-	12	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	999	-0-	-1041	-0-	999	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	829	-0-	-1372	-0-	829	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1789	-0-	-319	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
*09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3003	-0-	3	3	3003	3			N	-0-					-0-
07	2626	N	2623	-0-	-3	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
08	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
*09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	403	-0-	253	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	403	N	67	-0-	-336	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					7
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					7
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			Y	-0-					7
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					7
08	DLQ G-10		53	-0-	53	53	53	3			Y	-0-					7
09	DLQ G-10		36	-0-	36	89	36	3			Y	-0-					7

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	741	-0-	51	-0-	741	3			Y	-0-					10
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					10
06	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	3			Y	-0-					10
07	775	N	746	-0-	-29	-0-	702	3	44	9	Y	40					50
08	DLQ G-10		710	-0-	710	710	710	3			Y	-0-					50
09	DLQ G-10		687	-0-	687	1397	687	3			Y	-0-					50

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		574	-0-	574	574	574	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		551	-0-	551	1125	551	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	511	-0-	31	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		524	-0-	524	524	524	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		506	-0-	506	1030	506	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 109593 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	219	-0-	-501	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	736	-0-	-907	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1070	-0-	-70	-0-	1070	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

04	150	N	232	-0-	82	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	651	N	459	-0-	-192	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	480	N	354	-0-	-126	-0-	354	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 109975 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9987 - 10298

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-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

04	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		721	-0-	721	721	721	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		695	-0-	695	1416	695	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925

04	T. A.		659	-0-	659	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		649	-0-	649	649	649	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		623	-0-	623	1272	623	3			Y	-0-					-0-
07	1952	X	680	-0-	-1272	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
*09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	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

04	150	N	164	-0-	14	-0-	162	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	149	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	142	3	10	9	Y	9	7	1			2
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	137	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
08	DLQ G-10		146	-0-	146	146	143	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	DLQ G-10		142	-0-	142	288	140	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	1043	-0-	203	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
*09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

04	720	N	491	-0-	-229	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	164	-0-	-1138	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
07	496	N	224	-0-	-272	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

04	1050	N	1892	-0-	842	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1902	-0-	-18	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1581	-0-	-309	-0-	1581	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416

04	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3			Y	-0-					2
05	372	N	224	-0-	-148	-0-	224	3			Y	-0-					2
06	300	N	105	-0-	-195	-0-	105	3			Y	-0-					2
07	372	N	116	-0-	-256	-0-	116	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		133	-0-	133	133	133	3			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		220	-0-	220	353	220	3			Y	-0-					2

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

04	1230	N	1152	-0-	-78	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

04	270	N	109	-0-	-161	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875

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-

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 #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	788	-0-	188	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
*09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

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-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

04	540	N	626	-0-	86	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
*09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

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-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

04	1350	N	1436	-0-	86	-0-	1417	3	19	9	Y	17	17	1			2
05	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1329	3	14	9	Y	13	13	1			2
06	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	1253	3	17	9	Y	15	14	1			3
07	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	1298	3	21	9	Y	19	20	1			2
08	DLQ G-10		1325	-0-	1325	1325	1299	3	26	9	Y	24	24	1			2
09	DLQ G-10		1245	-0-	1245	2570	1228	3	17	9	Y	15	15	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	1502	-0-	782	-0-	1502	3			Y	-0-					38
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					38
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-					38
07	744	N	414	-0-	-330	-0-	414	3			Y	-0-					38
08	DLQ G-10		214	-0-	214	214	214	3			Y	-0-					38
09	DLQ G-10		120	-0-	120	334	120	3			Y	-0-					38

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

04	30	N	308	-0-	278	-0-	308	3			Y	-0-					2
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					2
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					2
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	343	3	2	9	Y	2					4
08	DLQ G-10		342	-0-	342	342	342	3			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		369	-0-	369	711	369	3			Y	-0-					4

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
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

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

04	2190	N	2149	-0-	-41	-0-	2149	3			Y	-0-					16
05	2263	N	2135	-0-	-128	-0-	2135	3			Y	-0-					16
06	2190	N	2044	-0-	-146	-0-	2044	3			Y	-0-					16
07	2232	N	2100	-0-	-132	-0-	2100	3			Y	-0-					16
08	DLQ G-10		2091	-0-	2091	2091	2091	3			Y	-0-					16
09	DLQ G-10		1992	-0-	1992	4083	1992	3			Y	-0-					16

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
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

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695

04	180	N	445	-0-	265	-0-	445	3			Y	-0-					3
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					3
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					3
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	505	3	3	9	Y	3					6
08	DLQ G-10		476	-0-	476	476	476	3			Y	-0-					6
09	DLQ G-10		517	-0-	517	993	517	3			Y	-0-					6

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 #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	693	-0-	693	-0-	684	3	9	9	Y	8	9	1			1
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1009	3	10	9	Y	9	8	1			2
06	1140	N	749	-0-	-391	-0-	742	3	7	9	Y	6	7	1			1
07	713	N	666	-0-	-47	-0-	656	3	10	9	Y	9	9	1			1
08	DLQ G-10		659	-0-	659	659	648	3	11	9	Y	10	10	1			1
09	DLQ G-10		672	-0-	672	1331	663	3	9	9	Y	8	8	1			1

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

04	13	N	37	-0-	24	-0-	37	3			Y	-0-					1
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					1
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					1
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		7	-0-	7	40	7	3			Y	-0-					1

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 123561 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10426 - 10652

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

04	870	N	993	-0-	123	-0-	993	3			Y	-0-					13
05	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	3			Y	-0-					13
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					13
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	980	3	62	9	Y	56					69
08	DLQ G-10		967	-0-	967	967	967	3			Y	-0-					69
09	DLQ G-10		933	-0-	933	1900	933	3			Y	-0-					69

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

04	390	N	401	-0-	11	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		395	-0-	395	395	395	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		377	-0-	377	772	377	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	1044	-0-	774	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	294	-0-	-126	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		963	-0-	963	963	963	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		507	-0-	507	507	507	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		485	-0-	485	992	485	3			Y	-0-					-0-

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
04	30	N	356	-0-	326	-0-	356	3			Y	-0-					3
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					3
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					3
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	415	3	2	9	Y	2					5
08	DLQ G-10		395	-0-	395	395	395	3			Y	-0-					5
09	DLQ G-10		460	-0-	460	855	460	3			Y	-0-					5

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
04	270	N	309	-0-	39	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		318	-0-	318	318	318	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		297	-0-	297	615	297	3			Y	-0-					-0-

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
04	1080	N	623	-0-	-457	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1616	-0-	1616	1616	1616	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1532	-0-	1532	3148	1532	3			Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	120	-0-	-450	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			Y	-0-					-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		860	-0-	860	860	860	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		719	-0-	719	1579	719	3			Y	-0-					-0-

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
04	750	N	1411	-0-	661	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		887	-0-	887	887	887	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		809	-0-	809	1696	809	3			Y	-0-					-0-

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
04	780	N	858	-0-	78	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		754	-0-	754	754	754	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		723	-0-	723	1477	723	3			Y	-0-					-0-

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
04	30	N	744	-0-	714	-0-	744	3			Y	-0-					6
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					6
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					6
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		573	-0-	573	573	573	3			Y	-0-					6
09	DLQ G-10		571	-0-	571	1144	571	3			Y	-0-					6

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
04	450	N	949	-0-	499	-0-	949	3			Y	-0-					30
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					30
06	450	N	307	-0-	-143	-0-	307	3			Y	-0-					30
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		1212	-0-	1212	1212	1212	3			Y	-0-					30
09	DLQ G-10		166	-0-	166	1378	166	3			Y	-0-					30

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
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			Y	-0-					4
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			Y	-0-					4
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			Y	-0-					4
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	347	3	22	9	Y	20					24
08	DLQ G-10		349	-0-	349	349	349	3			Y	-0-					24
09	DLQ G-10		337	-0-	337	686	337	3			Y	-0-					24

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
04	30	N	99	-0-	69	-0-	99	3			Y	-0-					2
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					2
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	83	3	9	9	Y	8	8	1			2
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		42	-0-	42	42	41	3	1	9	Y	1					3
09	DLQ G-10		83	-0-	83	125	83	3			Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	102	-0-	72	-0-	102	3			Y	-0-					117
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					117
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					117
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					117
08	DLQ G-10		70	-0-	70	70	70	3			Y	-0-					117
09	DLQ G-10		74	-0-	74	144	74	3			Y	-0-					117

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
04	210	N	254	-0-	44	-0-	254	3			Y	-0-					6
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					6
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	245	3	24	9	Y	22	23	1			5
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		245	-0-	245	245	236	3	9	9	Y	8					13
09	DLQ G-10		248	-0-	248	493	248	3			Y	-0-					13

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
04	660	N	680	-0-	20	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		724	-0-	724	724	724	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		698	-0-	698	1422	698	3			Y	-0-					-0-

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
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		240	-0-	240	240	240	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		227	-0-	227	467	227	3			Y	-0-					-0-

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
04	1050	N	1254	-0-	204	-0-	1254	3			Y	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1224	-0-	1224	1224	1224	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1113	-0-	1113	2337	1113	3			Y	-0-					-0-

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
04	930	N	1098	-0-	168	-0-	1083	3	15	9	Y	14	14	1			1
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1070	3	12	9	Y	11	10	1			2
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1041	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1000	3	18	9	Y	16	14	1			2
08	DLQ G-10		1039	-0-	1039	1039	1019	3	20	9	Y	18	19	1			1
09	DLQ G-10		996	-0-	996	2035	983	3	13	9	Y	12	12	1			1

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	X	739	-0-	19	-0-	739	3			Y	-0-					4
05	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-					4
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			Y	-0-					4
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		1606	-0-	1606	1606	1606	3			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		1478	-0-	1478	3084	1478	3			Y	-0-					4

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
04	180	N	423	-0-	243	-0-	423	3			Y	-0-					11
05	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			Y	-0-					11
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					11
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-					11
08	DLQ G-10		147	-0-	147	147	147	3			Y	-0-					11
09	DLQ G-10		134	-0-	134	281	134	3			Y	-0-					11

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1702	-0-	1702	1702	1680	3	22	9	Y	20	16	1			4
07	14B2 EXT		12	-0-	12	1714	12	3			Y	-0-	4	1			-0-
08	1714	X	-0-	-0-	-1714	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					29
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					29
08	DLQ G-10		53	-0-	53	53	53	3			Y	-0-					29
09	DLQ G-10		54	-0-	54	107	54	3			Y	-0-					29

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
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

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	27	-0-	27	-0-	27	3			Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984

04	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			Y	-0-					27
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					27
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					27
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					27
08	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	3			Y	-0-					27
09	DLQ G-10		44	-0-	44	74	44	3			Y	-0-					27

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

04	210	N	106	-0-	-104	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

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-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	875	3	12	9	Y	11	9	1			2
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	192	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		5	-0-	5	10	5	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327

04	1680	N	1928	-0-	248	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1821	-0-	-189	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1788	-0-	-196	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1720	-0-	-110	-0-	1720	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	2000	-0-	110	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1805	-0-	-295	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1874	-0-	-203	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1837	-0-	-116	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1701	-0-	-99	-0-	1701	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

04	2310	N	2778	-0-	468	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
06	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
07	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
08	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
*09	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

04	750	X	1293	-0-	543	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
06	750	N	272	-0-	-478	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4329	-0-	1229	1229	4329	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2328	-0-	-772	457	2328	3			N	-0-					-0-
*09	1016	N	559	-0-	-457	-0-	559	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	56	-0-	-964	-0-	56	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	938	-0-	-395	-0-	938	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	981	-0-	-279	-0-	981	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	776	-0-	-402	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	930	N	526	-0-	-404	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09	990	N	390	-0-	-600	-0-	390	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790

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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

04	30	N	659	-0-	629	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

04	1680	N	2022	-0-	342	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1871	-0-	-49	-0-	1871	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

04	90	N	135	-0-	45	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	577	-0-	67	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413

04	840	N	1107	-0-	267	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	410	-0-	-923	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
*09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292

04	1950	N	2053	-0-	103	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1907	-0-	-103	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1918	-0-	-159	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1820	-0-	-257	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1634	-0-	-286	-0-	1634	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426

04	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	535	-0-	-736	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	2	-0-	-1228	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	569	-0-	-671	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
*09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

04	660	N	686	-0-	26	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386

04	960	N	1544	-0-	584	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
*09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU 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
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	524	-0-	74	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	660	N	441	-0-	-219	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
08	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	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
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	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
04	1050	N	432	-0-	-618	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	891	-0-	-194	-0-	891	3			N	-0-					-0-
*09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	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
04	1680	N	1602	-0-	-78	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1497	-0-	-153	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1490	-0-	-153	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	1454	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
04	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	840	N	909	-0-	69	-0-	909	3			N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
*09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	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
04	270	N	820	-0-	550	-0-	820	3			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					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
04	0	N	3356	-0-	3356	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
07	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
08	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
*09	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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
04	1590	N	1499	-0-	-91	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1189	-0-	-361	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	640	-0-	-848	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	996	-0-	-84	-0-	996	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
04	2700	X	880	-0-	-1820	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	906	-0-	-1884	-0-	906	3			N	-0-					-0-
06	1440	X	1025	-0-	-415	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
07	1488	X	1008	-0-	-480	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
08	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	203	-0-	-277	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	527	N	327	-0-	-200	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	420	N	318	-0-	-102	-0-	318	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	3641	-0-	1451	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3649	-0-	549	549	3649	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3312	-0-	312	861	3312	3			N	-0-					-0-
07	4419	X	3558	-0-	-861	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
*09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	931	-0-	91	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
*09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	780	-0-	210	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	383	-0-	-888	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	990	N	563	-0-	-427	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
*09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	279	-0-	159	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	910	-0-	760	-0-	910	3			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
*09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	2550	-0-	1980	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
05	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
*09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	1673	-0-	803	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
*09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	537	-0-	526	-0-	537	3			Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					5
07	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		161	-0-	161	161	161	3			Y	-0-					5
09	DLQ G-10		333	-0-	333	494	333	3			Y	-0-					5

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	300	N	133	-0-	-167	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	465	N	89	-0-	-376	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		4570	-0-	4570	-0-	4570	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		4030	-0-	4030	4030	4030	3			Y	-0-					-0-
06	6521	X	2491	-0-	-4030	-0-	2491	3			Y	-0-					-0-
07	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			Y	-0-					-0-
08	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
*09	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	104	-0-	-136	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	177	-0-	147	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	2091	-0-	321	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
*09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 103 RRCID -> 144732 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
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

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	641	-0-	-979	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	930	N	595	-0-	-335	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	690	N	563	-0-	-127	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
*09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	159	-0-	-351	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	277	-0-	247	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	478	-0-	-1082	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1170	-0-	-442	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	618	-0-	-942	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	496	N	366	-0-	-130	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	337	-0-	-841	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	630	N	261	-0-	-369	-0-	261	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 #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	1097	-0-	287	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
05	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	810	N	679	-0-	-131	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	837	N	297	-0-	-540	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	3			N	-0-					-0-
09	690	N	155	-0-	-535	-0-	155	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2561	-0-	71	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2623	-0-	-12	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4281	-0-	1181	1181	4281	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	2466	-0-	-534	647	2466	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	312	-0-	102	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	404	-0-	14	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	465	N	345	-0-	-120	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	570	N	311	-0-	-259	-0-	311	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 152315 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9012 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
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-

BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 152353 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 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
04	30	N	54	-0-	24	-0-	53	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	DLQ G-10		46	-0-	46	46	45	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	DLQ G-10		75	-0-	75	121	74	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

04	630	N	1021	-0-	391	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
05	992	N	661	-0-	-331	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	992	N	193	-0-	-799	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	651	N	127	-0-	-524	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	390	N	261	-0-	-129	-0-	261	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

04	540	N	2417	-0-	1877	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
06	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
07	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
*09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276

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-

POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

04	2400	X	595	-0-	-1805	-0-	595	3			Y	-0-					10
05	2480	X	469	-0-	-2011	-0-	469	3			Y	-0-					10
06	1110	X	346	-0-	-764	-0-	346	3			Y	-0-					10
07	651	X	286	-0-	-365	-0-	286	3			Y	-0-					10
08		DLQ G-10	446	-0-	446	446	446	3			Y	-0-					10
09		DLQ G-10	328	-0-	328	774	328	3			Y	-0-					10

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

04	240	N	354	-0-	114	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
*09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	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
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	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
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-

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
04	2130	N	1455	-0-	-675	-0-	1434	3	21	9	Y	19	19	1			2
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1712	3	20	9	Y	18	17	1			3
06	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	1165	3	15	9	Y	14	14	1			3
07	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	1403	3	23	9	Y	21	22	1			2
08	DLQ G-10		434	-0-	434	434	424	3	10	9	Y	9	10	1			1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	434					Y	-0-	1	1			-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
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

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					11
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					11
07	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			Y	-0-					11
08	DLQ G-10		2971	-0-	2971	2971	2971	3			Y	-0-					11
09	DLQ G-10		2543	-0-	2543	5514	2543	3			Y	-0-					11

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
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					4
05	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			Y	-0-					4
06	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	3			Y	-0-					4
07	558	N	446	-0-	-112	-0-	446	3			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		442	-0-	442	442	442	3			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		424	-0-	424	866	424	3			Y	-0-					4

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
04	300	N	505	-0-	205	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		347	-0-	347	347	347	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		311	-0-	311	658	311	3			Y	-0-					-0-

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
04	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	3			Y	-0-					1
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					1
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			Y	-0-					1
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		144	-0-	144	144	144	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		131	-0-	131	275	131	3			Y	-0-					1

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
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-

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
04	9	N	189	-0-	180	-0-	187	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	246	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	242	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	DLQ G-10		225	-0-	225	225	221	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	DLQ G-10		106	-0-	106	331	105	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
04	960	N	877	-0-	-83	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	822	-0-	-170	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	397	-0-	-473	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	690	-0-	-209	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		408	-0-	408	408	408	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		747	-0-	747	1155	747	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
04	2520	X	3536	-0-	1016	-0-	3485	3	51	9	Y	46	45	1			5
05	3100	N	3357	-0-	257	257	3318	3	39	9	Y	35	34	1			6
06	2856	N	2599	-0-	-257	-0-	2566	3	33	9	Y	30	30	1			6
07	2697	X	2599	-0-	-98	-0-	2557	3	42	9	Y	38	40	1			4
08	DLQ G-10		2511	-0-	2511	2511	2461	3	50	9	Y	45	46	1			3
09	DLQ G-10		2338	-0-	2338	4849	2307	3	31	9	Y	28	28	1			3

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
04	2280	N	1766	-0-	-514	-0-	1743	3	23	9	Y	21	22	1			2
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1915	3	21	9	Y	19	18	1			3
06	2340	N	253	-0-	-2087	-0-	249	3	4	9	Y	4	6	1			1
07	1829	N	208	-0-	-1621	-0-	206	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	DLQ G-10		41	-0-	41	41	40	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	668	-0-	-502	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
06	1200	N	660	-0-	-540	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		632	-0-	632	632	632	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1336	-0-	1336	1968	1336	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	3			Y	-0-					2
05	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3			Y	-0-					2
06	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	3			Y	-0-					2
07	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		277	-0-	277	277	277	3			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		269	-0-	269	546	269	3			Y	-0-					2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	642	-0-	192	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		423	-0-	423	423	423	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		409	-0-	409	832	409	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	493	-0-	13	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		469	-0-	469	469	469	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		452	-0-	452	921	452	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	286	-0-	-164	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	141	-0-	-262	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		213	-0-	213	213	213	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		206	-0-	206	419	206	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	692	-0-	332	-0-	682	3	10	9	Y	9	9	1			1
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	576	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	527	3	7	9	Y	6	6	1			1
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	592	3	10	9	Y	9	9	1			1
08	DLQ G-10		581	-0-	581	581	569	3	12	9	Y	11	11	1			1
09	DLQ G-10		658	-0-	658	1239	649	3	9	9	Y	8	8	1			1

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
04	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		656	-0-	656	656	656	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		623	-0-	623	1279	623	3			Y	-0-					-0-

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
04	480	N	596	-0-	116	-0-	596	3			Y	-0-					4
05	744	N	210	-0-	-534	-0-	210	3			Y	-0-					4
06	600	N	102	-0-	-498	-0-	102	3			Y	-0-					4
07	620	N	79	-0-	-541	-0-	79	3			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		76	-0-	76	76	76	3			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		80	-0-	80	156	80	3			Y	-0-					4

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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-

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
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2433	-0-	2433	2433	2433	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2672	-0-	2672	5105	2672	3			Y	-0-					-0-

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
04	240	N	261	-0-	21	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		281	-0-	281	281	281	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		209	-0-	209	490	209	3			Y	-0-					-0-

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
04	510	N	473	-0-	-37	-0-	465	3	8	9	Y	7	7	1			1
05	620	N	507	-0-	-113	-0-	501	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	630	N	430	-0-	-200	-0-	424	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	496	N	344	-0-	-152	-0-	337	3	7	9	Y	6	6	1			1
08	DLQ G-10		372	-0-	372	372	364	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	DLQ G-10		332	-0-	332	704	328	3	4	9	Y	4	4	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
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-

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
04	810	N	498	-0-	-312	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	476	-0-	-124	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		391	-0-	391	391	391	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		371	-0-	371	762	371	3			Y	-0-					-0-

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
04	60	N	1540	-0-	1480	-0-	1519	3	21	9	Y	19	19	1			2
05	2077	N	1598	-0-	-479	-0-	1580	3	18	9	Y	16	15	1			3
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1463	3	18	9	Y	16	16	1			3
07	1581	N	1367	-0-	-214	-0-	1345	3	22	9	Y	20	21	1			2
08	DLQ G-10		1280	-0-	1280	1280	1255	3	25	9	Y	23	23	1			2
09	DLQ G-10		1687	-0-	1687	2967	1624	3	63	9	Y	57	52	1			7

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
04	150	N	175	-0-	25	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		180	-0-	180	180	180	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		157	-0-	157	337	157	3			Y	-0-					-0-

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
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		111	-0-	111	111	111	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		106	-0-	106	217	106	3			Y	-0-					-0-

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
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	32	1			3
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

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
04	690	N	699	-0-	9	-0-	689	3	10	9	Y	9	9	1			1
05	713	N	692	-0-	-21	-0-	684	3	8	9	Y	7	7	1			1
06	720	N	671	-0-	-49	-0-	661	3	10	9	Y	9	8	1			2
07	713	N	672	-0-	-41	-0-	661	3	11	9	Y	10	11	1			1
08	DLQ G-10		649	-0-	649	649	636	3	13	9	Y	12	12	1			1
09	DLQ G-10		603	-0-	603	1252	595	3	8	9	Y	7	7	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
04	600	N	1155	-0-	555	-0-	1137	3	18	9	Y	16	16	1			2
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1235	3	14	9	Y	13	13	1			2
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1204	3	18	9	Y	16	15	1			3
07	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1134	3	20	9	Y	18	19	1			2
08	DLQ G-10		1038	-0-	1038	1038	1015	3	23	9	Y	21	21	1			2
09	DLQ G-10		761	-0-	761	1799	751	3	10	9	Y	9	10	1			1

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
04	0	N	2586	-0-	2586	-0-	2547	3	39	9	Y	35	33	1			4
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1893	3	22	9	Y	20	20	1			4
06	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	1676	3	22	9	Y	20	20	1			4
07	2635	N	1623	-0-	-1012	-0-	1594	3	29	9	Y	26	27	1			3
08	DLQ G-10		286	-0-	286	286	280	3	6	9	Y	5	8	1			-0-
09	DLQ G-10		1001	-0-	1001	1287	988	3	13	9	Y	12	11	1			1

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2424	-0-	144	-0-	2389	3	35	9	Y	32	33	1			3
05	2666	N	2289	-0-	-377	-0-	2259	3	30	9	Y	27	25	1			5
06	2730	N	1954	-0-	-776	-0-	1930	3	24	9	Y	22	23	1			4
07	2511	N	2489	-0-	-22	-0-	2448	3	41	9	Y	37	37	1			4
08	DLQ G-10		2463	-0-	2463	2463	2415	3	48	9	Y	44	45	1			3
09	DLQ G-10		2318	-0-	2318	4781	2287	3	31	9	Y	28	28	1			3

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	138	-0-	138	-0-	136	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	757	3	9	9	Y	8	7	1			1
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	775	3	12	9	Y	11	10	1			1
08	DLQ G-10		316	-0-	316	316	309	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
09	DLQ G-10		193	-0-	193	509	191	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	244	-0-	214	-0-	244	3			Y	-0-					7
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					7
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	16	3	1	9	Y	1	8	1			-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		21	-0-	21	21	20	3	1	9	Y	1					1
09	DLQ G-10		72	-0-	72	93	72	3			Y	-0-					1

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1171	-0-	31	-0-	1153	3	18	9	Y	16	15	1			2
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1114	3	12	9	Y	11	11	1			2
06	1080	N	278	-0-	-802	-0-	274	3	4	9	Y	4	5	1			1
07	1209	N	10	-0-	-1199	-0-	10	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1043	-0-	1043	1043	1030	3	13	9	Y	12	11	1			1

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 #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		2244	-0-	2244	2244	1261	3	983	9	Y	894	788	1			106

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
04	240	N	266	-0-	26	-0-	266	3			Y	-0-					3
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					3
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					3
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	235	3	15	9	Y	14					17
08	DLQ G-10		209	-0-	209	209	209	3			Y	-0-					17
09	DLQ G-10		215	-0-	215	424	215	3			Y	-0-					17

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1589	-0-	1589	1589	1569	3	20	9	Y	18	16	1			2

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	1260	-0-	1260	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1254	-0-	1254	1254	1254	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1192	-0-	1192	2446	1192	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	1488	-0-	1488	-0-	1467	3	21	9	Y	19	19	1			2
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	3	1	9	Y	1	3	1			-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		1006	-0-	1006	1006	986	3	20	9	Y	18	17	1			1
09	DLQ G-10		120	-0-	120	1126	118	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1002	-0-	-378	-0-	990	3	12	9	Y	11	12	1			1
05	1333	N	1006	-0-	-327	-0-	995	3	11	9	Y	10	9	1			2
06	1170	N	946	-0-	-224	-0-	935	3	11	9	Y	10	10	1			2
07	1023	N	870	-0-	-153	-0-	857	3	13	9	Y	12	13	1			1
08	DLQ G-10		387	-0-	387	387	378	3	9	9	Y	8	8	1			1
09	DLQ G-10		496	-0-	496	883	489	3	7	9	Y	6	6	1			1

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 #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	607	-0-	-83	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	643	-0-	-47	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		602	-0-	602	602	602	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		596	-0-	596	1198	596	3			Y	-0-					-0-

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
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-

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
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	374	3	7	9	Y	6	5	1			1
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	362	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	352	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	403	N	342	-0-	-61	-0-	336	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	DLQ G-10		369	-0-	369	369	362	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
09	DLQ G-10		333	-0-	333	702	329	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

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
04	0	N	791	-0-	791	-0-	780	3	11	9	Y	10	9	1			1
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	589	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1983	-0-	1983	1983	1944	3	39	9	Y	35	32	1			3
09	DLQ G-10		1786	-0-	1786	3769	1764	3	22	9	Y	20	21	1			2

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
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-

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
04	1200	N	1753	-0-	553	-0-	1753	3			Y	-0-					2
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			Y	-0-					2
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			Y	-0-					2
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2089	3	12	9	Y	11					13
08	DLQ G-10		2011	-0-	2011	2011	2011	3			Y	-0-					13
09	DLQ G-10		1660	-0-	1660	3671	1660	3			Y	-0-					13

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
04	3630	X	3706	-0-	76	-0-	3706	3			Y	-0-					34
05	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			Y	-0-					34
06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			Y	-0-					34
07	3999	X	3912	-0-	-87	-0-	3890	3	22	9	Y	20					54
08	DLQ G-10		3630	-0-	3630	3630	3630	3			Y	-0-					54
09	DLQ G-10		3920	-0-	3920	7550	3920	3			Y	-0-					54

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
04	960	N	931	-0-	-29	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
06	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-					-0-
07	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	3			N	-0-					-0-
08	992	N	903	-0-	-89	-0-	903	3			N	-0-					-0-
09	900	N	852	-0-	-48	-0-	852	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	4795	-0-	3775	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3721	-0-	621	621	3721	3			N	-0-					-0-
06	4247	X	3626	-0-	-621	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
07	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
*09	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	1822	-0-	922	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
*09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1507	-0-	-263	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1487	-0-	-280	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1398	-0-	-162	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1218	-0-	-192	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	734	-0-	-796	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
*09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	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 #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362

04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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

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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

04	540	N	480	-0-	-60	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	558	N	43	-0-	-515	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
09	540	N	1	-0-	-539	-0-	1	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

04	2400	X	2062	-0-	-338	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	838	-0-	-1382	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1733	-0-	-406	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1711	-0-	-242	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
*09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					30

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916

04	90	N	113	-0-	23	-0-	113	3			Y	-0-					2
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-					2
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	98	3	10	9	Y	9	9	1			2
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		92	-0-	92	92	89	3	3	9	Y	3					5
09	DLQ G-10		89	-0-	89	181	89	3			Y	-0-					5

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

04	1260	N	1866	-0-	606	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1761	-0-	-9	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1681	-0-	-241	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1587	-0-	-397	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1141	-0-	-629	-0-	1141	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

04	1830	N	1853	-0-	23	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1712	-0-	-118	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1602	-0-	-289	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1444	-0-	-385	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1373	-0-	-337	-0-	1373	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

04	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	1030	3	13	9	Y	12	12	1			1
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1031	3	12	9	Y	11	10	1			2
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	980	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	1085	N	928	-0-	-157	-0-	916	3	12	9	Y	11	11	1			1
08	DLQ G-10		771	-0-	771	771	757	3	14	9	Y	13	13	1			1
09	DLQ G-10		832	-0-	832	1603	822	3	10	9	Y	9	9	1			1

GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584

04	4110	X	3305	-0-	-805	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	2853	-0-	-1053	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3541	-0-	-629	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3459	-0-	-850	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	3398	-0-	-911	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3232	-0-	-308	-0-	3232	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908

04	4380	X	4307	-0-	-73	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	3898	-0-	-535	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	4091	-0-	-169	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4362	-0-	-102	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4327	-0-	-137	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	3305	-0-	-1015	-0-	3305	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	434	N	213	-0-	-221	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

04	2520	N	2482	-0-	-38	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2261	-0-	-405	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	1019	-0-	-1531	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	1078	-0-	-1495	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	517	-0-	-1746	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	858	-0-	-162	-0-	858	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

04	10	N	17	-0-	7	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

04	1200	X	997	-0-	-203	-0-	997	3			N	-0-					-0-
05	1240	X	896	-0-	-344	-0-	896	3			N	-0-					-0-
06	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	862	-0-	-161	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
09	810	N	685	-0-	-125	-0-	685	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

04	2790	X	3351	-0-	561	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
08	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2656	-0-	-134	-0-	2656	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

04	1620	N	2660	-0-	1040	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	817	-0-	-857	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1423	-0-	-251	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	882	-0-	-738	-0-	882	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475

04	2040	X	2549	-0-	509	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
05	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1665	-0-	-375	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1088	-0-	-1020	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	1597	-0-	-511	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	1415	-0-	-625	-0-	1415	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 #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	X	979	-0-	-671	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	1087	-0-	-1176	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	1074	-0-	-1116	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	1023	-0-	-1240	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
08	1519	X	980	-0-	-539	-0-	980	3			N	-0-					-0-
09	1080	X	1007	-0-	-73	-0-	1007	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	99	-0-	39	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	310	N	94	-0-	-216	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	996	-0-	-24	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	3			N	-0-					-0-
06	990	N	910	-0-	-80	-0-	910	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	3			N	-0-					-0-
08	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09	900	N	846	-0-	-54	-0-	846	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2560	-0-	-470	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2627	-0-	-411	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2515	-0-	-95	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	1987	-0-	-710	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	1430	-0-	-1267	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2071	-0-	-479	-0-	2071	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	3549	-0-	549	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
07	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
*09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	X	1092	-0-	-438	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	1055	-0-	-526	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	1143	-0-	-357	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	1156	-0-	-394	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
08	1333	X	1139	-0-	-194	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	966	-0-	-174	-0-	966	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 #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419

04	3240	X	3266	-0-	26	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3288	-0-	-60	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	1924	-0-	-1316	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3087	-0-	-261	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2124	-0-	-1116	-0-	2124	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822

04	1020	N	1333	-0-	313	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	812	-0-	-538	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1066	-0-	-298	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
*09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 203647 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 10338

04	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	372	N	122	-0-	-250	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726

04	2760	X	2489	-0-	-271	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	1611	-0-	-1241	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	1638	-0-	-1122	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	1670	-0-	-1182	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	1541	-0-	-1311	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	1188	-0-	-1302	-0-	1188	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532

04	2430	N	2503	-0-	73	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
*09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438

04	1560	N	3125	-0-	1565	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
05	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
07	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
08	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
*09	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	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 #: 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
04	990	N	1346	-0-	356	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	650	-0-	-373	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	868	N	653	-0-	-215	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09	690	N	37	-0-	-653	-0-	37	3			N	-0-					-0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

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-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

04	180	N	788	-0-	608	-0-	777	3	11	9	Y	10	10	1			1
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	880	3	11	9	Y	10	9	1			2
06	870	N	741	-0-	-129	-0-	731	3	10	9	Y	9	9	1			2
07	806	N	716	-0-	-90	-0-	705	3	11	9	Y	10	11	1			1
08	DLQ G-10		703	-0-	703	703	689	3	14	9	Y	13	13	1			1
09	DLQ G-10		2087	-0-	2087	2790	2059	3	28	9	Y	25	23	1			3

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

04	2430	X	1466	-0-	-964	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	1547	-0-	-344	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
06	1590	X	799	-0-	-791	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	1581	X	499	-0-	-1082	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	1581	X	1131	-0-	-450	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
09	1500	X	957	-0-	-543	-0-	957	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

04	210	N	619	-0-	409	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	300	N	18	-0-	-282	-0-	18	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

04	1080	X	516	-0-	-564	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	743	-0-	-373	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3364	-0-	264	264	3364	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	551	-0-	-529	-0-	551	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

04	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	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 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1689	-0-	69	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1470	-0-	-150	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
*09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

04	1020	N	244	-0-	-776	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1020	-0-	-406	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1236	-0-	-84	-0-	1236	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500

04	930	X	1837	-0-	907	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
08	961	N	810	-0-	-151	-0-	810	3			N	-0-					-0-
*09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478

04	1230	N	921	-0-	-309	-0-	921	3			N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
07	961	N	761	-0-	-200	-0-	761	3			N	-0-					-0-
08	961	N	723	-0-	-238	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

04	1590	N	1893	-0-	303	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1091	-0-	-529	-0-	1091	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

04	480	N	337	-0-	-143	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

04	300	N	462	-0-	162	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 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
04	750	N	2380	-0-	1630	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

04	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	510	N	278	-0-	-232	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	527	N	172	-0-	-355	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	434	N	153	-0-	-281	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

04	900	N	1260	-0-	360	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1289	-0-	-1	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1241	-0-	-92	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1148	-0-	-142	-0-	1148	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

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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236

04	2010	N	1846	-0-	-164	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1309	-0-	-737	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1819	-0-	-161	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1676	-0-	-246	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1627	-0-	-203	-0-	1627	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

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-

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 #: 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
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-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	79	-0-	79	79	78	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

04	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	217	N	86	-0-	-131	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

04	1110	N	1658	-0-	548	-0-	1658	3			Y	-0-					10
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			Y	-0-					10
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			Y	-0-					10
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-					10
08	DLQ	G-10	1432	-0-	1432	1432	1432	3			Y	-0-					10
09	DLQ	G-10	1433	-0-	1433	2865	1433	3			Y	-0-					10

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

04	960	N	1067	-0-	107	-0-	1053	3	14	9	Y	13	13	1			1
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1054	3	12	9	Y	11	10	1			2
06	1020	N	947	-0-	-73	-0-	935	3	12	9	Y	11	11	1			2
07	1116	N	902	-0-	-214	-0-	888	3	14	9	Y	13	14	1			1
08	DLQ	G-10	798	-0-	798	798	781	3	17	9	Y	15	15	1			1
09	DLQ	G-10	649	-0-	649	1447	640	3	9	9	Y	8	8	1			1

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 228862 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298

04	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	240	N	88	-0-	-152	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	992	-0-	182	-0-	992	3			Y	-0-					14
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					14
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					14
07	837	N	701	-0-	-136	-0-	701	3			Y	-0-					14
08	DLQ G-10		891	-0-	891	891	891	3			Y	-0-					14
09	DLQ G-10		845	-0-	845	1736	845	3			Y	-0-					14

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
04	390	N	751	-0-	361	-0-	741	3	10	9	Y	9	9	1			1
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	809	3	10	9	Y	9	8	1			2
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	669	3	7	9	Y	6	7	1			1
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	780	3	12	9	Y	11	11	1			1
08	DLQ G-10		735	-0-	735	735	721	3	14	9	Y	13	13	1			1
09	DLQ G-10		661	-0-	661	1396	647	3	14	9	Y	13	12	1			2

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
04	15	N	23	-0-	8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	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
04	1290	N	1768	-0-	478	-0-	1744	3	24	9	Y	22	22	1			2
05	1860	N	1131	-0-	-729	-0-	1118	3	13	9	Y	12	12	1			2
06	1230	N	400	-0-	-830	-0-	394	3	6	9	Y	5	6	1			1
07	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2797	3	46	9	Y	42	39	1			4
08	DLQ G-10		2000	-0-	2000	2000	1959	3	41	9	Y	37	38	1			3
09	DLQ G-10		809	-0-	809	2809	799	3	10	9	Y	9	11	1			1

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
04	2700	N	2745	-0-	45	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
06	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
07	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
08	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
*09	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	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
04	150	N	514	-0-	364	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		465	-0-	465	465	465	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		443	-0-	443	908	443	3			Y	-0-					-0-

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
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		287	-0-	287	287	287	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		252	-0-	252	539	252	3			Y	-0-					-0-

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 #: 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
04	240	N	534	-0-	294	-0-	534	3			Y	-0-					9
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					9
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	586	3	56	9	Y	51	48	1			12
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					12
08	DLQ G-10		599	-0-	599	599	578	3	21	9	Y	19					31
09	DLQ G-10		565	-0-	565	1164	565	3			Y	-0-					31

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
04	930	N	989	-0-	59	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	938	-0-	-52	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
07	1023	N	905	-0-	-118	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		900	-0-	900	900	900	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		902	-0-	902	1802	902	3			Y	-0-					-0-

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
04	1590	X	3546	-0-	1956	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
05	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
07	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
*09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	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
04	0	N	321	-0-	321	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		548	-0-	548	548	548	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		527	-0-	527	1075	527	3			Y	-0-					-0-

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
04	1980	N	4939	-0-	2959	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
*09	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	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
04	1080	N	869	-0-	-211	-0-	857	3	12	9	Y	11	11	1			1
05	930	N	778	-0-	-152	-0-	769	3	9	9	Y	8	8	1			1
06	960	N	716	-0-	-244	-0-	706	3	10	9	Y	9	8	1			2
07	899	N	676	-0-	-223	-0-	665	3	11	9	Y	10	11	1			1
08	DLQ G-10		672	-0-	672	672	659	3	13	9	Y	12	12	1			1
09	DLQ G-10		722	-0-	722	1394	599	3	123	9	Y	112	100	1			13

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	486	-0-	-654	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
07	1147	N	28	-0-	-1119	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		702	-0-	702	702	702	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1284	-0-	1284	1986	1284	3			Y	-0-					-0-

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
04	30	N	76	-0-	46	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	DLQ G-10		44	-0-	44	44	43	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	DLQ G-10		47	-0-	47	91	46	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	570	X	42	-0-	-528	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	589	X	100	-0-	-489	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	93	X	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*09	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	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
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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
04	4260	X	7189	-0-	2929	-0-	7189	3			N	-0-					-0-
05	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	3			N	-0-					-0-
06	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
07	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
08	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
*09	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	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
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-

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
04	0	N	438	-0-	438	-0-	431	3	7	9	Y	6	5	1			1
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	141	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	465	N	83	-0-	-382	-0-	82	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	DLQ G-10		95	-0-	95	95	93	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	DLQ G-10		76	-0-	76	171	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
04	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1477	-0-	-259	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1240	-0-	-440	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1216	-0-	-272	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
*09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

04	3300	X	3072	-0-	-228	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3171	-0-	-239	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3096	-0-	-204	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3043	-0-	-367	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3074	-0-	-150	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2711	-0-	-379	-0-	2711	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

04	1410	N	1695	-0-	285	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4198	-0-	1098	1098	4198	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3350	-0-	350	1448	3350	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

04	2610	X	4682	-0-	2072	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
05	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
06	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
07	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
*09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770

04	0	N	333	-0-	333	-0-	329	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	262	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	330	N	216	-0-	-114	-0-	214	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	341	N	222	-0-	-119	-0-	219	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	DLQ G-10		237	-0-	237	237	233	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	DLQ G-10		169	-0-	169	406	167	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

04	0	N	29	-0-	29	-0-	29	3			Y	-0-	3	1			-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1205	3	13	9	Y	12	10	1			2
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1053	3	13	9	Y	12	12	1			2
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	891	3	15	9	Y	14	15	1			1
08	DLQ G-10		1282	-0-	1282	1282	1254	3	28	9	Y	25	24	1			2
09	DLQ G-10		1394	-0-	1394	2676	1375	3	19	9	Y	17	17	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 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
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-

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
04	2100	N	2849	-0-	749	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
06	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
07	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
*09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	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
04	3420	X	1737	-0-	-1683	-0-	1737	3			Y	-0-					15
05	3534	X	3488	-0-	-46	-0-	3488	3			Y	-0-					15
06	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			Y	-0-					15
07	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2775	3	17	9	Y	15					30
08	DLQ	G-10	2568	-0-	2568	2568	2568	3			Y	-0-					30
09	DLQ	G-10	2587	-0-	2587	5155	2587	3			Y	-0-					30

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
04	3300	X	4265	-0-	965	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
06	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
07	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
08	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
*09	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	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
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-

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
04	3840	X	4496	-0-	656	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
05	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3548	-0-	-637	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
08	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
*09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	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
04	2490	X	2380	-0-	-110	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2363	-0-	-179	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	2234	-0-	-166	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	2221	-0-	-259	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	2033	-0-	-447	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	1931	-0-	-439	-0-	1931	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY, MAJOR WELL #: 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
04	2280	N	1529	-0-	-751	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1111	-0-	-1121	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	921	-0-	-1119	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	879	-0-	-702	-0-	879	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
*09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

04	2580	X	2052	-0-	-528	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
05	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	2099	-0-	-31	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
07	2201	X	2058	-0-	-143	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
08	2201	X	2107	-0-	-94	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	2061	-0-	-39	-0-	2061	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

04	1980	N	2036	-0-	56	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
*09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

04	1470	N	2566	-0-	1096	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
*09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963

04	0	N	128	-0-	128	-0-	126	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	259	3	4	9	Y	4	3	1			1
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	DLQ G-10		161	-0-	161	161	158	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	DLQ G-10		137	-0-	137	298	135	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

04	3420	X	4754	-0-	1334	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
05	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3672	-0-	-48	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3386	-0-	-214	-0-	3386	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

04	90	N	146	-0-	56	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	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 #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	2140	-0-	400	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1944	-0-	-474	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1771	-0-	-419	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1785	-0-	-416	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1711	-0-	-242	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1683	-0-	-87	-0-	1683	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3877	-0-	97	-0-	3825	3	52	9	Y	47	45	1			5
05	3751	X	3620	-0-	-131	-0-	3581	3	39	9	Y	35	34	1			6
06	3450	X	3428	-0-	-22	-0-	3251	3	177	9	Y	161	136	1			31
07	3999	X	3228	-0-	-771	-0-	3174	3	54	9	Y	49	75	1			5
08	DLQ G-10		3184	-0-	3184	3184	3120	3	64	9	Y	58	59	1			4
09	DLQ G-10		2799	-0-	2799	5983	2769	3	30	9	Y	27	28	1			3

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
04	2460	X	2192	-0-	-268	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2188	-0-	-354	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	1677	-0-	-573	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	1382	-0-	-881	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
08	2263	X	1279	-0-	-984	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	1267	-0-	-923	-0-	1267	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
04	870	N	1000	-0-	130	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	804	-0-	-1304	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1161	-0-	-129	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
*09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3894	-0-	564	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
07	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
*09	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	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
04	1170	N	4577	-0-	3407	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4154	-0-	1054	1054	4154	3			N	-0-					-0-
06	4660	X	3606	-0-	-1054	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2906	-0-	-8	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2280	-0-	-634	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2018	-0-	-802	-0-	2018	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
04	2910	X	3975	-0-	1065	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3156	-0-	-234	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3152	-0-	-351	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3363	-0-	-140	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3378	-0-	-12	-0-	3378	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 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
04	2370	N	2522	-0-	152	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
05	3007	N	2682	-0-	-325	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
06	2880	N	2522	-0-	-358	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2513	-0-	-91	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2488	-0-	-209	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
*09	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	3372	-0-	-1728	-0-	3321	3	51	9	Y	46	46	1			5
05	5270	X	2832	-0-	-2438	-0-	2797	3	35	9	Y	32	31	1			6
06	4440	X	2168	-0-	-2272	-0-	2139	3	29	9	Y	26	27	1			5
07	4588	X	2265	-0-	-2323	-0-	2225	3	40	9	Y	36	37	1			4
08	DLQ G-10		1869	-0-	1869	1869	1828	3	41	9	Y	37	38	1			3
09	DLQ G-10		2598	-0-	2598	4467	2562	3	36	9	Y	33	32	1			4

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	1938	-0-	1938	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	536	-0-	-1231	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	930	N	447	-0-	-483	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	630	N	389	-0-	-241	-0-	389	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1043	-0-	-907	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	771	-0-	-531	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	591	-0-	-519	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	460	-0-	-625	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	775	N	436	-0-	-339	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	30	-0-	25	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	448	3	6	9	Y	5	4	1			1
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	448	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	DLQ G-10		130	-0-	130	130	128	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	DLQ G-10		116	-0-	116	246	115	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2430	-0-	-600	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2404	-0-	-355	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	1967	-0-	-703	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2215	-0-	-544	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2310	-0-	-418	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	1799	-0-	-631	-0-	1799	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3919	-0-	-131	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	4016	-0-	-169	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	4007	-0-	-43	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3913	-0-	-272	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3778	-0-	-407	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3133	-0-	-887	-0-	3133	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 #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2277	-0-	147	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2335	-0-	-21	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
*09	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351

04	2910	X	3155	-0-	245	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2433	-0-	-574	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2338	-0-	-572	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2442	-0-	-565	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	1709	-0-	-1298	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2303	-0-	-607	-0-	2303	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

04	510	N	3919	-0-	3409	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	558	X	491	-0-	-67	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	558	X	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	540	X	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

04	3480	X	4023	-0-	543	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	2828	-0-	-652	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	2518	-0-	-1078	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	2460	-0-	-1136	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	2310	-0-	-1170	-0-	2310	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

04	3990	X	3892	-0-	-98	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3980	-0-	-112	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3795	-0-	-285	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3809	-0-	-407	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3739	-0-	-477	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3747	-0-	-153	-0-	3747	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344

04	2880	X	4300	-0-	1420	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2694	-0-	-592	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2171	-0-	-1129	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	2503	-0-	-1124	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
08	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
*09	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	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 #: 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
04	30	N	70	-0-	40	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	2755	-0-	1255	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
05	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
06	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
07	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
08	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
*09	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	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
04	840	N	688	-0-	-152	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1273	-0-	-257	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1201	-0-	-194	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1155	-0-	-105	-0-	1155	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
04	480	N	592	-0-	112	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3954	-0-	854	854	3954	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3730	-0-	730	1584	3730	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
04	3300	X	2587	-0-	-713	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2826	-0-	-274	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2650	-0-	-350	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2593	-0-	-507	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2628	-0-	-193	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2490	-0-	-240	-0-	2490	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
04	930	N	950	-0-	20	-0-	950	3			N	-0-					-0-
05	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	3			N	-0-					-0-
06	930	N	405	-0-	-525	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	961	N	222	-0-	-739	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	930	N	293	-0-	-637	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	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
04	3120	X	3596	-0-	476	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
07	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
*09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 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
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

04	1350	N	782	-0-	-568	-0-	782	3			N	-0-					-0-
05	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
06	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
07	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
08	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
*09	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

04	3750	X	4809	-0-	1059	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
05	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3878	-0-	-59	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
*09	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

04	1950	N	1684	-0-	-266	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1749	-0-	-266	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1556	-0-	-364	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1499	-0-	-237	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1352	-0-	-208	-0-	1352	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

04	1980	N	1708	-0-	-272	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1707	-0-	-184	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1777	-0-	-143	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1632	-0-	-135	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1734	-0-	-36	-0-	1734	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

04	1470	N	1206	-0-	-264	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
*09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330

04	2700	X	3308	-0-	608	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2776	-0-	-14	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2751	-0-	-39	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2541	-0-	-159	-0-	2541	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 #: 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
04	150	N	2396	-0-	2246	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
06	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
07	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
08	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
*09	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461

04	2130	X	1807	-0-	-323	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
05	2201	X	1764	-0-	-437	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	1406	-0-	-724	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1481	-0-	-379	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1510	-0-	-257	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	1345	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328

04	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	900	-0-	-510	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
*09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

04	2460	X	2955	-0-	495	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2506	-0-	-36	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2560	-0-	-530	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2498	-0-	-695	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2014	-0-	-1179	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	1744	-0-	-1226	-0-	1744	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901

04	2670	X	2717	-0-	47	-0-	2678	3	39	9	Y	35	35	1			4
05	2759	X	2517	-0-	-242	-0-	2488	3	29	9	Y	26	25	1			5
06	2670	X	1924	-0-	-746	-0-	1895	3	29	9	Y	26	26	1			5
07	2759	X	1946	-0-	-813	-0-	1907	3	39	9	Y	35	36	1			4
08	DLQ G-10		1856	-0-	1856	1856	1811	3	45	9	Y	41	42	1			3
09	DLQ G-10		1751	-0-	1751	3607	1725	3	26	9	Y	24	24	1			3

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392

04	2910	X	2788	-0-	-122	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2184	-0-	-966	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2474	-0-	-781	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2231	-0-	-1024	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	1348	-0-	-1442	-0-	1348	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

04	2160	N	2203	-0-	43	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2038	-0-	-122	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	2005	-0-	-35	-0-	2005	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 #: 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
04	1500	N	1819	-0-	319	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	832	-0-	-718	-0-	832	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	373	-0-	-1127	-0-	373	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	2683	-0-	1453	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
*09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	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
04	2670	X	2502	-0-	-168	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2585	-0-	-112	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2377	-0-	-203	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2421	-0-	-152	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2449	-0-	-124	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2336	-0-	-34	-0-	2336	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
04	3180	X	3147	-0-	-33	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2853	-0-	-371	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2971	-0-	-209	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3005	-0-	-281	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2897	-0-	-389	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2409	-0-	-741	-0-	2409	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
04	1860	N	2272	-0-	412	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1821	-0-	-429	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2163	-0-	-193	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
*09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	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
04	33660	X	25244	-0-	-8416	-0-	24891	3	353	9	Y	321	330	1			33
05	34782	X	17341	-0-	-17441	-0-	16965	3	376	9	Y	342	315	1			60
06	34617	X	34617	-0-	-0-	-0-	34170	3	447	9	Y	406	387	1			79
07	33728	X	32179	-0-	-1549	-0-	31534	3	645	9	Y	586	605	1			60
08	DLQ G-10		30495	-0-	30495	30495	29866	3	629	9	Y	572	590	1			42
09	DLQ G-10		28618	-0-	28618	59113	28232	3	386	9	Y	351	351	1			42

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
04	15210	X	21460	-0-	6250	-0-	21160	3	300	9	Y	273	262	1			28
05	15717	X	15219	-0-	-498	-0-	15004	3	215	9	Y	195	189	1			34
06	17390	X	17390	-0-	-0-	-0-	17180	3	210	9	Y	191	188	1			37
07	15854	X	15854	-0-	-0-	-0-	15606	3	248	9	Y	225	239	1			23
08	DLQ G-10		15632	-0-	15632	15632	15316	3	316	9	Y	287	289	1			21
09	DLQ G-10		12229	-0-	12229	27861	12069	3	160	9	Y	145	149	1			17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
04	28230	X	26114	-0-	-2116	-0-	25753	3	361	9	Y	328	328	1			34
05	28272	X	27155	-0-	-1117	-0-	26863	3	292	9	Y	265	252	1			47
06	27090	X	25721	-0-	-1369	-0-	25420	3	301	9	Y	274	267	1			54
07	27156	X	24709	-0-	-2447	-0-	24323	3	386	9	Y	351	369	1			36
08	DLQ G-10		18920	-0-	18920	18920	18546	3	374	9	Y	340	351	1			25
09	DLQ G-10		23292	-0-	23292	42212	22987	3	305	9	Y	277	269	1			33

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27300	X	26960	-0-	-340	-0-	26582	3	378	9	Y	344	345	1			36
05	30504	X	25201	-0-	-5303	-0-	24901	3	300	9	Y	273	261	1			48
06	29520	X	27829	-0-	-1691	-0-	27523	3	306	9	Y	278	272	1			54
07	30504	X	27642	-0-	-2862	-0-	27256	3	386	9	Y	351	369	1			36
08	DLQ G-10		26091	-0-	26091	26091	25608	3	483	9	Y	439	443	1			32
09	DLQ G-10		24495	-0-	24495	50586	24199	3	296	9	Y	269	269	1			32

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
04	16110	X	17614	-0-	1504	-0-	17614	3			Y	-0-					-0-
05	17636	X	17636	-0-	-0-	-0-	17636	3			Y	-0-					-0-
06	17543	X	17543	-0-	-0-	-0-	17543	3			Y	-0-					-0-
07	17653	X	17653	-0-	-0-	-0-	17653	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		17213	-0-	17213	17213	17213	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		16698	-0-	16698	33911	16698	3			Y	-0-					-0-

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
04	16020	X	14824	-0-	-1196	-0-	14617	3	207	9	Y	188	188	1			20
05	16244	X	11783	-0-	-4461	-0-	11617	3	166	9	Y	151	144	1			27
06	15330	X	14908	-0-	-422	-0-	14732	3	176	9	Y	160	156	1			31
07	15593	X	15124	-0-	-469	-0-	14894	3	230	9	Y	209	219	1			21
08	DLQ G-10		12832	-0-	12832	12832	12580	3	252	9	Y	229	233	1			17
09	DLQ G-10		13212	-0-	13212	26044	13046	3	166	9	Y	151	150	1			18

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
04	13890	X	13322	-0-	-568	-0-	13136	3	186	9	Y	169	168	1			18
05	14353	X	3346	-0-	-11007	-0-	3192	3	154	9	Y	140	133	1			25
06	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	13150	3	157	9	Y	143	140	1			28
07	13764	X	13452	-0-	-312	-0-	13251	3	201	9	Y	183	192	1			19
08	DLQ G-10		12583	-0-	12583	12583	12331	3	252	9	Y	229	231	1			17
09	DLQ G-10		10739	-0-	10739	23322	10599	3	140	9	Y	127	129	1			15

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
04	11130	X	8690	-0-	-2440	-0-	8562	3	128	9	Y	116	120	1			12
05	11563	X	8737	-0-	-2826	-0-	8625	3	112	9	Y	102	96	1			18
06	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	12145	3	145	9	Y	132	124	1			26
07	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	12213	3	189	9	Y	172	180	1			18
08	DLQ G-10		9387	-0-	9387	9387	9197	3	190	9	Y	173	178	1			13
09	DLQ G-10		11224	-0-	11224	20611	11077	3	147	9	Y	134	131	1			16

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
04	13350	X	15147	-0-	1797	-0-	15067	3	80	9	Y	73	94	1			31
05	16107	X	16107	-0-	-0-	-0-	16035	3	72	9	Y	65	44	1			52
06	14870	X	14870	-0-	-0-	-0-	14793	3	77	9	Y	70	85	1			37
07	15678	X	15678	-0-	-0-	-0-	15614	3	64	9	Y	58	45	1			50
08	DLQ G-10		15490	-0-	15490	15490	15363	3	127	9	Y	115	124	1			41
09	DLQ G-10		12288	-0-	12288	27778	12227	3	61	9	Y	55	60	1			36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 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
04	8070	X	25335	-0-	17265	-0-	25332	3	3	9	Y	3	34	1			1
05	25437	X	25437	-0-	-0-	-0-	25352	3	85	9	Y	77					78
06	24097	X	24097	-0-	-0-	-0-	24018	3	79	9	Y	72	74	1			76
07	24564	X	24564	-0-	-0-	-0-	24456	3	108	9	Y	98	92	1			82
08	DLQ G-10		24408	-0-	24408	24408	24329	3	79	9	Y	72	100	1			54
09	DLQ G-10		23122	-0-	23122	47530	23067	3	55	9	Y	50					104

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
04	18090	X	19340	-0-	1250	-0-	19340	3			Y	-0-					65
05	19519	X	19519	-0-	-0-	-0-	19519	3			Y	-0-					65
06	19396	X	19396	-0-	-0-	-0-	19396	3			Y	-0-					65
07	19864	X	19864	-0-	-0-	-0-	19864	3			Y	-0-					65
08	DLQ G-10		17800	-0-	17800	17800	17800	3			Y	-0-					65
09	DLQ G-10		16811	-0-	16811	34611	16811	3			Y	-0-					65

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28470	X	23634	-0-	-4836	-0-	23302	3	332	9	Y	302	305	1			31
05	29109	X	14757	-0-	-14352	-0-	14457	3	300	9	Y	273	256	1			48
06	26700	X	25967	-0-	-733	-0-	25656	3	311	9	Y	283	276	1			55
07	27063	X	25897	-0-	-1166	-0-	25497	3	400	9	Y	364	382	1			37
08	DLQ G-10		24167	-0-	24167	24167	23682	3	485	9	Y	441	446	1			32
09	DLQ G-10		22755	-0-	22755	46922	22457	3	298	9	Y	271	271	1			32

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24810	X	21718	-0-	-3092	-0-	21411	3	307	9	Y	279	281	1			29
05	25234	X	22272	-0-	-2962	-0-	22017	3	255	9	Y	232	220	1			41
06	23760	X	18999	-0-	-4761	-0-	18757	3	242	9	Y	220	218	1			43
07	24552	X	19882	-0-	-4670	-0-	19542	3	340	9	Y	309	320	1			32
08	DLQ G-10		19879	-0-	19879	19879	19459	3	420	9	Y	382	386	1			28
09	DLQ G-10		21375	-0-	21375	41254	21110	3	265	9	Y	241	240	1			29

MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23250	X	21334	-0-	-1916	-0-	21035	3	299	9	Y	272	272	1			28
05	23684	X	5767	-0-	-17917	-0-	5517	3	250	9	Y	227	215	1			40
06	22673	X	22673	-0-	-0-	-0-	22399	3	274	9	Y	249	240	1			49
07	23118	X	23118	-0-	-0-	-0-	22751	3	367	9	Y	334	349	1			34
08	DLQ G-10		22646	-0-	22646	22646	22192	3	454	9	Y	413	417	1			30
09	DLQ G-10		21259	-0-	21259	43905	20951	3	308	9	Y	280	277	1			33

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25110	X	20139	-0-	-4971	-0-	20032	3	107	9	Y	97	124	1			41
05	25265	X	20293	-0-	-4972	-0-	20203	3	90	9	Y	82	58	1			65
06	23430	X	19120	-0-	-4310	-0-	19020	3	100	9	Y	91	108	1			48
07	24211	X	19379	-0-	-4832	-0-	19300	3	79	9	Y	72	58	1			62
08	DLQ G-10		19050	-0-	19050	19050	18895	3	155	9	Y	141	153	1			50
09	DLQ G-10		18055	-0-	18055	37105	17966	3	89	9	Y	81	78	1			53

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22350	X	20685	-0-	-1665	-0-	20396	3	289	9	Y	263	264	1			27
05	22692	X	12096	-0-	-10596	-0-	11856	3	240	9	Y	218	207	1			38
06	22024	X	22024	-0-	-0-	-0-	21763	3	261	9	Y	237	229	1			46
07	22118	X	22118	-0-	-0-	-0-	21781	3	337	9	Y	306	321	1			31
08	DLQ G-10		21038	-0-	21038	21038	20613	3	425	9	Y	386	389	1			28
09	DLQ G-10		19662	-0-	19662	40700	19403	3	259	9	Y	235	235	1			28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19320	X	19497	-0-	177	-0-	19420	3	77	9	Y	70	51	1			51
05	19964	X	19943	-0-	-21	-0-	19847	3	96	9	Y	87	99	1			39
06	19320	X	18064	-0-	-1256	-0-	17952	3	112	9	Y	102	57	1			84
07	19964	X	19044	-0-	-920	-0-	18982	3	62	9	Y	56	73	1			67
08	DLQ G-10		18606	-0-	18606	18606	18552	3	54	9	Y	49	52	1			64
09	DLQ G-10		17475	-0-	17475	36081	17410	3	65	9	Y	59	100	1			23

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
04	33210	X	27553	-0-	-5657	-0-	27410	3	143	9	Y	130	155	1			55
05	32612	X	29970	-0-	-2642	-0-	29836	3	134	9	Y	122	80	1			97
06	28380	X	27946	-0-	-434	-0-	27800	3	146	9	Y	133	160	1			70
07	28706	X	28030	-0-	-676	-0-	27913	3	117	9	Y	106	85	1			91
08	DLQ G-10		27255	-0-	27255	27255	27249	3	6	9	Y	5	94	1			2
09	DLQ G-10		24984	-0-	24984	52239	24861	3	123	9	Y	112	41	1			73

PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22140	X	22201	-0-	61	-0-	22013	3	188	9	Y	171	153	1			44
05	22878	X	22461	-0-	-417	-0-	22386	3	75	9	Y	68					112
06	22140	X	20733	-0-	-1407	-0-	20665	3	68	9	Y	62	107	1			67
07	22940	X	21161	-0-	-1779	-0-	21067	3	94	9	Y	85	82	1			70
08	DLQ G-10		20931	-0-	20931	20931	20863	3	68	9	Y	62	86	1			46
09	DLQ G-10		19855	-0-	19855	40786	19808	3	47	9	Y	43					89

GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29250	X	27689	-0-	-1561	-0-	27580	3	109	9	Y	99	70	1			72
05	29388	X	27927	-0-	-1461	-0-	27795	3	132	9	Y	120	138	1			54
06	27330	X	26613	-0-	-717	-0-	26595	3	18	9	Y	16	57	1			13
07	28613	X	27023	-0-	-1590	-0-	26936	3	87	9	Y	79	11	1			81
08	DLQ G-10		26179	-0-	26179	26179	26104	3	75	9	Y	68	62	1			87
09	DLQ G-10		24782	-0-	24782	50961	24691	3	91	9	Y	83	137	1			33

ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34020	X	33148	-0-	-872	-0-	33148	3			Y	-0-					-0-
05	35154	X	33635	-0-	-1519	-0-	33635	3			Y	-0-					-0-
06	34020	X	32029	-0-	-1991	-0-	32029	3			Y	-0-					-0-
07	35154	X	32495	-0-	-2659	-0-	32495	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		31350	-0-	31350	31350	31350	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		29864	-0-	29864	61214	29864	3			Y	-0-					-0-

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25410	X	25224	-0-	-186	-0-	25125	3	99	9	N	90	64	1			65
05	26257	X	23589	-0-	-2668	-0-	23476	3	113	9	N	103	122	1			46
06	24390	X	23484	-0-	-906	-0-	23338	3	146	9	N	133	69	1			110
07	26071	X	23825	-0-	-2246	-0-	23748	3	77	9	N	70	95	1			85
08	26071	X	23479	-0-	-2592	-0-	23412	3	67	9	N	61	65	1			81
09	25230	X	21421	-0-	-3809	-0-	21342	3	79	9	N	72	124	1			29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	416	1	852	2	Y	-0-					8
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	425	1	815	2	Y	3					11
							3	9									
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	414	1	834	2	Y	33	40	1			4
							36	9									
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	433	1	911	2	Y	-0-					4
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	484	1	952	2	Y	-0-					4
*09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	438	1	801	2	Y	-0-					4

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	782	-0-	-28	-0-	39	1	743	2	Y	-0-					15
05	837	N	795	-0-	-42	-0-	42	1	753	2	Y	-0-					15
06	780	N	725	-0-	-55	-0-	38	1	687	2	Y	-0-					15
07	806	N	759	-0-	-47	-0-	39	1	719	2	Y	1					16
							1	9									
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	40	1	698	2	Y	-0-					16
*09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	37	1	665	2	Y	1					17
							1	9									

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	77	1	1457	2	Y	-0-					3
05	1519	N	1351	-0-	-168	-0-	71	1	1280	2	Y	-0-					3
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	105	1	1904	2	Y	-0-					3
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	86	1	1582	2	Y	-0-					3
08	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	74	1	1281	2	Y	-0-					3
*09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	106	1	1888	2	Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-			5
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-			5
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-			5
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-			5
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-			5
*09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-			5

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	90	1	1697	2	Y	-0-			36
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	95	1	1711	2	Y	-0-			36
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	87	1	1580	2	Y	-0-			36
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	88	1	1618	2	Y	3			39
							3	9							
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	90	1	1566	2	Y	-0-			39
*09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	84	1	1503	2	Y	2			41
							2	9							

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	54	1	1022	2	Y	-0-			28
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	58	1	1041	2	Y	-0-			28
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	56	1	1016	2	Y	-0-			28
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	62	1	1136	2	Y	-0-			28
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	65	1	1127	2	Y	-0-			28
*09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	60	1	1066	2	Y	-0-			28

GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	240	1	668	2	Y	-0-			7
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	238	1	708	2	Y	1			8
							1	9							
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	227	1	678	2	Y	-0-			8
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	297	1	925	2	Y	1			9
							1	9							
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	211	1	629	2	Y	-0-			9
*09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	214	1	683	2	Y	-0-			9

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	56	1	1060	2	Y	-0-			22
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	63	1	1126	2	Y	-0-			22
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	60	1	1094	2	Y	-0-			22
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	62	1	1134	2	Y	2			24
							2	9							
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	65	1	1134	2	Y	-0-			24
*09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	58	1	1037	2	Y	1			25
							1	9							

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 #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	477	1	977	2	Y	-0-					9
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	498	1	956	2	Y	4					13
							4	9									
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	478	1	964	2	Y	37	46	1			4
							41	9									
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	504	1	1062	2	Y	-0-					4
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	534	1	1050	2	Y	-0-					4
*09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	504	1	921	2	Y	-0-					4

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723

04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	488	2	Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					8
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	499	2	Y	1					9
							1	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		286	-0-	286	286	15	1	271	2	Y	-0-					9

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	50	1	943	2	Y	-0-					20
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	53	1	946	2	Y	-0-					20
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	49	1	896	2	Y	-0-					20
07	930	N	917	-0-	-13	-0-	47	1	869	2	Y	1					21
							1	9									
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	54	1	934	2	Y	-0-					21
*09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	49	1	881	2	Y	1					22
							1	9									

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
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	81	1	1525	2	Y	-0-					30
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	85	1	1534	2	Y	-0-					30
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	78	1	1428	2	Y	-0-					30
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	80	1	1471	2	Y	2					32
							2	9									
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	84	1	1456	2	Y	-0-					32
*09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	73	1	1306	2	Y	2					34
							2	9									

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
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	68	1	1286	2	Y	-0-					4
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	85	1	1533	2	Y	-0-					4
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	70	1	1269	2	Y	-0-					4
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	77	1	1410	2	Y	-0-					4
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	87	1	1506	2	Y	-0-					4
*09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	85	1	1520	2	Y	-0-					4

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
04	1260	N	901	-0-	-359	-0-	238	1	663	2	Y	-0-					10
05	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	302	1	900	2	Y	2					12
							2	9									
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	356	1	1062	2	Y	-0-					12
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	332	1	1032	2	Y	1					13
							1	9									
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	341	1	1017	2	Y	-0-					13
*09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	429	1	1370	2	Y	-0-					13

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
04	T. A.		67	-0-	67	67	61	1	6	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		67	-0-	67	134	61	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	134					Y	-0-					-0-
07	201	X	67	-0-	-134	-0-	61	1	6	2	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	61	1	5	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	1147	1	2843	2	Y	-0-					177
05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	813	1	2522	2	Y	5					182
							6	9									
06	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	696	1	2440	2	Y	10					192
							11	9									
07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	911	1	2639	2	Y	14					206
							15	9									
08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	812	1	2636	2	Y	7					213
							8	9									
*09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	803	1	2539	2	Y	-0-					213

GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	449	1	1249	2	Y	-0-					13
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	452	1	1344	2	Y	2					15
							2	9									
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	452	1	1348	2	Y	-0-					15
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	447	1	1391	2	Y	1					16
							1	9									
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	475	1	1417	2	Y	-0-					16
*09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	466	1	1487	2	Y	-0-					16

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	98	1	1841	2	Y	-0-					40
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	102	1	1829	2	Y	-0-					40
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	96	1	1747	2	Y	-0-					40
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	101	1	1851	2	Y	3					43
							3	9									
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	107	1	1861	2	Y	-0-					43
*09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	101	1	1803	2	Y	2					45
							2	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	48	1	898	2	Y	-0-					18
05	961	N	922	-0-	-39	-0-	49	1	873	2	Y	-0-					18
06	930	N	911	-0-	-19	-0-	47	1	864	2	Y	-0-					18
07	992	N	921	-0-	-71	-0-	48	1	871	2	Y	2					20
							2	9									
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	49	1	844	2	Y	-0-					20
*09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	44	1	777	2	Y	1					21
							1	9									

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
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	523	1	1072	2	Y	-0-					11
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	568	1	1089	2	Y	5					16
							6	9									
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	533	1	1074	2	Y	41	52	1			5
							45	9									
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	575	1	1212	2	Y	-0-					5
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	619	1	1216	2	Y	-0-					5
*09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	562	1	1028	2	Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	90	1	1695	2	Y	-0-			37
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	99	1	1777	2	Y	-0-			37
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	92	1	1675	2	Y	-0-			37
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	94	1	1717	2	Y	3			40
							3	9							
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	102	1	1776	2	Y	-0-			40
*09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	93	1	1659	2	Y	2			42
							2	9							

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	780	N	765	-0-	-15	-0-	39	1	726	2	Y	-0-			18
05	806	N	790	-0-	-16	-0-	42	1	748	2	Y	-0-			18
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	39	1	713	2	Y	-0-			18
07	806	N	796	-0-	-10	-0-	41	1	753	2	Y	2			20
							2	9							
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	47	1	814	2	Y	-0-			20
*09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	43	1	760	2	Y	1			21
							1	9							

GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	636	1	1771	2	Y	-0-			14
05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	630	1	1875	2	Y	4			18
							4	9							
06	2250	N	2180	-0-	-70	-0-	547	1	1633	2	Y	-0-			18
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	566	1	1762	2	Y	1			19
							1	9							
08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	618	1	1845	2	Y	-0-			19
*09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	511	1	1629	2	Y	-0-			19

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	65	1	1213	2	Y	-0-			17
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	70	1	1261	2	Y	-0-			17
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	76	1	1376	2	Y	-0-			17
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	68	1	1253	2	Y	2			19
							2	9							
08	1302	N	932	-0-	-370	-0-	51	1	881	2	Y	-0-			19
09	1260	N	1029	-0-	-231	-0-	55	1	973	2	Y	1			20
							1	9							

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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
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
04	1320	N	984	-0-	-336	-0-	50	1	934	2	Y	-0-					8
05	1240	N	918	-0-	-322	-0-	48	1	870	2	Y	-0-					8
06	1140	N	846	-0-	-294	-0-	44	1	802	2	Y	-0-					8
07	1023	N	864	-0-	-159	-0-	45	1	819	2	Y	-0-					8
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	56	1	977	2	Y	-0-					8
09	720	N	713	-0-	-7	-0-	38	1	675	2	Y	-0-					8

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	2	N	-0-	-0-	-2	-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

GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

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-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	177	1	492	2	Y	-0-					4
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	176	1	525	2	Y	1					5
							1	9									
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	157	1	469	2	Y	-0-					5
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	155	1	483	2	Y	-0-					5
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	154	1	461	2	Y	-0-					5
*09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	120	1	383	2	Y	-0-					5

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

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-

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	338	1	838	2	Y	-0-					76
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	590	1	1832	2	Y	4					80
							4	9									
06	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	629	1	2203	2	Y	9					89
							10	9									
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	562	1	1626	2	Y	9					98
							10	9									
08	2108	N	1648	-0-	-460	-0-	388	1	1257	2	Y	3					101
							3	9									
09	2040	N	1276	-0-	-764	-0-	307	1	969	2	Y	-0-					101

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 #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	413	1	845	2	Y	-0-					8
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	400	1	768	2	Y	3					11
							3	9									
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	406	1	818	2	Y	32	39	1			4
							35	9									
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	379	1	797	2	Y	-0-					4
08	930	N	754	-0-	-176	-0-	254	1	500	2	Y	-0-					4
*09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	325	1	595	2	Y	-0-					4

JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	884	-0-	-406	-0-	254	1	630	2	Y	-0-					93
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	395	1	1227	2	Y	3					96
							3	9									
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	415	1	1453	2	Y	6					102
							7	9									
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	325	1	941	2	Y	5					107
							6	9									
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	598	1	1940	2	Y	5					112
							6	9									
*09	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	630	1	1991	2	Y	-0-					112

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					24
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1420	2	23	9	Y	21					45
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1413	2	14	9	Y	13					58
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1414	2	21	9	Y	19					77
08	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	1361	2	6	9	Y	5					82
09	1440	N	1317	-0-	-123	-0-	1305	2	12	9	Y	11					93

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
04	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	1075	2			Y	-0-					20
05	1147	N	970	-0-	-177	-0-	955	2	15	9	Y	14					34
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1360	2	13	9	Y	12					46
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1164	2	17	9	Y	15					61
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1349	2	7	9	Y	6					67
*09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1221	2	11	9	Y	10					77

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
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					23
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					23
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					23
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2376	2	3	9	Y	3					26
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2439	2	6	9	Y	5					31
*09	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					22
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					22
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					22
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1877	2	2	9	Y	2					24
08	1953	N	1811	-0-	-142	-0-	1805	2	6	9	Y	5					29
09	1920	N	1677	-0-	-243	-0-	1677	2			Y	-0-					29

C. W. RESOURCES, INC. 121085
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588

04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					26
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	476	2	43	9	Y	39	42	1			23
06	450	N	95	-0-	-355	-0-	93	2	2	9	Y	2	4	1			21
07	589	N	234	-0-	-355	-0-	234	2			Y	-0-	3	1			18
08	589	X	172	-0-	-417	-0-	171	2	1	9	Y	1					19
09	570	X	174	-0-	-396	-0-	173	2	1	9	Y	1					20

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

04	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	1350	2			Y	-0-					3
05	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	1297	2	2	9	Y	2	2	1			3
06	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	1297	2	2	9	Y	2	4	1			1
07	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1330	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1281	2	2	9	Y	2	1	1			2
09	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	1276	2	2	9	Y	2					4

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

04	660	N	487	-0-	-173	-0-	487	2			Y	-0-					2
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	598	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	870	N	704	-0-	-166	-0-	698	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
07	496	N	441	-0-	-55	-0-	435	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1281	2	44	9	Y	40	22	1			18
*09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	473	2	9	9	Y	8					26

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

04	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			Y	-0-					13
05	527	N	187	-0-	-340	-0-	183	2	4	9	Y	4	5	1			12
06	540	N	103	-0-	-437	-0-	103	2			Y	-0-					12
07	527	N	102	-0-	-425	-0-	102	2			Y	-0-	1	1			11
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					11
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					13
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	255	2	7	9	Y	6	7	1			12
06	720	N	248	-0-	-472	-0-	247	2	1	9	Y	1	2	1			11
07	651	N	103	-0-	-548	-0-	102	2	1	9	Y	1	1	1			11
08	744	X	224	-0-	-520	-0-	223	2	1	9	Y	1					12
09	630	X	173	-0-	-457	-0-	171	2	2	9	Y	2					14

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500

04	1020	N	960	-0-	-60	-0-	960	2			Y	-0-					26
05	1364	N	973	-0-	-391	-0-	953	2	20	9	Y	18	20	1			24
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	982	2	13	9	Y	12	23	1			13
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	991	2	12	9	Y	11	12	1			12
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	963	2	4	9	Y	4	2	1			14
09	990	N	966	-0-	-24	-0-	963	2	3	9	Y	3					17

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219923 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10294 - 10482

04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					10
*05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	569	2	84	9	Y	76	86	1			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	217	N	-0-	-0-	-217	-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-

CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

04	2833	N	2264	-0-	-569	-0-	105	1	2159	2	N	-0-					57
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	125	1	2495	2	N	-0-					57
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	111	1	2306	2	N	-0-					57
07	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	106	1	2229	3	N	-0-					57
08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	172	1	3649	3	N	-0-					57
*09	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	153	1	3207	2	N	47					104
							52	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	483	2	N	-0-					16
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	34	1	684	2	N	-0-					16
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	2	N	-0-					16
07	527	N	394	-0-	-133	-0-	18	1	376	3	N	-0-					16
08	651	N	447	-0-	-204	-0-	20	1	427	3	N	-0-					16
*09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	71	1	1484	2	N	89					105
							98	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607

04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	96	1	1973	2	Y	-0-					34
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	100	1	2006	2	Y	-0-					34
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	92	1	1912	2	Y	-0-					34
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	109	1	2294	3	Y	-0-					34
08	DLQ G-10		2127	-0-	2127	2127	96	1	2031	3	Y	-0-					34
09	DLQ G-10		1195	-0-	1195	3322	54	1	1141	2	Y	-0-					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	44	1	894	2	N	-0-					20
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	29	1	578	2	N	-0-					20
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	57	1	1194	2	N	-0-					20
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	73	1	1537	3	N	-0-					20
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	55	1	1175	3	N	-0-					20
*09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	52	1	1081	2	N	-0-					20

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
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	49	1	1003	2	Y	-0-					20
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	50	1	1006	2	Y	-0-					20
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	52	1	1076	2	Y	-0-					20
07	1085	N	927	-0-	-158	-0-	42	1	885	3	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		1038	-0-	1038	1038	47	1	991	3	Y	-0-					20
09	DLQ G-10		2398	-0-	2398	3436	100	1	2102	2	Y	178	172	1			26
							196	9									

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
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	84	1	1702	2	N	13					160
							14	9									
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	92	1	1841	2	N	-0-					160
06	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	137	1	2855	2	N	-0-					160
07	3100	N	4233	-0-	1133	1133	192	1	4035	3	N	5	147	1			18
							6	9									
08	3100	N	3726	-0-	626	1759	168	1	3552	3	N	5					23
							6	9									
*09	3000	N	3444	-0-	444	2203	157	1	3287	2	N	-0-					23

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
04	2730	X	2601	-0-	-129	-0-	121	1	2480	2	N	-0-					97
05	2821	X	2548	-0-	-273	-0-	121	1	2409	2	N	16					113
							18	9									
06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	132	1	2736	2	N	-0-					113
07	2697	X	2456	-0-	-241	-0-	111	1	2338	3	N	6					119
							7	9									
08	2697	X	1934	-0-	-763	-0-	87	1	1846	3	N	1					120
							1	9									
09	2730	X	1720	-0-	-1010	-0-	77	1	1618	2	N	23					143
							25	9									

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
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	97	1	1992	2	Y	-0-					43
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	97	1	1947	2	Y	-0-					43
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	91	1	1905	2	Y	-0-					43
07	2077	N	1873	-0-	-204	-0-	85	1	1788	3	Y	-0-					43
08	DLQ G-10		2078	-0-	2078	2078	94	1	1984	3	Y	-0-					43
09	DLQ G-10		3693	-0-	3693	5771	169	1	3524	2	Y	-0-					43

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		64	-0-	64	64	1	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		47	-0-	47	111	47	2			Y	-0-					-0-

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
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	Y	1					9
							1	9									
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					9
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					9
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					9
09	DLQ G-10		12	-0-	12	16	12	2			Y	-0-					9

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
04	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	130	1	2644	2	Y	-0-					5
05	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	142	1	2849	2	Y	-0-					5
06	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	134	1	2804	2	Y	-0-					5
07	3100	N	3311	-0-	211	211	150	1	3146	3	Y	14					19
							15	9									
08	DLQ G-10		3833	-0-	3833	4044	172	1	3658	3	Y	3					22
							3	9									
09	DLQ G-10		3483	-0-	3483	7527	158	1	3318	2	Y	6					28
							7	9									

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
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	106	1	871	2	N	5					143
							6	9									
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	93	1	831	2	N	3					146
							3	9									
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	72	1	331	2	N	-0-					146
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	120	1	991	3	N	-0-					146
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	104	1	808	3	N	-0-					146
*09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	337	1	526	2	N	5					151
							6	9									

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	83	2	Y	1					3
							1	9									
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	116	2	Y	-0-					3
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	2	Y	-0-					3
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	3	1	293	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	DLQ G-10		128	-0-	128	128	1	1	125	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	DLQ G-10		98	-0-	98	226	98	2			Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	72	1	1487	2	Y	-0-					4
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	78	1	1580	2	Y	-0-					4
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	76	1	1584	2	Y	-0-					4
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	82	1	1731	3	Y	8					12
							9	9									
08	DLQ G-10		1658	-0-	1658	1658	75	1	1582	3	Y	1					13
							1	9									
09	DLQ G-10		1681	-0-	1681	3339	77	1	1601	2	Y	3					16
							3	9									

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	36	1	2584	2	Y	-0-					6
05	3100	N	3215	-0-	115	115	42	1	3081	2	Y	84	83	1			7
							92	9									
06	3000	N	3902	-0-	902	1017	44	1	3762	2	Y	87	87	1			7
							96	9									
07	3100	N	4914	-0-	1814	2831	44	1	4828	3	Y	38	35	1			10
							42	9									
08	DLQ G-10		4063	-0-	4063	6894	41	1	4022	3	Y	-0-					10
09	DLQ G-10		4575	-0-	4575	11469	40	1	4535	2	Y	-0-					10

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	183	1	3746	2	N	12					96
							13	9									
05	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	195	1	3892	2	N	-0-					96
06	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	219	1	4566	2	N	-0-					96
07	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	203	1	4267	3	N	-0-					96
08	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	187	1	3959	3	N	-0-					96
09	3600	X	421	-0-	-3179	-0-	18	1	379	2	N	22					118
							24	9									

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	19	1	1634	2	Y	15					34
							17	9									
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	20	1	1598	2	Y	2					36
							2	9									
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	12	1	957	2	Y	-0-					36
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	22	1	2260	3	Y	16	16	1			36
							18	9									
08	DLQ G-10		2566	-0-	2566	2566	25	1	2485	3	Y	51	46	1			41
							56	9									
09	DLQ G-10		2229	-0-	2229	4795	18	1	2211	2	Y	-0-					41

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
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	7	1	601	2	Y	6					16
							7	9									
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	9	1	661	2	Y	-0-					16
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	12	1	943	2	Y	-0-					16
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	9	1	965	3	Y	7	7	1			16
							8	9									
08	DLQ G-10		388	-0-	388	388	4	1	374	3	Y	9	7	1			18
							10	9									
09	DLQ G-10		1450	-0-	1450	1838	12	1	1438	2	Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	Y	1					4
							1	9									
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	2	1	182	2	Y	-0-					4
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	5	1	392	2	Y	-0-					4
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	248	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
08	DLQ G-10		607	-0-	607	607	6	1	588	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
09	DLQ G-10		336	-0-	336	943	3	1	333	2	Y	-0-					5

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
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	3	1	250	2	Y	2					7
							2	9									
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	5	1	362	2	Y	-0-					7
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	5	1	419	2	Y	-0-					7
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	6	1	522	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
08	DLQ G-10		358	-0-	358	358	3	1	347	3	Y	7	6	1			8
							8	9									
09	DLQ G-10		672	-0-	672	1030	5	1	667	2	Y	-0-					8

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
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	85	1	1740	2	Y	-0-					9
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	90	1	1800	2	Y	-0-					9
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	91	1	1911	2	Y	-0-					9
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	106	1	2229	3	Y	10					19
							11	9									
08	DLQ G-10		2605	-0-	2605	2605	117	1	2486	3	Y	2					21
							2	9									
09	DLQ G-10		2359	-0-	2359	4964	107	1	2248	2	Y	4					25
							4	9									

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
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	19	1	1580	2	Y	15					40
							17	9									
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	22	1	1732	2	Y	2					42
							2	9									
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	18	1	1458	2	Y	-0-					42
07	1674	N	1338	-0-	-336	-0-	13	1	1315	3	Y	9	9	1			42
							10	9									
08	DLQ G-10		2097	-0-	2097	2097	20	1	2032	3	Y	41	37	1			46
							45	9									
09	DLQ G-10		2198	-0-	2198	4295	17	1	2181	2	Y	-0-					46

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	DLQ G-10		20	-0-	20	20	3	1	17	3	Y	-0-					26
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					26

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
04	2940	X	2683	-0-	-257	-0-	31	1	2624	2	Y	25					62
							28	9									
05	3038	X	1679	-0-	-1359	-0-	21	1	1656	2	Y	2					64
							2	9									
06	2160	X	2006	-0-	-154	-0-	24	1	1982	2	Y	-0-					64
07	3038	X	2392	-0-	-646	-0-	23	1	2350	3	Y	17	17	1			64
							19	9									
08	DLQ G-10		2494	-0-	2494	2494	24	1	2417	3	Y	48	44	1			68
							53	9									
09	DLQ G-10		2901	-0-	2901	5395	23	1	2878	2	Y	-0-					68

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	7	1	611	2	Y	6					18
							7	9									
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	12	1	954	2	Y	1					19
							1	9									
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	13	1	1077	2	Y	-0-					19
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	12	1	1235	3	Y	9	9	1			19
							10	9									
08	DLQ G-10		1064	-0-	1064	1064	10	1	1031	3	Y	21	19	1			21
							23	9									
09	DLQ G-10		1243	-0-	1243	2307	10	1	1233	2	Y	-0-					21

RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	3	1	210	2	Y	-0-					1
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	157	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	3	1	245	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	3	1	295	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	DLQ G-10		266	-0-	266	266	3	1	263	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		270	-0-	270	536	2	1	268	2	Y	-0-					1

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	87	1	440	2	Y	-0-					6
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	93	1	358	2	Y	-0-					6
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	90	1	400	2	Y	-0-					6
07	527	N	482	-0-	-45	-0-	93	1	389	3	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		509	-0-	509	509	93	1	416	3	Y	-0-					6
09	DLQ G-10		554	-0-	554	1063	90	1	461	2	Y	3					9
							3	9									

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	2	Y	-0-					13
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	18	1	55	2	Y	-0-					13
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	Y	-0-					13
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	18	1	63	3	Y	-0-					13
08	DLQ G-10		71	-0-	71	71	15	1	56	3	Y	-0-					13
09	DLQ G-10		149	-0-	149	220	24	1	122	2	Y	3					16
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					6
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	86	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	164	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
08	DLQ G-10		162	-0-	162	162	2	1	160	3	Y	-0-					6
09	DLQ G-10		197	-0-	197	359	2	1	195	2	Y	-0-					6

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	6	1	399	2	Y	-0-					3
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	5	1	371	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	6	1	540	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	7	1	717	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
08	DLQ G-10		727	-0-	727	727	7	1	720	3	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		795	-0-	795	1522	7	1	787	2	Y	1					4
							1	9									

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
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	7	1	540	2	Y	-0-					4
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	7	1	513	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	7	1	604	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	6	1	692	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	DLQ G-10		689	-0-	689	689	7	1	682	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		627	-0-	627	1316	6	1	621	2	Y	-0-					2

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	2	1	173	2	Y	-0-					4
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	2	1	192	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	1	1	145	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	1	1	206	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
08	DLQ G-10		238	-0-	238	238	2	1	236	3	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		143	-0-	143	381	1	1	142	2	Y	-0-					4

RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	3	1	210	2	Y	-0-					2
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	2	1	187	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					2
07	217	N	67	-0-	-150	-0-	1	1	65	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	DLQ G-10		175	-0-	175	175	2	1	173	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		127	-0-	127	302	1	1	126	2	Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	8	1	617	2	Y	-0-					7
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	9	1	614	2	Y	17	17	1			7
							19	9									
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	7	1	618	2	Y	12	14	1			5
							13	9									
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	7	1	804	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
08	DLQ G-10		793	-0-	793	793	8	1	785	3	Y	-0-					5
09	DLQ G-10		820	-0-	820	1613	7	1	813	2	Y	-0-					5

RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					2
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	103	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	120	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	2	1	162	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	DLQ G-10		139	-0-	139	139	1	1	138	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		162	-0-	162	301	1	1	161	2	Y	-0-					2

RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	9	1	658	2	Y	-0-					3
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	8	1	589	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	6	1	561	2	Y	11	13	1			1
							12	9									
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	6	1	712	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	DLQ G-10		655	-0-	655	655	7	1	648	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		814	-0-	814	1469	7	1	806	2	Y	1					2
							1	9									

RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	13	1	957	2	Y	-0-					5
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	12	1	872	2	Y	24	24	1			5
							26	9									
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	10	1	869	2	Y	18	20	1			3
							20	9									
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	10	1	1041	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
08	DLQ G-10		926	-0-	926	926	9	1	917	3	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		1216	-0-	1216	2142	11	1	1205	2	Y	-0-					3

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	20	1	560	2	Y	-0-					5
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	19	1	499	2	Y	-0-					5
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	18	1	457	2	Y	-0-					5
07	589	N	547	-0-	-42	-0-	16	1	527	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
08	DLQ G-10		495	-0-	495	495	16	1	479	3	Y	-0-					5
09	DLQ G-10		827	-0-	827	1322	23	1	804	2	Y	-0-					5

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	24	1	682	2	Y	-0-					5
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	21	1	563	2	Y	-0-					5
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	29	1	757	2	Y	-0-					5
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	32	1	1059	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
08	DLQ G-10		752	-0-	752	752	24	1	728	3	Y	-0-					5
09	DLQ G-10		749	-0-	749	1501	21	1	728	2	Y	-0-					5

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	45	1	1272	2	Y	-0-					16
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	53	1	1404	2	Y	-0-					16
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	43	1	1120	2	Y	-0-					16
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	41	1	1353	3	Y	10	10	1			16
							11	9									
08	DLQ G-10		1497	-0-	1497	1497	48	1	1449	3	Y	-0-					16
09	DLQ G-10		1483	-0-	1483	2980	41	1	1442	2	Y	-0-					16

CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	2	Y	-0-					15
05	403	N	217	-0-	-186	-0-	2	1	215	2	Y	-0-					15
06	300	N	179	-0-	-121	-0-	1	1	178	2	Y	-0-					15
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	2	1	248	2	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		251	-0-	251	251	2	1	249	2	Y	-0-					15
09	DLQ G-10		176	-0-	176	427	1	1	175	2	Y	-0-					15

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
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	138	2	Y	-0-					9
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	1	1	133	2	Y	-0-					9
06	240	N	102	-0-	-138	-0-	1	1	101	2	Y	-0-					9
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	1	1	110	2	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		141	-0-	141	141	1	1	140	2	Y	-0-					9
09	DLQ G-10		225	-0-	225	366	1	1	224	2	Y	-0-					9

HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					73
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					73
06	1770	N	1499	-0-	-271	-0-	1499	2			N	-0-					73
07	2170	N	1907	-0-	-263	-0-	1907	2			N	-0-					73
08	1891	N	1786	-0-	-105	-0-	1786	2			N	-0-					73
09	1500	N	1216	-0-	-284	-0-	1215	2	1	9	N	1	1	8			73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					56
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					56
06	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					56
07	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					56
08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					56
*09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2417	2	1	9	N	1	1	8			56

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	947	-0-	-13	-0-	6	1	941	2	Y	-0-					18
05	1054	N	905	-0-	-149	-0-	7	1	898	2	Y	-0-					18
06	780	N	558	-0-	-222	-0-	4	1	554	2	Y	-0-					18
07	992	N	888	-0-	-104	-0-	6	1	882	2	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		693	-0-	693	693	5	1	688	2	Y	-0-					18
09	DLQ G-10		798	-0-	798	1491	4	1	794	2	Y	-0-					18

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 196562 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10488 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1348	-0-	-902	-0-	9	1	1339	2	Y	-0-					36
05	3751	X	1684	-0-	-2067	-0-	13	1	1671	2	Y	-0-					36
06	3630	X	2733	-0-	-897	-0-	20	1	2713	2	Y	-0-					36
07	3751	X	2106	-0-	-1645	-0-	15	1	2091	2	Y	-0-					36
08	DLQ G-10		1853	-0-	1853	1853	13	1	1840	2	Y	-0-					36
09	DLQ G-10		2466	-0-	2466	4319	14	1	2452	2	Y	-0-					36

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
04	1560	X	1230	-0-	-330	-0-	8	1	1222	2	Y	-0-					52
05	2387	N	1585	-0-	-802	-0-	12	1	1573	2	Y	-0-					52
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	13	1	1771	2	Y	-0-					52
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	10	1	1396	2	Y	-0-					52
08	DLQ G-10		1735	-0-	1735	1735	13	1	1722	2	Y	-0-					52
09	DLQ G-10		1880	-0-	1880	3615	11	1	1869	2	Y	-0-					52

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
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					10
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	2	Y	-0-					10
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			Y	-0-					10
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	DLQ G-10		765	-0-	765	765	5	1	760	2	Y	-0-					10

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
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	5	1	754	2	Y	-0-					23
05	1116	N	975	-0-	-141	-0-	7	1	968	2	Y	-0-					23
06	990	N	834	-0-	-156	-0-	6	1	828	2	Y	-0-					23
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	7	1	947	2	Y	-0-					23
08	DLQ G-10		1139	-0-	1139	1139	8	1	1131	2	Y	-0-					23
09	DLQ G-10		990	-0-	990	2129	6	1	984	2	Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	1367	-0-	-1153	-0-	9	1	1358	2	Y	-0-					39
05	2604	X	974	-0-	-1630	-0-	7	1	967	2	Y	-0-					39
06	1860	X	692	-0-	-1168	-0-	5	1	687	2	Y	-0-					39
07	1426	X	665	-0-	-761	-0-	4	1	661	2	Y	-0-					39
08	DLQ G-10		710	-0-	710	710	5	1	705	2	Y	-0-					39
09	DLQ G-10		1677	-0-	1677	2387	10	1	1667	2	Y	-0-					39

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
04	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	33	1	4970	2	Y	-0-					89
05	4495	X	3579	-0-	-916	-0-	27	1	3552	2	Y	-0-					89
06	6330	X	3095	-0-	-3235	-0-	23	1	3072	2	Y	-0-					89
07	6541	X	3257	-0-	-3284	-0-	23	1	3234	2	Y	-0-					89
08	DLQ G-10		3177	-0-	3177	3177	23	1	3154	2	Y	-0-					89
09	DLQ G-10		4083	-0-	4083	7260	23	1	4037	2	Y	21					110
							23	9									

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
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	6	1	992	2	Y	-0-					82
05	1550	N	1002	-0-	-548	-0-	7	1	995	2	Y	-0-					82
06	1200	N	987	-0-	-213	-0-	7	1	980	2	Y	-0-					82
07	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	7	1	1011	2	Y	-0-					82
08	DLQ G-10		1371	-0-	1371	1371	10	1	1361	2	Y	-0-					82
09	DLQ G-10		1012	-0-	1012	2383	6	1	1000	2	Y	5					87
							6	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2018 - PLUGGED 05/11/18

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
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	3	1	401	2	Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	2	Y	-0-					26
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	2	Y	-0-					26
08	DLQ G-10		152	-0-	152	152	1	1	151	2	Y	-0-					26
09	DLQ G-10		51	-0-	51	203	51	2			Y	-0-					26

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
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	327	2	Y	-0-					13
05	620	N	400	-0-	-220	-0-	3	1	397	2	Y	-0-					13
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	3	1	421	2	Y	-0-					13
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	3	1	441	2	Y	-0-					13
08	DLQ G-10		525	-0-	525	525	4	1	521	2	Y	-0-					13
09	DLQ G-10		454	-0-	454	979	3	1	451	2	Y	-0-					13

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
04	T. A.		7	-0-	7	38	7	2			Y	-0-					1
05	38	X	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-					1
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	4	1	590	2	Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11430	X	10461	-0-	-969	-0-	10461	2			N	-0-					216
05	11284	X	10774	-0-	-510	-0-	10774	2			N	-0-					216
06	10920	X	10360	-0-	-560	-0-	10360	2			N	-0-					216
07	11098	X	10468	-0-	-630	-0-	10468	2			N	-0-					216
08	11005	X	10269	-0-	-736	-0-	10269	2			N	-0-					216
09	10470	X	10123	-0-	-347	-0-	10123	2			N	-0-					216

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

04	270	N	228	-0-	-42	-0-	12	1	185	2	Y	-0-					59
							31	3									
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					59
							30	3									
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					59
							24	3									
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					59
							28	3									
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					59
							28	3									
*09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					59
							34	3									

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

04	1410	N	401	-0-	-1009	-0-	21	1	341	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	310	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
06	810	N	336	-0-	-474	-0-	27	1	284	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
07	403	N	286	-0-	-117	-0-	42	1	222	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	126	1	1618	2	Y	-0-					-0-
							190	3									

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	372	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	27	1	323	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	41	1	428	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
07	310	N	109	-0-	-201	-0-	16	1	85	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	42	1	535	2	Y	-0-					-0-
							62	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	35	1	577	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	45	1	532	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	255	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	53	1	281	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	41	1	519	2	Y	-0-					-0-
							61	3									

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
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	180	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	66	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	326	2	Y	-0-					-0-
							39	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	15	1	161	2	Y	1					26
							28	3	1	9							
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	13	1	169	2	Y	6					32
							28	3	7	9							
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	Y	1	23	1			10
							32	3	1	9							
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	Y	-0-	5	1			5
							31	3									
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					5
							44	3									
*09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	1					6
							46	3	1	9							

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					120
05	434	N	326	-0-	-108	-0-	326	2			N	-0-					120
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					120
07	341	N	255	-0-	-86	-0-	254	2	1	9	N	1	108	1			13
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	475	2	32	9	N	29					42
09	330	N	193	-0-	-137	-0-	193	2			N	-0-					42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	29	1	315	2	N	-0-					20
							55	3									
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	314	2	N	-0-					20
							53	3									
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	293	2	N	-0-					20
							53	3									
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	19	1	270	2	N	-0-					20
							48	3									
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	18	1	281	2	N	-0-					20
							55	3									
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	13	1	261	2	N	-0-					20
							48	3									

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
04	420	N	344	-0-	-76	-0-	24	1	267	2	N	5					132
							47	3	6	9							
05	403	N	353	-0-	-50	-0-	21	1	279	2	N	5					137
							47	3	6	9							
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	19	1	271	2	N	6					143
							49	3	7	9							
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	293	2	N	61	177	1			27
							52	3	67	9							
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	268	2	N	6					33
							52	3	7	9							
09	360	N	269	-0-	-91	-0-	11	1	206	2	N	14					47
							37	3	15	9							

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
04	690	N	666	-0-	-24	-0-	47	1	558	2	N	-0-					30
							61	3									
05	682	N	649	-0-	-33	-0-	38	1	551	2	N	-0-					30
							60	3									
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	37	1	585	2	N	-0-					30
							69	3									
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	39	1	597	2	N	-0-					30
							71	3									
08	651	N	620	-0-	-31	-0-	30	1	525	2	N	-0-					30
							65	3									
*09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	29	1	609	2	N	-0-					30
							74	3									

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
04	720	N	706	-0-	-14	-0-	49	1	591	2	N	-0-					30
							66	3									
05	806	N	717	-0-	-89	-0-	41	1	609	2	N	-0-					30
							67	3									
06	750	N	690	-0-	-60	-0-	37	1	584	2	N	-0-					30
							69	3									
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	42	1	642	2	N	-0-					30
							76	3									
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	611	2	N	-0-					30
							77	3									
09	690	N	669	-0-	-21	-0-	27	1	572	2	N	-0-					30
							70	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1100	N	1100	-0-		-0-	-0-	57	1	935	2	Y	-0-					-0-
								108	3									
05	824	N	824	-0-		-0-	-0-	59	1	704	2	Y	-0-					-0-
								61	3									
06	366	N	366	-0-		-0-	-0-	29	1	310	2	Y	-0-					-0-
								27	3									
07	372	N	73	-0-		-299	-0-	11	1	57	2	Y	-0-					-0-
								5	3									
08	372	N	300	-0-		-72	-0-	50	1	231	2	Y	-0-					-0-
								19	3									
*09	788	N	788	-0-		-0-	-0-	51	1	659	2	Y	-0-					-0-
								78	3									

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	153	N	153	-0-		-0-	-0-	11	1	121	2	N	-0-					63
								21	3									
05	191	N	191	-0-		-0-	-0-	10	1	137	2	N	19					82
								23	3	21	9							
06	123	N	123	-0-		-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-					82
								18	3									
07	155	N	111	-0-		-44	-0-	6	1	89	2	N	-0-					82
								16	3									
08	186	N	96	-0-		-90	-0-	5	1	76	2	N	-0-					82
								15	3									
09	120	N	83	-0-		-37	-0-	3	1	67	2	N	-0-					82
								13	3									

SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	823	-0-		-47	-0-	43	1	700	2	Y	-0-					-0-
								80	3									
05	1116	N	1066	-0-		-50	-0-	76	1	911	2	Y	-0-					-0-
								79	3									
06	1080	N	773	-0-		-307	-0-	62	1	654	2	Y	-0-					-0-
								57	3									
07	837	N	396	-0-		-441	-0-	59	1	308	2	Y	-0-					-0-
								29	3									
08	1054	N	-0-	-0-		-1054	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1992	N	1992	-0-		-0-	-0-	130	1	1666	2	Y	-0-					-0-
								196	3									

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	481	N	481	-0-		-0-	-0-	13	1	211	2	Y	212	184	1			104
								24	3	233	9							
05	901	N	901	-0-		-0-	-0-	49	1	582	2	Y	200	191	1			113
								50	3	220	9							
06	1266	N	1266	-0-		-0-	-0-	102	1	1071	2	Y	-0-	113	1			-0-
								93	3									
07	496	N	183	-0-		-313	-0-	27	1	142	2	Y	-0-					-0-
								14	3									
08	899	N	193	-0-		-706	-0-	32	1	149	2	Y	-0-					-0-
								12	3									
*09	1895	N	1895	-0-		-0-	-0-	124	1	1585	2	Y	-0-					-0-
								186	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 117039 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9924 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

04	150	N	135	-0-	-15	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					22
							19	3									
05	155	N	88	-0-	-67	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					22
							12	3									
06	150	N	54	-0-	-96	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					22
							8	3									
07	155	N	31	-0-	-124	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					22
							4	3									
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	27	2	Y	1					23
							4	3	1	9							
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					23
							8	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

04	120	N	106	-0-	-14	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					27
							14	3									
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					27
							16	3									
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					27
							14	3									
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					27
							18	3									
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	90	2	Y	1					28
							16	3	1	9							
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					28
							17	3									

RUST, ARNOLD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224

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-

JAMESON, ANGUS WELL #: 2 RRCID -> 135875 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442

04	750	N	713	-0-	-37	-0-	38	1	586	2	N	-0-					16
							89	3									
05	744	N	687	-0-	-57	-0-	33	1	568	2	N	-0-					16
							86	3									
06	660	N	600	-0-	-60	-0-	26	1	497	2	N	-0-					16
							77	3									
07	744	N	459	-0-	-285	-0-	17	1	382	2	N	-0-					16
							60	3									
08	682	N	552	-0-	-130	-0-	26	1	455	2	N	-0-					16
							71	3									
*09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	26	1	510	2	N	-0-					16
							80	3									

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
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	12	1	62	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
							5	3									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940

04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	208	2	N	-0-					58
							36	3									
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	N	-0-					58
							35	3									
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	N	1	44	1			15
							40	3	1	9							
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	14	1	201	2	N	-0-					15
							36	3									
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	12	1	187	2	N	-0-					15
							36	3									
09	270	N	227	-0-	-43	-0-	9	1	184	2	N	-0-					15
							34	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891

04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	80	1	879	2	N	-0-					113
							154	3									
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	64	1	862	2	N	-0-					113
							145	3									
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	54	1	782	2	N	-0-					113
							142	3									
07	1147	N	561	-0-	-586	-0-	32	1	446	2	N	3	83	1			33
							80	3	3	9							
08	1085	N	706	-0-	-379	-0-	35	1	561	2	N	-0-					33
							110	3									
*09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	43	1	849	2	N	-0-					33
							156	3									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	1			14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	45	1	741	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	53	1	638	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	68	1	720	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
07	682	N	221	-0-	-461	-0-	33	1	172	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	77	1	987	2	Y	-0-					-0-
							116	3									

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
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	35	1	562	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
05	682	N	576	-0-	-106	-0-	41	1	492	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	34	1	360	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
07	682	N	81	-0-	-601	-0-	12	1	63	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
*09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	47	1	605	2	Y	-0-					-0-
							71	3									

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
04	1230	N	946	-0-	-284	-0-	68	1	742	2	Y	5					97
							130	3	6	9							
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	97	1	1316	2	Y	26					123
							222	3	29	9							
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	73	1	1057	2	Y	3	81	1			45
							192	3	3	9							
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	93	1	1324	2	Y	-0-	24	1			21
							238	3									
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	67	1	1077	2	Y	-0-					21
							212	3									
*09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	52	1	1023	2	Y	3					24
							188	3	3	9							

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
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	77	1	1255	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
05	1612	N	1333	-0-	-279	-0-	95	1	1139	2	Y	-0-					-0-
							99	3									
06	1230	N	1086	-0-	-144	-0-	87	1	919	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
07	1519	N	573	-0-	-946	-0-	85	1	445	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	170	1	2173	2	Y	-0-					-0-
							255	3									

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
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	138	1	2253	2	Y	32	28	1			16
							258	3	35	9							
05	2356	N	1450	-0-	-906	-0-	101	1	1211	2	Y	30	29	1			17
							105	3	33	9							
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	138	1	1455	2	Y	61	56	1			22
							127	3	67	9							
07	2356	N	1497	-0-	-859	-0-	216	1	1134	2	Y	34					56
							110	3	37	9							
08	1457	N	865	-0-	-592	-0-	142	1	657	2	Y	10	45	1			21
							55	3	11	9							
09	1800	N	1622	-0-	-178	-0-	98	1	1253	2	Y	113	104	1			30
							147	3	124	9							

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
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	110	1	1789	2	Y	-0-					-0-
							205	3									
05	2170	N	1951	-0-	-219	-0-	140	1	1667	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
06	2100	N	1724	-0-	-376	-0-	138	1	1459	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
07	2170	N	752	-0-	-1418	-0-	111	1	584	2	Y	-0-					-0-
							57	3									
08	1953	N	711	-0-	-1242	-0-	118	1	547	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
*09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	145	1	1852	2	Y	-0-					-0-
							217	3									

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
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	187	1	3053	2	Y	39	34	1			19
							350	3	43	9							
05	3503	X	3403	-0-	-100	-0-	241	1	2872	2	Y	38	36	1			21
							248	3	42	9							
06	3390	X	3382	-0-	-8	-0-	270	1	2843	2	Y	20	34	1			7
							247	3	22	9							
07	3503	X	1628	-0-	-1875	-0-	239	1	1255	2	Y	11					18
							122	3	12	9							
08	3503	X	1905	-0-	-1598	-0-	316	1	1463	2	Y	4	15	1			7
							122	3	4	9							
*09	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	261	1	3350	2	Y	37	34	1			10
							394	3	41	9							

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
04	540	N	-0-	-0-	-540	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850	X	2296	-0-	-554	-0-	120	1	1953	2	Y	-0-					-0-
							223	3									
05	2945	X	1956	-0-	-989	-0-	140	1	1671	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
06	2430	X	2333	-0-	-97	-0-	187	1	1974	2	Y	-0-					-0-
							172	3									
07	2511	X	1300	-0-	-1211	-0-	192	1	1010	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
08	2387	X	1137	-0-	-1250	-0-	189	1	875	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
*09	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	280	1	3592	2	Y	-0-					-0-
							422	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	62	1	1004	2	Y	-0-					-0-
							115	3									
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	81	1	970	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	100	1	1052	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
07	1023	N	355	-0-	-668	-0-	53	1	276	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	120	1	1538	2	Y	-0-					-0-
							181	3									

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 180496 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	122	1	1984	2	Y	-0-					-0-
							227	3									
05	2573	N	1699	-0-	-874	-0-	122	1	1452	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
06	1830	N	1146	-0-	-684	-0-	92	1	970	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
07	2418	N	762	-0-	-1656	-0-	113	1	592	2	Y	-0-					-0-
							57	3									
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3068	-0-	68	68	200	1	2566	2	Y	-0-					-0-
							302	3									

ARNOLD RUST UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 180566 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	101	1	1643	2	Y	-0-					-0-
							188	3									
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	119	1	1426	2	Y	-0-					-0-
							124	3									
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	145	1	1529	2	Y	22	14	1			8
							133	3	24	9							
07	1984	N	632	-0-	-1352	-0-	91	1	481	2	Y	12					20
							47	3	13	9							
08	1674	N	290	-0-	-1384	-0-	48	1	221	2	Y	3	16	1			7
							18	3	3	9							
*09	3000	N	3774	-0-	774	774	243	1	3119	2	Y	41	37	1			11
							367	3	45	9							

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 182424 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8984 - 10352

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-

HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

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-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	418	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	343	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	29	1	307	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	54	1	285	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	46	1	594	2	Y	-0-					-0-
							70	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

04	480	N	350	-0-	-130	-0-	15	1	250	2	Y	51	44	1			25
							29	3	56	9							
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	45	1	541	2	Y	47	45	1			27
							47	3	52	9							
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	43	1	450	2	Y	14	36	1			5
							39	3	15	9							
07	372	N	308	-0-	-64	-0-	44	1	232	2	Y	8					13
							23	3	9	9							
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	3	11	1			5
*09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	156	1	1996	2	Y	26	24	1			7
							234	3	29	9							

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. (I) GAS 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	750	N	705	-0-	-45	-0-	37	1	571	2	Y	-0-					27
							97	3									
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	34	1	586	2	Y	-0-					27
							99	3									
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	49	1	938	2	Y	4					31
							157	3	4	9							
07	744	N	636	-0-	-108	-0-	24	1	524	2	Y	-0-					31
							88	3									
08	713	N	539	-0-	-174	-0-	25	1	439	2	Y	1					32
							74	3	1	9							
*09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	35	1	679	2	Y	-0-					32
							114	3									

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
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

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794

04	300	N	173	-0-	-127	-0-	12	1	145	2	N	-0-					22
							16	3									
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	302	2	N	-0-					22
							33	3									
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-					22
							21	3									
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	N	-0-					22
							32	3									
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	24	1	432	2	N	-0-					22
							54	3									
*09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	N	-0-					22
							31	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

04	1860	X	1792	-0-	-68	-0-	1683	2	109	3	N	-0-					73
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	1992	2	112	3	N	-0-					73
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1596	2	67	3	N	-0-					73
07	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1774	2	66	3	N	-0-					73
08	1922	N	1769	-0-	-153	-0-	1677	2	92	3	N	-0-					73
*09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1658	2	78	3	N	-0-					73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	76	1	806	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	25	1	134	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	29	1	374	2	Y	-0-					-0-
							44	3									

SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	310	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	27	1	285	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
07	248	N	50	-0-	-198	-0-	7	1	39	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	300	2	Y	-0-					-0-
							36	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	70	1	1065	2	Y	5					54
							180	3	6	9							
05	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	62	1	1063	2	Y	-0-					54
							180	3									
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	72	1	1386	2	Y	10					64
							233	3	11	9							
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	64	1	1383	2	Y	4					68
							232	3	4	9							
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	74	1	1275	2	Y	4					72
							214	3	4	9							
09	1560	N	633	-0-	-927	-0-	27	1	519	2	Y	-0-					72
							87	3									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-		163	1	2656	2	Y	-0-					-0-
								304	3									
05	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-		198	1	2358	2	Y	-0-					-0-
								204	3									
06	2640	X	1464	-0-	-1176	-0-		114	1	1205	2	Y	36	23	1			13
								105	3	40	9							
07	2728	X	487	-0-	-2241	-0-		69	1	361	2	Y	20					33
								35	3	22	9							
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-						Y	6	27	1			12
*09	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-		220	1	2815	2	Y	68	62	1			18
								330	3	75	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-		96	1	1458	2	Y	1					66
								246	3	1	9							
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-		79	1	1356	2	Y	5					71
								229	3	6	9							
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-		80	1	1534	2	Y	12					83
								257	3	13	9							
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-		70	1	1524	2	Y	-0-					83
								256	3									
08	1674	N	1535	-0-	-139	-0-		72	1	1250	2	Y	2					85
								211	3	2	9							
*09	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-		113	1	2179	2	Y	11					96
								366	3	12	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-		47	1	720	2	Y	-0-					30
								122	3									
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-		48	1	831	2	Y	-0-					30
								141	3									
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-		20	1	389	2	Y	-0-					30
								66	3									
07	930	N	738	-0-	-192	-0-		28	1	603	2	Y	5					35
								101	3	6	9							
08	899	N	819	-0-	-80	-0-		38	1	663	2	Y	5					40
								112	3	6	9							
*09	585	N	585	-0-	-0-	-0-		25	1	477	2	Y	3					43
								80	3	3	9							

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-		2257	2	146	3	N	-0-					102
05	2697	N	2391	-0-	-306	-0-		2257	2	127	3	N	6					108
								7	9									
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-		2381	2	101	3	N	9	67	1			50
								10	9									
07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-		2603	2	97	3	N	2					52
								2	9									
08	2387	N	2217	-0-	-170	-0-		2097	2	114	3	N	5					57
								6	9									
09	2490	N	2434	-0-	-56	-0-		2321	2	110	3	N	3					60
								3	9									

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
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	67	1	1017	2	Y	1					37
							171	3	1	9							
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	54	1	935	2	Y	-0-					37
							158	3									
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	48	1	928	2	Y	3					40
							156	3	3	9							
07	1085	N	809	-0-	-276	-0-	31	1	666	2	Y	-0-					40
							112	3									
08	1023	N	917	-0-	-106	-0-	43	1	747	2	Y	1					41
							126	3	1	9							
09	990	N	692	-0-	-298	-0-	29	1	564	2	Y	4					45
							95	3	4	9							

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
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	39	1	594	2	Y	-0-					90
							100	3									
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	37	1	634	2	Y	-0-					90
							107	3									
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	21	1	410	2	Y	-0-					90
							69	3									
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	12	1	265	2	Y	-0-					90
							45	3									
08	651	N	144	-0-	-507	-0-	7	1	117	2	Y	1					91
							19	3	1	9							
09	510	N	100	-0-	-410	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					91
							14	3									

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
04	1380	N	1127	-0-	-253	-0-	60	1	913	2	Y	-0-					90
							154	3									
05	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	57	1	985	2	Y	-0-					90
							167	3									
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	60	1	1160	2	Y	-0-					90
							195	3									
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	64	1	1394	2	Y	15					105
							235	3	17	9							
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	86	1	1483	2	Y	6					111
							249	3	7	9							
09	1410	N	1252	-0-	-158	-0-	53	1	1026	2	Y	-0-					111
							173	3									

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
04	1110	N	881	-0-	-229	-0-	47	1	714	2	Y	-0-					35
							120	3									
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	58	1	992	2	Y	-0-					35
							167	3									
06	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	46	1	889	2	Y	-0-					35
							149	3									
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	46	1	983	2	Y	-0-					35
							165	3									
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	57	1	975	2	Y	1					36
							164	3	1	9							
*09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	50	1	951	2	Y	-0-					36
							159	3									

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
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	93	1	1424	2	Y	1					60
							241	3	1	9							
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	72	1	1239	2	Y	3					63
							209	3	3	9							
06	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	55	1	1064	2	Y	-0-					63
							179	3									
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	53	1	1148	2	Y	15					78
							193	3	17	9							
08	1519	N	1244	-0-	-275	-0-	59	1	1013	2	Y	2					80
							170	3	2	9							
*09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	64	1	1227	2	Y	-0-					80
							206	3									

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
04	1980	N	1499	-0-	-481	-0-	107	1	1165	2	N	22					177
							203	3	24	9							
05	2046	N	1806	-0-	-240	-0-	107	1	1442	2	N	13					190
							243	3	14	9							
06	1980	N	1894	-0-	-86	-0-	104	1	1501	2	N	15					205
							272	3	17	9							
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	117	1	1664	2	N	26	179	1			52
							299	3	29	9							
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	111	1	1767	2	N	13					65
							346	3	14	9							
09	1890	N	1605	-0-	-285	-0-	66	1	1287	2	N	15					80
							235	3	17	9							

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
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	22	1	242	2	N	-0-					100
							42	3									
05	372	N	289	-0-	-83	-0-	17	1	233	2	N	-0-					100
							39	3									
06	270	N	101	-0-	-169	-0-	5	1	74	2	N	8					108
							13	3	9	9							
07	310	N	198	-0-	-112	-0-	11	1	155	2	N	4	74	1			38
							28	3	4	9							
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	N	15					53
							52	3	17	9							
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	N	17					70
							39	3	19	9							

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
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	N	-0-					16
							13	3									
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-					16
							13	3									
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	N	-0-					16
							19	3									
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	-0-					16
							14	3									
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	89	2	N	-0-					16
							11	3									
*09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-					16
							16	3									

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
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1323	2	86	3	N	-0-					68
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1523	2	85	3	N	-0-					68
06	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1323	2	56	3	N	-0-					68
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1456	2	54	3	N	-0-					68
08	1612	N	1451	-0-	-161	-0-	1376	2	75	3	N	-0-					68
*09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1417	2	67	3	N	-0-					68

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
04	2130	X	1414	-0-	-716	-0-	72	1	1166	2	Y	39	33	1			19
							133	3	43	9							
05	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	164	1	1961	2	Y	35	34	1			20
							170	3	39	9							
06	2130	X	1727	-0-	-403	-0-	137	1	1447	2	Y	15	30	1			5
							126	3	17	9							
07	2201	X	429	-0-	-1772	-0-	62	1	325	2	Y	9					14
							32	3	10	9							
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	2	11	1			5
09	1740	N	1553	-0-	-187	-0-	99	1	1272	2	Y	29	26	1			8
							150	3	32	9							

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
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	137	1	2229	2	Y	-0-					-0-
							255	3									
05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	172	1	2059	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
06	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	225	1	2368	2	Y	23	15	1			8
							206	3	25	9							
07	1860	N	942	-0-	-918	-0-	137	1	720	2	Y	14					22
							70	3	15	9							
08	2418	N	873	-0-	-1545	-0-	144	1	669	2	Y	4	18	1			8
							56	3	4	9							
*09	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	175	1	2238	2	Y	44	40	1			12
							262	3	48	9							

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
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	58	1	942	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	172	1	2051	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
06	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	137	1	1439	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
07	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	148	1	780	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
08	1302	N	799	-0-	-503	-0-	133	1	615	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
*09	3000	N	3670	-0-	670	670	240	1	3070	2	Y	-0-					-0-
							360	3									

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. (I) GAS 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	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	100	1	1525	2	Y	4					71
							258	3	4	9							
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	94	1	1611	2	Y	3					74
							272	3	3	9							
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	86	1	1663	2	Y	10					84
							279	3	11	9							
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	85	1	1848	2	Y	4					88
							311	3	4	9							
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	101	1	1741	2	Y	4					92
							293	3	4	9							
*09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	88	1	1700	2	Y	9					101
							286	3	10	9							

HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	556	-0-	-44	-0-	40	1	439	2	N	-0-					107
							77	3									
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	37	1	504	2	N	6					113
							85	3	7	9							
06	600	N	599	-0-	-1	-0-	32	1	471	2	N	9	107	1			15
							86	3	10	9							
07	589	N	421	-0-	-168	-0-	24	1	337	2	N	-0-					15
							60	3									
08	620	N	39	-0-	-581	-0-	2	1	31	2	N	-0-					15
							6	3									
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					15

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 8 RRCID -> 229190 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	96	1	1045	2	N	10					168
							183	3	11	9							
05	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	73	1	992	2	N	9					177
							168	3	10	9							
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	66	1	958	2	N	13					190
							174	3	14	9							
07	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	74	1	1055	2	N	6	171	1			25
							189	3	7	9							
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	62	1	984	2	N	5					30
							192	3	6	9							
09	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	48	1	931	2	N	8					38
							170	3	9	9							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	74	1	879	2	N	-0-					82
							97	3									
05	992	N	902	-0-	-90	-0-	52	1	766	2	N	-0-					82
							84	3									
06	900	N	823	-0-	-77	-0-	44	1	696	2	N	-0-					82
							83	3									
07	1085	N	973	-0-	-112	-0-	53	1	807	2	N	15					97
							96	3	17	9							
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	45	1	794	2	N	-0-					97
							99	3									
*09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	38	1	806	2	N	-0-					97
							98	3									

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
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	81	1	1234	2	Y	-0-					60
							208	3									
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	78	1	1349	2	Y	18					78
							229	3	20	9							
06	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	48	1	933	2	Y	9					87
							157	3	10	9							
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	60	1	1304	2	Y	3					90
							219	3	3	9							
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	69	1	1186	2	Y	3					93
							199	3	3	9							
*09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	57	1	1094	2	Y	-0-					93
							183	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864

04	240	N	155	-0-	-85	-0-	11	1	117	2	N	6					98
							20	3	7	9							
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	13	1	176	2	N	-0-					98
							30	3									
06	240	N	83	-0-	-157	-0-	5	1	66	2	N	-0-					98
							12	3									
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	N	16	65	1			49
							33	3	18	9							
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	8	1	137	2	N	-0-					49
							27	3									
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-					49
							24	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 12 RRCID -> 231818 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 10856

04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	82	1	890	2	N	23					95
							155	3	25	9							
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	57	1	767	2	N	11					106
							129	3	12	9							
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	54	1	778	2	N	12	73	1			45
							141	3	13	9							
07	1116	N	990	-0-	-126	-0-	55	1	783	2	N	10					55
							141	3	11	9							
08	961	N	851	-0-	-110	-0-	42	1	670	2	N	7					62
							131	3	8	9							
*09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	44	1	851	2	N	16					78
							155	3	18	9							

JAMESON, ANGUS WELL #: 4 RRCID -> 232006 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512

04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	34	1	520	2	N	5					35
							79	3	6	9							
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	34	1	592	2	N	-0-					35
							90	3									
06	750	N	596	-0-	-154	-0-	25	1	494	2	N	-0-					35
							77	3									
07	651	N	592	-0-	-59	-0-	23	1	493	2	N	-0-					35
							76	3									
08	713	N	635	-0-	-78	-0-	30	1	516	2	N	8					43
							80	3	9	9							
*09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	28	1	531	2	N	-0-					43
							82	3									

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. 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
04	985	N	985	-0-		-0-	-0-		51	1	838	2	Y	-0-					-0-
									96	3									
05	1003	N	1003	-0-		-0-	-0-		72	1	857	2	Y	-0-					-0-
									74	3									
06	690	N	603	-0-		-87	-0-		48	1	510	2	Y	-0-					-0-
									45	3									
07	837	N	475	-0-		-362	-0-		70	1	369	2	Y	-0-					-0-
									36	3									
08	1086	N	1086	-0-		-0-	-0-		180	1	836	2	Y	-0-					-0-
									70	3									
*09	1514	N	1514	-0-		-0-	-0-		99	1	1266	2	Y	-0-					-0-
									149	3									

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. 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
04	1191	N	1191	-0-		-0-	-0-		84	1	997	2	N	-0-					53
									110	3									
05	1426	N	1039	-0-		-387	-0-		60	1	882	2	N	-0-					53
									97	3									
06	1290	N	953	-0-		-337	-0-		51	1	806	2	N	-0-					53
									96	3									
07	1240	N	883	-0-		-357	-0-		49	1	746	2	N	-0-					53
									88	3									
08	1239	N	1239	-0-		-0-	-0-		58	1	1032	2	N	17					70
									130	3	19	9							
*09	1256	N	1256	-0-		-0-	-0-		51	1	1074	2	N	-0-					70
									131	3									

ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

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
04	644	N	644	-0-		-0-	-0-		32	1	519	2	Y	31	27	1			15
									59	3	34	9							
05	821	N	821	-0-		-0-	-0-		57	1	674	2	Y	29	28	1			16
									58	3	32	9							
06	1196	N	1196	-0-		-0-	-0-		95	1	1003	2	Y	9	22	1			3
									88	3	10	9							
07	651	N	384	-0-		-267	-0-		56	1	294	2	Y	5					8
									28	3	6	9							
08	806	N	-0-	-0-		-806	-0-						Y	1	6	1			3
*09	1432	N	1432	-0-		-0-	-0-		92	1	1183	2	Y	16	15	1			4
									139	3	18	9							

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. 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
04	1890	N	1626	-0-		-264	-0-		1527	2	99	3	N	-0-					137
05	1953	N	1697	-0-		-256	-0-		1607	2	90	3	N	-0-					137
06	1770	N	1386	-0-		-384	-0-		1330	2	56	3	N	-0-	110	1			27
07	1674	N	1377	-0-		-297	-0-		1328	2	49	3	N	-0-					27
08	1705	N	1301	-0-		-404	-0-		1234	2	67	3	N	-0-					27
*09	2004	N	2004	-0-		-0-	-0-		1914	2	90	3	N	-0-					27

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. 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
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					28
05	4		4	-0-		-0-	-0-		3	2	1	3	Y	-0-					28
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					28
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	85	1	1383	2	Y	-0-					-0-
							158	3									
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	133	1	1592	2	Y	-0-					-0-
							138	3									
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	122	1	1283	2	Y	-0-					-0-
							111	3									
07	1488	N	648	-0-	-840	-0-	96	1	503	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
08	1612	N	629	-0-	-983	-0-	105	1	484	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
*09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	101	1	1293	2	Y	-0-					-0-
							152	3									

SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	2212	-0-	-1898	-0-	116	1	1881	2	Y	-0-					-0-
							215	3									
05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	304	1	3630	2	Y	-0-					-0-
							314	3									
06	4110	X	3451	-0-	-659	-0-	277	1	2920	2	Y	-0-					-0-
							254	3									
07	4247	X	1123	-0-	-3124	-0-	166	1	872	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
08	3627	X	780	-0-	-2847	-0-	129	1	600	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
09	3510	X	2597	-0-	-913	-0-	169	1	2172	2	Y	-0-					-0-
							256	3									

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2726	N	2641	-0-	-85	-0-	138	1	2246	2	Y	-0-					-0-
							257	3									
05	3100	N	3175	-0-	75	75	227	1	2713	2	Y	-0-					-0-
							235	3									
06	2449	X	2374	-0-	-75	-0-	191	1	2009	2	Y	-0-					-0-
							174	3									
07	1860	X	1258	-0-	-602	-0-	186	1	977	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
*09	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	247	1	3167	2	Y	-0-					-0-
							372	3									

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	104	1	1698	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	132	1	1580	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	157	1	1655	2	Y	19	12	1			7
							144	3	21	9							
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	234	1	1230	2	Y	10					17
							120	3	11	9							
08	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	3	14	1			6
*09	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	192	1	2457	2	Y	35	32	1			9
							288	3	39	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	59	1	910	2	N	3					70
							139	3	3	9							
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	51	1	899	2	N	3					73
							137	3	3	9							
06	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	42	1	830	2	N	2					75
							129	3	2	9							
07	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	40	1	871	2	N	15					90
							136	3	17	9							
08	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	47	1	819	2	N	10					100
							128	3	11	9							
*09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	43	1	838	2	N	-0-					100
							130	3									

JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1553	-0-	-757	-0-	83	1	1276	2	N	-0-					67
							194	3									
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	86	1	1506	2	N	3					70
							230	3	3	9							
06	1890	N	1764	-0-	-126	-0-	74	1	1459	2	N	3					73
							228	3	3	9							
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	71	1	1558	2	N	22					95
							243	3	24	9							
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	86	1	1502	2	N	13					108
							234	3	14	9							
09	1770	N	1459	-0-	-311	-0-	62	1	1209	2	N	-0-					108
							188	3									

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2376	2	22	9	Y	20					39
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2230	2	20	9	Y	18	1	8			56
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1273	2	9	9	Y	8	35	1			29
07	1457	N	847	-0-	-610	-0-	840	2	7	9	Y	6					35
08	DLQ G-10		1303	-0-	1303	1303	1300	2	3	9	Y	3					38
09	DLQ G-10		898	-0-	898	2201	896	2	2	9	Y	2					40

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	842	2	4	9	Y	4					10
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	903	2	7	9	Y	6					16
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	915	2	4	9	Y	4	16	1			4
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1105	2	4	9	Y	4					8
08	DLQ G-10		859	-0-	859	859	857	2	2	9	Y	2					10
09	DLQ G-10		1101	-0-	1101	1960	1098	2	3	9	Y	3					13

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1159	-0-	-431	-0-	1151	2	8	9	Y	7					31
05	1736	N	700	-0-	-1036	-0-	693	2	7	9	Y	6					37
06	960	N	826	-0-	-134	-0-	819	2	7	9	Y	6	27	1			16
07	1209	N	897	-0-	-312	-0-	891	2	6	9	Y	5					21
08	DLQ G-10		977	-0-	977	977	973	2	4	9	Y	4					25
09	DLQ G-10		1343	-0-	1343	2320	1339	2	4	9	Y	4					29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1595	2	26	9	Y	24					30
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1369	2	18	9	Y	16					46
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1372	2	13	9	Y	12	52	1			6
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1754	2	12	9	Y	11					17
08	DLQ G-10		1515	-0-	1515	1515	1503	2	12	9	Y	11					28
09	DLQ G-10		1442	-0-	1442	2957	1431	2	11	9	Y	10					38

HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	1850	-0-	-940	-0-	1826	2	24	9	Y	22					31
05	2821	X	1908	-0-	-913	-0-	1886	2	22	9	Y	20					51
06	2580	X	1814	-0-	-766	-0-	1801	2	13	9	Y	12	53	1			10
07	2666	X	2445	-0-	-221	-0-	2432	2	13	9	Y	12					22
08	DLQ G-10		1862	-0-	1862	1862	1852	2	10	9	Y	9					31
09	DLQ G-10		2418	-0-	2418	4280	2404	2	14	9	Y	13					44

DPMP ENERGY LLC 227740
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-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-

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
04	5520	X	4865	-0-	-655	-0-	4861	2	4	9	N	4					32
05	5549	X	5111	-0-	-438	-0-	5078	2	33	9	N	30					62
06	5370	X	4776	-0-	-594	-0-	4776	2			N	-0-					62
07	5115	X	4819	-0-	-296	-0-	4812	2	7	9	N	6	1	8			67
08	5022	X	4212	-0-	-810	-0-	4212	2			N	-0-					67
09	5100	X	3826	-0-	-1274	-0-	3826	2			N	-0-					67

H & T EXPLORATION, INC. 341571
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1276	-0-	106	-0-	1256	2	20	9	N	18					71
05	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	1292	2	6	9	N	5					76
06	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	1237	2	4	9	N	4					80
07	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	1279	2	6	9	N	5					85
08	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2			N	-0-					85
09	1230	N	1156	-0-	-74	-0-	1149	2	7	9	N	6					91

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1592	-0-	362	-0-	1592	2			N	-0-					175
05	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1595	2	22	9	N	20					195
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-	172	1			23
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					23
08	1612	N	1449	-0-	-163	-0-	1449	2			N	-0-					23
09	1620	N	1369	-0-	-251	-0-	1369	2			N	-0-					23

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	208	1	1879	2	N	1	1	8			52
							1	9									
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	240	1	1940	2	N	2	1	8			53
							2	9									
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	269	1	1839	2	N	3	3	8			53
							3	9									
07	2170	N	2104	-0-	-66	-0-	192	1	1912	2	N	-0-					53
08	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	160	1	1954	2	N	2	2	8			53
							2	9									
09	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	276	1	1781	2	N	1	1	8			53
							1	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

04	780	N	603	-0-	-177	-0-	59	1	541	2	Y	3					9
							3	9									
05	1023	N	623	-0-	-400	-0-	28	1	591	2	Y	4	8	1			5
							4	9									
06	1020	N	602	-0-	-418	-0-	31	1	569	2	Y	2	1	8			6
							2	9									
07	620	N	608	-0-	-12	-0-	47	1	561	2	Y	-0-					6
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	54	1	556	2	Y	2					8
							2	9									
09	600	N	593	-0-	-7	-0-	57	1	534	2	Y	2					10
							2	9									

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454

04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	126	1	1261	2	N	-0-					14
05	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	151	1	1030	2	N	-0-					14
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	173	1	1133	2	N	1	1	8			14
							1	9									
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	274	1	1299	2	N	-0-					14
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	208	1	1065	2	N	-0-					14
*09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	285	1	1179	2	N	1	1	8			14
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	882	-0-	-18	-0-	86	1	792	2	Y	4					14
							4	9									
05	1023	N	252	-0-	-771	-0-	11	1	240	2	Y	1	13	1			2
							1	9									
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					2
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					2
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1725	-0-	-285	-0-	169	1	1545	2	Y	10	1	8			28
							11	9									
05	2170	N	1860	-0-	-310	-0-	84	1	1757	2	Y	17	27	1	1	8	17
							19	9									
06	2640	N	1597	-0-	-1043	-0-	81	1	1512	2	Y	4	1	8			20
							4	9									
07	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	133	1	1590	2	Y	1					21
							1	9									
08	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	163	1	1688	2	Y	6	1	8			26
							7	9									
*09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	177	1	1671	2	Y	10	1	8			35
							11	9									

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
04	3750	X	3420	-0-	-330	-0-	336	1	3064	2	Y	18	2	8			46
							20	9									
05	3875	X	2932	-0-	-943	-0-	132	1	2775	2	Y	23	44	1	1	8	24
							25	9									
06	3750	X	2802	-0-	-948	-0-	142	1	2651	2	Y	8	3	8			29
							9	9									
07	3875	X	2786	-0-	-1089	-0-	214	1	2570	2	Y	2					31
							2	9									
08	3534	X	2469	-0-	-1065	-0-	217	1	2243	2	Y	8	2	8			37
							9	9									
09	3420	X	2550	-0-	-870	-0-	243	1	2293	2	Y	13	1	8			49
							14	9									

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
04	2700	X	1354	-0-	-1346	-0-	133	1	1212	2	Y	8	1	8			23
							9	9									
05	3410	X	1539	-0-	-1871	-0-	69	1	1455	2	Y	14	22	1	1	8	14
							15	9									
06	3600	X	1521	-0-	-2079	-0-	77	1	1440	2	Y	4	1	8			17
							4	9									
07	3720	X	1626	-0-	-2094	-0-	125	1	1500	2	Y	1					18
							1	9									
08	3720	X	1260	-0-	-2460	-0-	110	1	1144	2	Y	5	1	8			22
							6	9									
09	1530	X	1303	-0-	-227	-0-	124	1	1172	2	Y	6	1	8			27
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	1710	N	140	-0-	-1570		-0-	14	1	125	2	Y	1					16
								1	9									
05	1395	N	218	-0-	-1177		-0-	10	1	207	2	Y	1	15	1			2
								1	9									
06	1170	N	168	-0-	-1002		-0-	9	1	158	2	Y	1					3
								1	9									
07	253	N	253	-0-	-0-		-0-	20	1	233	2	Y	-0-					3
08	236	N	236	-0-	-0-		-0-	21	1	215	2	Y	-0-					3
*09	235	N	235	-0-	-0-		-0-	23	1	211	2	Y	1					4
								1	9									

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. 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
04	1530	N	1530	-0-	-0-		-0-	152	1	1376	2	N	2	2	8			25
								2	9									
05	1666	N	1666	-0-	-0-		-0-	183	1	1482	2	N	1	1	8			25
								1	9									
06	1579	N	1579	-0-	-0-		-0-	202	1	1375	2	N	2	2	8			25
								2	9									
07	1598	N	1598	-0-	-0-		-0-	146	1	1452	2	N	-0-					25
08	1674	N	1584	-0-	-90		-0-	120	1	1460	2	N	4	2	8			27
								4	9									
09	1590	N	1537	-0-	-53		-0-	206	1	1330	2	N	1	1	8			27
								1	9									

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. 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
04	888	N	888	-0-	-0-		-0-	89	1	799	2	N	-0-					27
05	899	N	847	-0-	-52		-0-	93	1	754	2	N	-0-					27
06	810	N	804	-0-	-6		-0-	103	1	701	2	N	-0-					27
07	930	N	836	-0-	-94		-0-	76	1	760	2	N	-0-					27
08	837	N	670	-0-	-167		-0-	51	1	619	2	N	-0-					27
*09	827	N	827	-0-	-0-		-0-	111	1	716	2	N	-0-					27

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. 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
04	1170	N	1114	-0-	-56		-0-	111	1	1002	2	N	1					53
								1	9									
05	1240	N	1190	-0-	-50		-0-	131	1	1059	2	N	-0-					53
06	1200	N	1190	-0-	-10		-0-	152	1	1038	2	N	-0-					53
07	1147	N	983	-0-	-164		-0-	90	1	893	2	N	-0-					53
08	1178	N	949	-0-	-229		-0-	72	1	877	2	N	-0-					53
09	1200	N	770	-0-	-430		-0-	103	1	667	2	N	-0-					53

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. 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
04	2216	N	2216	-0-	-0-		-0-	221	1	1994	2	N	1	1	8			70
								1	9									
05	2542	N	2423	-0-	-119		-0-	266	1	2154	2	N	3	1	8			72
								3	9									
06	2460	N	2322	-0-	-138		-0-	297	1	2021	2	N	4	1	8			75
								4	9									
07	2462	N	2462	-0-	-0-		-0-	225	1	2235	2	N	2					77
								2	9									
08	2504	N	2504	-0-	-0-		-0-	190	1	2307	2	N	6	1	8			82
								7	9									
*09	2362	N	2362	-0-	-0-		-0-	317	1	2045	2	N	-0-					82

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	74	1	668	2	N	-0-					55
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	100	1	811	2	N	2					57
							2	9									
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	123	1	838	2	N	3					60
							3	9									
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	115	1	1146	2	N	3					63
							3	9									
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	80	1	968	2	N	1	1	8			63
							1	9									
*09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	163	1	1052	2	N	2					65
							2	9									

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
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	171	1	1541	2	N	1	1	8			58
							1	9									
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	197	1	1598	2	N	4					62
							4	9									
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	219	1	1497	2	N	6	3	8			65
							7	9									
07	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	158	1	1574	2	N	-0-					65
08	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	129	1	1571	2	N	3	1	8			67
							3	9									
09	1710	N	1605	-0-	-105	-0-	215	1	1388	2	N	2	1	8			68
							2	9									

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
04	1020	N	933	-0-	-87	-0-	93	1	840	2	N	-0-					57
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	113	1	911	2	N	-0-					57
06	960	N	940	-0-	-20	-0-	120	1	817	2	N	3					60
							3	9									
07	961	N	922	-0-	-39	-0-	84	1	836	2	N	2					62
							2	9									
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	85	1	1036	2	N	1					63
							1	9									
*09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	138	1	895	2	N	3	1	8			65
							3	9									

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
04	1440	N	695	-0-	-745	-0-	68	1	623	2	Y	4					17
							4	9									
05	1395	N	861	-0-	-534	-0-	39	1	815	2	Y	6	16	1			7
							7	9									
06	1260	N	747	-0-	-513	-0-	38	1	706	2	Y	3	1	8			9
							3	9									
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	70	1	842	2	Y	-0-					9
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	94	1	974	2	Y	4	1	8			12
							4	9									
*09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	88	1	831	2	Y	5	1	8			16
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2000	-0-	-1330	-0-	196	1	1791	2	Y	12	1	8			36
							13	9									
05	3007	X	1968	-0-	-1039	-0-	89	1	1860	2	Y	17	34	1	1	8	18
							19	9									
06	3000	X	1858	-0-	-1142	-0-	94	1	1757	2	Y	6	2	8			22
							7	9									
07	3100	X	2206	-0-	-894	-0-	170	1	2035	2	Y	1					23
							1	9									
08	3100	X	2334	-0-	-766	-0-	205	1	2119	2	Y	9	2	8			30
							10	9									
*09	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	205	1	1931	2	Y	10	1	8			39
							11	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	83	1	837	2	N	56	75	1			28
							62	9									
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	122	1	830	2	N	-0-					28
06	900	N	892	-0-	-8	-0-	118	1	774	2	N	-0-					28
07	1023	N	910	-0-	-113	-0-	158	1	752	2	N	-0-					28
08	961	N	893	-0-	-68	-0-	145	1	747	2	N	1	1	8			28
							1	9									
09	900	N	841	-0-	-59	-0-	163	1	678	2	N	-0-					28

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	201	1	2016	2	N	28	60	1			28
							31	9									
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	292	1	1998	2	N	4					32
							4	9									
06	2220	N	2107	-0-	-113	-0-	279	1	1826	2	N	2	1	8			33
							2	9									
07	2325	N	2242	-0-	-83	-0-	391	1	1851	2	N	-0-					33
08	2294	N	2185	-0-	-109	-0-	357	1	1828	2	N	-0-					33
*09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	420	1	1742	2	N	-0-					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	128	1	1287	2	N	-0-					25
05	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	170	1	1164	2	N	-0-					25
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	188	1	1227	2	N	1	1	8			25
							1	9									
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	266	1	1261	2	N	-0-					25
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	249	1	1273	2	N	-0-					25
*09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	291	1	1205	2	N	1	1	8			25
							1	9									

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
04	4920	X	4129	-0-	-791	-0-	412	1	3715	2	N	2	2	8			32
							2	9									
05	5084	X	4435	-0-	-649	-0-	487	1	3947	2	N	1	1	8			32
							1	9									
06	4380	X	4309	-0-	-71	-0-	550	1	3755	2	N	4	3	8			33
							4	9									
07	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	416	1	4138	2	N	-0-					33
08	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	358	1	4354	2	N	3	3	8			33
							3	9									
*09	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	687	1	4432	2	N	4	2	8			35
							4	9									

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
04	4110	X	3728	-0-	-382	-0-	372	1	3354	2	N	2	2	8			80
							2	9									
05	4278	X	4035	-0-	-243	-0-	443	1	3586	2	N	5	1	8			84
							6	9									
06	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	548	1	3740	2	N	6	3	8			87
							7	9									
07	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	392	1	3902	2	N	10					97
							11	9									
08	4123	X	4094	-0-	-29	-0-	310	1	3772	2	N	11	78	1	2	8	28
							12	9									
*09	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	592	1	3819	2	N	2	2	8			28
							2	9									

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
04	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	105	1	1060	2	N	-0-					28
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	153	1	1046	2	N	12					40
							13	9									
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	175	1	1147	2	N	17	2	8			55
							19	9									
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	224	1	1062	2	N	23					78
							25	9									
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	201	1	1030	2	N	1	1	8			78
							1	9									
09	1350	N	1155	-0-	-195	-0-	224	1	930	2	N	1	1	8			78
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3866	-0-	-34	-0-	386	1	3478	2	N	2	2	8			43
							2	9									
05	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	464	1	3754	2	N	6	1	8			48
							7	9									
06	4140	X	4098	-0-	-42	-0-	524	1	3572	2	N	2	2	8			48
							2	9									
07	4278	X	4159	-0-	-119	-0-	380	1	3779	2	N	-0-					48
08	4278	X	3575	-0-	-703	-0-	271	1	3301	2	N	3	3	8			48
							3	9									
09	4110	X	3719	-0-	-391	-0-	499	1	3218	2	N	2	2	8			48
							2	9									

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
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	298	1	2685	2	N	-0-					40
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	357	1	2893	2	N	6	1	8			45
							7	9									
06	3780	X	2932	-0-	-848	-0-	375	1	2557	2	N	-0-					45
07	3906	X	2905	-0-	-1001	-0-	265	1	2640	2	N	-0-					45
08	3906	X	2340	-0-	-1566	-0-	177	1	2157	2	N	5					50
							6	9									
09	3150	X	2383	-0-	-767	-0-	320	1	2060	2	N	3					53
							3	9									

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
04	2490	X	2166	-0-	-324	-0-	216	1	1948	2	N	2	2	8			48
							2	9									
05	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	288	1	2335	2	N	7	3	8			52
							8	9									
06	3090	X	2571	-0-	-519	-0-	328	1	2236	2	N	6	3	8			55
							7	9									
07	3193	X	2442	-0-	-751	-0-	223	1	2217	2	N	2					57
							2	9									
08	3193	X	2359	-0-	-834	-0-	179	1	2178	2	N	2	2	8			57
							2	9									
09	2580	X	2543	-0-	-37	-0-	341	1	2200	2	N	2	2	8			57
							2	9									

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
04	3450	X	2411	-0-	-1039	-0-	238	1	2171	2	N	2	2	8			27
							2	9									
05	3627	X	2501	-0-	-1126	-0-	114	1	2386	2	N	1	1	8			27
							1	9									
06	3510	X	2470	-0-	-1040	-0-	125	1	2339	2	N	5	5	8			27
							6	9									
07	3627	X	2536	-0-	-1091	-0-	195	1	2341	2	N	-0-					27
08	3410	X	2529	-0-	-881	-0-	223	1	2303	2	N	3	3	8			27
							3	9									
09	2460	X	2321	-0-	-139	-0-	222	1	2097	2	N	2	2	8			27
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
04	4620	X	4451	-0-	-169	-0-	440	1	4010	2	N	1	1	8			48
							1	9									
05	4743	X	4569	-0-	-174	-0-	207	1	4361	2	N	1	1	8			48
							1	9									
06	4530	X	4429	-0-	-101	-0-	225	1	4196	2	N	7	2	8			53
							8	9									
07	4681	X	4567	-0-	-114	-0-	351	1	4214	2	N	2					55
							2	9									
08	4619	X	4565	-0-	-54	-0-	402	1	4155	2	N	7	2	8			60
							8	9									
09	4440	X	4348	-0-	-92	-0-	416	1	3924	2	N	7	2	8			65
							8	9									

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
04	3600	X	2850	-0-	-750	-0-	281	1	2562	2	N	6	3	8			60
							7	9									
05	3720	X	2581	-0-	-1139	-0-	117	1	2460	2	N	4	2	8			62
							4	9									
06	3570	X	2519	-0-	-1051	-0-	128	1	2384	2	N	6	6	8			62
							7	9									
07	3658	X	2620	-0-	-1038	-0-	201	1	2419	2	N	-0-					62
08	3658	X	2588	-0-	-1070	-0-	228	1	2357	2	N	3	3	8			62
							3	9									
09	2850	X	2465	-0-	-385	-0-	234	1	2210	2	N	19	3	8			78
							21	9									

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
04	5100	X	4625	-0-	-475	-0-	457	1	4167	2	N	1	1	8			30
							1	9									
05	5177	X	2917	-0-	-2260	-0-	132	1	2783	2	N	2	2	8			30
							2	9									
06	4800	X	2807	-0-	-1993	-0-	143	1	2660	2	N	4	4	8			30
							4	9									
07	4960	X	2670	-0-	-2290	-0-	205	1	2465	2	N	-0-					30
08	4774	X	2894	-0-	-1880	-0-	255	1	2636	2	N	3	3	8			30
							3	9									
09	4620	X	2746	-0-	-1874	-0-	263	1	2481	2	N	2	2	8			30
							2	9									

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
04	3930	X	3430	-0-	-500	-0-	339	1	3089	2	N	2	2	8			27
							2	9									
05	4309	X	3397	-0-	-912	-0-	154	1	3242	2	N	1	1	8			27
							1	9									
06	4170	X	3381	-0-	-789	-0-	172	1	3203	2	N	5	5	8			27
							6	9									
07	4309	X	3375	-0-	-934	-0-	260	1	3115	2	N	-0-					27
08	4309	X	3357	-0-	-952	-0-	296	1	3058	2	N	3	3	8			27
							3	9									
09	3420	X	3207	-0-	-213	-0-	307	1	2898	2	N	2	2	8			27
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	125	1	1262	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	184	1	1261	2	N	1					28
							1	9									
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	184	1	1204	2	N	2					30
							2	9									
07	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	235	1	1113	2	N	-0-					30
08	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	217	1	1115	2	N	1	1	8			30
							1	9									
09	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	251	1	1041	2	N	-0-					30

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
04	2430	N	2408	-0-	-22	-0-	240	1	2167	2	N	1	1	8			80
							1	9									
05	2542	N	2041	-0-	-501	-0-	223	1	1810	2	N	7					87
							8	9									
06	2400	N	2221	-0-	-179	-0-	284	1	1935	2	N	2	2	8			87
							2	9									
07	2480	N	2313	-0-	-167	-0-	211	1	2102	2	N	-0-					87
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	178	1	2161	2	N	4	2	8			89
							4	9									
*09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	317	1	2042	2	N	5	2	8			92
							6	9									

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
04	3090	X	2989	-0-	-101	-0-	298	1	2690	2	N	1	1	8			60
							1	9									
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	351	1	2841	2	N	4	1	8			63
							4	9									
06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	398	1	2713	2	N	4	2	8			65
							4	9									
07	3100	X	2888	-0-	-212	-0-	264	1	2624	2	N	-0-					65
08	3193	X	2823	-0-	-370	-0-	214	1	2607	2	N	2	2	8			65
							2	9									
09	3120	X	2947	-0-	-173	-0-	396	1	2550	2	N	1	1	8			65
							1	9									

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
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	339	1	3089	2	N	3	3	8			27
							3	9									
05	3131	X	2660	-0-	-471	-0-	121	1	2537	2	N	2	2	8			27
							2	9									
06	3030	X	2397	-0-	-633	-0-	122	1	2268	2	N	6	6	8			27
							7	9									
07	3410	X	2602	-0-	-808	-0-	200	1	2402	2	N	-0-					27
08	3410	X	2668	-0-	-742	-0-	235	1	2427	2	N	5	5	8			27
							6	9									
09	3300	X	2890	-0-	-410	-0-	277	1	2610	2	N	3	3	8			27
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	341	1	3107	2	N	5	5	8			57
							6	9									
05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	164	1	3455	2	N	4	1	8			60
							4	9									
06	3270	X	3248	-0-	-22	-0-	165	1	3075	2	N	7	4	8			63
							8	9									
07	3565	X	3215	-0-	-350	-0-	247	1	2966	2	N	2					65
							2	9									
08	3627	X	3210	-0-	-417	-0-	282	1	2921	2	N	6	3	8			68
							7	9									
09	3510	X	3240	-0-	-270	-0-	310	1	2926	2	N	4	2	8			70
							4	9									

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
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	188	1	1883	2	N	-0-					73
05	2418	N	2287	-0-	-131	-0-	290	1	1985	2	N	11					84
							12	9									
06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	334	1	2184	2	N	1	1	8			84
							1	9									
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	419	1	1987	2	N	8	65	1			27
							9	9									
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	376	1	1927	2	N	-0-					27
09	2340	N	2202	-0-	-138	-0-	428	1	1770	2	N	4	1	8			30
							4	9									

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
04	2340	N	2218	-0-	-122	-0-	201	1	2017	2	N	-0-					30
05	2325	N	2065	-0-	-260	-0-	263	1	1802	2	N	-0-					30
06	2220	N	2070	-0-	-150	-0-	275	1	1795	2	N	-0-					30
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	402	1	1903	2	N	-0-					30
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	354	1	1813	2	N	-0-					30
*09	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	469	1	1942	2	N	45					75
							50	9									

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
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	85	1	855	2	N	-0-					53
05	992	N	936	-0-	-56	-0-	119	1	817	2	N	-0-					53
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	160	1	1044	2	N	2	2	8			53
							2	9									
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	208	1	983	2	N	-0-					53
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	190	1	971	2	N	1	1	8			53
							1	9									
09	1200	N	1073	-0-	-127	-0-	208	1	865	2	N	-0-					53

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
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	207	1	2073	2	N	15					78
							17	9									
05	2418	N	2217	-0-	-201	-0-	282	1	1927	2	N	7					85
							8	9									
06	2280	N	1978	-0-	-302	-0-	262	1	1710	2	N	5					90
							6	9									
07	2387	N	2218	-0-	-169	-0-	385	1	1825	2	N	7					97
							8	9									
08	2232	N	1992	-0-	-240	-0-	317	1	1629	2	N	42	102	1			37
							46	9									
*09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	415	1	1717	2	N	-0-					37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
04	2220	N	1241	-0-	-979	-0-	112	1	1129	2	N	-0-					63
05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	330	1	2258	2	N	7					70
							8	9									
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	327	1	2136	2	N	2					72
							2	9									
07	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	497	1	2355	2	N	6					78
							7	9									
08	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	489	1	2506	2	N	34	83	1	1	8	28
							37	9									
*09	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	544	1	2251	2	N	1	1	8			28
							1	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452

04	5130	X	4810	-0-	-320	-0-	480	1	4327	2	N	3	3	8			32
							3	9									
05	5177	X	5023	-0-	-154	-0-	551	1	4464	2	N	7	1	8			38
							8	9									
06	5340	X	4852	-0-	-488	-0-	619	1	4221	2	N	11	4	8			45
							12	9									
07	5518	X	4575	-0-	-943	-0-	417	1	4152	2	N	5					50
							6	9									
08	5518	X	4905	-0-	-613	-0-	372	1	4523	2	N	9	2	8			57
							10	9									
*09	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	722	1	4656	2	N	10	2	8			65
							11	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424

04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	382	1	3442	2	N	2	1	8			78
							2	9									
05	3875	X	3854	-0-	-21	-0-	423	1	3423	2	N	7	1	8			84
							8	9									
06	3930	X	3714	-0-	-216	-0-	474	1	3231	2	N	8	3	8			89
							9	9									
07	4061	X	3237	-0-	-824	-0-	296	1	2941	2	N	-0-					89
08	4061	X	3114	-0-	-947	-0-	236	1	2870	2	N	7	2	8			94
							8	9									
09	3840	X	3308	-0-	-532	-0-	442	1	2847	2	N	17	83	1	1	8	27
							19	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442

04	4500	X	4148	-0-	-352	-0-	414	1	3732	2	N	2	2	8			45
							2	9									
05	4247	X	3883	-0-	-364	-0-	426	1	3451	2	N	5	2	8			48
							6	9									
06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	549	1	3741	2	N	3	3	8			48
							3	9									
07	4278	X	3349	-0-	-929	-0-	306	1	3043	2	N	-0-					48
08	4278	X	2944	-0-	-1334	-0-	223	1	2719	2	N	2	2	8			48
							2	9									
09	4290	X	3208	-0-	-1082	-0-	431	1	2775	2	N	2	2	8			48
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	N	2005	-0-	-95	-0-	200	1 2 9	1803	2	N	2	2	8			67
05	2139	N	1995	-0-	-144	-0-	219	1 4 9	1772	2	N	4	1	8			70
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	261	1 7 9	1782	2	N	6	3	8			73
07	2077	N	1970	-0-	-107	-0-	180	1	1790	2	N	-0-					73
08	1984	N	1860	-0-	-124	-0-	141	1 3 9	1716	2	N	3	1	8			75
09	2040	N	1804	-0-	-236	-0-	242	1	1562	2	N	-0-					75

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	214	1 1 9	1955	2	N	1	1	8			67
05	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	102	1 2 9	2138	2	N	2	2	8			67
06	2190	N	2163	-0-	-27	-0-	110	1 4 9	2049	2	N	4	4	8			67
07	2232	N	2203	-0-	-29	-0-	170	1	2033	2	N	-0-					67
08	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	191	1 3 9	1975	2	N	3	3	8			67
09	2160	N	2090	-0-	-70	-0-	200	1 1 9	1889	2	N	1	1	8			67

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	2605	-0-	-35	-0-	259	1 10 9	2336	2	N	9	92	1	2	8	27
05	2697	N	2663	-0-	-34	-0-	292	1 4 9	2367	2	N	4	1	8			30
06	2610	N	2573	-0-	-37	-0-	328	1 7 9	2238	2	N	6	3	8			33
07	2697	N	2641	-0-	-56	-0-	241	1 4 9	2396	2	N	4					37
08	2666	N	2616	-0-	-50	-0-	199	1 2 9	2415	2	N	2	2	8			37
09	2580	N	2539	-0-	-41	-0-	340	1 4 9	2195	2	N	4	1	8			40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3433	-0-	-107	-0-	339	1	3088	2	N	5	2	8			43
							6	9									
05	3658	X	3516	-0-	-142	-0-	159	1	3356	2	N	1	1	8			43
							1	9									
06	3420	X	3382	-0-	-38	-0-	172	1	3201	2	N	8	4	8			47
							9	9									
07	3534	X	3461	-0-	-73	-0-	266	1	3195	2	N	-0-					47
08	3534	X	3479	-0-	-55	-0-	306	1	3163	2	N	9	3	8			53
							10	9									
09	3420	X	3318	-0-	-102	-0-	318	1	2994	2	N	5	1	8			57
							6	9									

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
04	3390	X	3247	-0-	-143	-0-	321	1	2924	2	N	2	2	8			53
							2	9									
05	3503	X	3306	-0-	-197	-0-	151	1	3154	2	N	1	1	8			53
							1	9									
06	3390	X	3182	-0-	-208	-0-	162	1	3017	2	N	3	3	8			53
							3	9									
07	3503	X	3205	-0-	-298	-0-	246	1	2955	2	N	4					57
							4	9									
08	3410	X	3173	-0-	-237	-0-	279	1	2888	2	N	5	2	8			60
							6	9									
09	3240	X	2685	-0-	-555	-0-	257	1	2425	2	N	3	1	8			62
							3	9									

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
04	1050	N	546	-0-	-504	-0-	49	1	495	2	N	2					60
							2	9									
05	1116	N	652	-0-	-464	-0-	82	1	564	2	N	5					65
							6	9									
06	840	N	698	-0-	-142	-0-	93	1	602	2	N	3					68
							3	9									
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	161	1	763	2	N	-0-					68
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	167	1	853	2	N	1	1	8			68
							1	9									
*09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	189	1	786	2	N	-0-					68

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
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	4			N	-0-					135
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	4			N	-0-					135
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	4			N	-0-					135
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-					135
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	4			N	-0-					135
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					135

LONG TRUSTS, THE 507585
LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					22
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					22
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	303	2	2	9	Y	2					24
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	Y	3					27
08	DLQ G-10		436	-0-	436	436	435	2	1	9	Y	1					28
09	DLQ G-10		482	-0-	482	918	450	2	32	9	Y	29					57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					36
05	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2461	2	3	9	Y	3					39
06	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2396	2	2	9	Y	2					41
07	2666	X	2393	-0-	-273	-0-	2391	2	2	9	Y	2					43
08	DLQ	G-10	2834	-0-	2834	2834	2832	2	2	9	Y	2					45
09	DLQ	G-10	2902	-0-	2902	5736	2900	2	2	9	Y	2					47

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
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					317
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					317
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					317
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					317
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					317
*09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					317

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	X	700	-0-	-440	-0-	676	2	24	9	Y	22	43	1			30
05	1178	X	1057	-0-	-121	-0-	1043	2	14	9	Y	13					43
06	1140	X	1138	-0-	-2	-0-	1118	2	20	9	Y	18	47	1			14
07	1178	X	1162	-0-	-16	-0-	1144	2	18	9	Y	16					30
08	DLQ	G-10	1198	-0-	1198	1198	1178	2	20	9	Y	18					48
09	DLQ	G-10	1213	-0-	1213	2411	1200	2	13	9	Y	12					60

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	1049	-0-	-451	-0-	1049	2			Y	-0-					22
05	1457	X	951	-0-	-506	-0-	951	2			Y	-0-					22
06	1260	X	1081	-0-	-179	-0-	1079	2	2	9	Y	2					24
07	1302	X	963	-0-	-339	-0-	960	2	3	9	Y	3					27
08	DLQ	G-10	1141	-0-	1141	1141	1140	2	1	9	Y	1					28
09	DLQ	G-10	1202	-0-	1202	2343	1200	2	2	9	Y	2					30

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	X	605	-0-	-175	-0-	605	2			Y	-0-					22
05	806	X	693	-0-	-113	-0-	693	2			Y	-0-					22
06	892	X	892	-0-	-0-	-0-	890	2	2	9	Y	2					24
07	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1034	2	7	9	Y	6					30
08	DLQ	G-10	1083	-0-	1083	1083	1083	2			Y	-0-					30
09	DLQ	G-10	1100	-0-	1100	2183	1100	2			Y	-0-					30

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	X	335	-0-	-865	-0-	335	2			Y	-0-					36
05	1240	X	593	-0-	-647	-0-	590	2	3	9	Y	3					39
06	1110	X	790	-0-	-320	-0-	788	2	2	9	Y	2					41
07	877	X	877	-0-	-0-	-0-	875	2	2	9	Y	2					43
08	DLQ	G-10	784	-0-	784	784	782	2	2	9	Y	2					45
09	DLQ	G-10	806	-0-	806	1590	800	2	6	9	Y	5					50

MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	2096	-0-	-4	-0-	2072	2	24	9	Y	22	43	1			30
05	2170	X	1782	-0-	-388	-0-	1768	2	14	9	Y	13					43
06	2100	X	1781	-0-	-319	-0-	1761	2	20	9	Y	18	47	1			14
07	2170	X	1367	-0-	-803	-0-	1349	2	18	9	Y	16					30
08	DLQ	G-10	2315	-0-	2315	2315	2295	2	20	9	Y	18					48
09	DLQ	G-10	2313	-0-	2313	4628	2300	2	13	9	Y	12					60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	4110	-0-	-1110	-0-	4086	2	24	9	Y	22	43	1			30
05	5053	X	4165	-0-	-888	-0-	4151	2	14	9	Y	13					43
06	4710	X	4654	-0-	-56	-0-	4634	2	20	9	Y	18	47	1			14
07	4247	X	3762	-0-	-485	-0-	3744	2	18	9	Y	16					30
08	DLQ G-10		3832	-0-	3832	3832	3812	2	20	9	Y	18					48
09	DLQ G-10		3913	-0-	3913	7745	3900	2	13	9	Y	12					60

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
04	2340	X	1763	-0-	-577	-0-	1763	2			Y	-0-					36
05	2077	X	1937	-0-	-140	-0-	1934	2	3	9	Y	3					39
06	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2194	2	2	9	Y	2					41
07	2139	X	1789	-0-	-350	-0-	1787	2	2	9	Y	2					43
08	DLQ G-10		1662	-0-	1662	1662	1660	2	2	9	Y	2					45
09	DLQ G-10		1706	-0-	1706	3368	1700	2	6	9	Y	5					50

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
04	3060	X	2476	-0-	-584	-0-	2476	2			Y	-0-					22
05	3007	X	2641	-0-	-366	-0-	2641	2			Y	-0-					22
06	2580	X	2075	-0-	-505	-0-	2073	2	2	9	Y	2					24
07	2666	X	1972	-0-	-694	-0-	1969	2	3	9	Y	3					27
08	DLQ G-10		2004	-0-	2004	2004	2003	2	1	9	Y	1					28
09	DLQ G-10		2102	-0-	2102	4106	2100	2	2	9	Y	2					30

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
04	1560	X	1285	-0-	-275	-0-	1285	2			Y	-0-					22
05	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					22
06	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1916	2	2	9	Y	2					24
07	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2049	2	3	9	Y	3					27
08	DLQ G-10		1421	-0-	1421	1421	1420	2	1	9	Y	1					28
09	DLQ G-10		1502	-0-	1502	2923	1500	2	2	9	Y	2					30

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
04	2070	X	1598	-0-	-472	-0-	1598	2			Y	-0-					36
05	2139	X	1424	-0-	-715	-0-	1421	2	3	9	Y	3					39
06	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2067	2	2	9	Y	2					41
07	1953	X	1863	-0-	-90	-0-	1861	2	2	9	Y	2					43
08	DLQ G-10		1985	-0-	1985	1985	1983	2	2	9	Y	2					45
09	DLQ G-10		2006	-0-	2006	3991	2000	2	6	9	Y	5					50

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
04	1020	X	607	-0-	-413	-0-	583	2	24	9	Y	22	43	1			30
05	1054	X	718	-0-	-336	-0-	704	2	14	9	Y	13					43
06	978	X	978	-0-	-0-	-0-	958	2	20	9	Y	18	47	1			14
07	961	X	933	-0-	-28	-0-	915	2	18	9	Y	16					30
08	DLQ G-10		875	-0-	875	875	855	2	20	9	Y	18					48
09	DLQ G-10		902	-0-	902	1777	900	2	2	9	Y	2					50

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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					85
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
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
04	3000	N	1759	-0-	-1241	1241	1758	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139316 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9149 - 10430

04	3000	N	2113	-0-	-887	1004	2112	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
05	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2018 - PLUGGED 05/29/18

PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	60	1	1618	2	Y	-0-					117
05	1643	N	1453	-0-	-190	-0-	62	1	1388	2	Y	3					120
							3	9									
06	1770	N	1342	-0-	-428	-0-	56	1	1286	2	Y	-0-					120
07	1736	N	1102	-0-	-634	-0-	62	1	1039	2	Y	1	1	8			120
							1	9									
08	DLQ G-10		1429	-0-	1429	1429	60	1	1369	2	Y	-0-					120
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1429					Y	NO RPT					120

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882

04	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	60	1	5419	2	N	-0-					57
05	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	58	1	4373	2	N	-0-					57
06	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	34	1	4261	2	N	3					60
							3	9									
07	2945	X	2680	-0-	-265	-0-	62	1	2611	2	N	6	1	8			65
							7	9									
08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	62	1	3822	2	N	3					68
							3	9									
*09	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	60	1	3505	2	N	5					73
							6	9									

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	469	-0-	-41	-0-	28	1	441	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	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	60	1	1176	2	N	2					219
							2	9									
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	62	1	1431	2	N	10					229
							11	9									
06	1470	N	1052	-0-	-418	-0-	60	1	992	2	N	-0-					229
07	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	62	1	1059	2	N	-0-					229
08	1519	N	1161	-0-	-358	-0-	62	1	1099	2	N	-0-					229
*09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	60	1	1057	2	N	-0-					229

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	60	1	1939	2	N	-0-					160
05	2170	N	1846	-0-	-324	-0-	62	1	1784	2	N	-0-					160
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	60	1	1917	2	N	74					234
							81	9									
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	62	1	2046	2	N	6					240
							7	9									
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	62	1	2020	2	N	1	181	1			60
							1	9									
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					60

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
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	60	1	1799	2	N	14	148	1			28
							15	9									
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	62	1	1600	2	N	-0-					28
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	60	1	1929	2	N	-0-					28
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	62	1	1967	2	N	30					58
							33	9									
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	62	1	2036	2	N	-0-					58
*09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	60	1	1932	2	N	-0-					58

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
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	60	1	976	2	N	9					144
							10	9									
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	62	1	895	2	N	1					145
							1	9									
06	1350	N	1145	-0-	-205	-0-	60	1	1085	2	N	-0-					145
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	62	1	1166	2	N	7					152
							8	9									
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	62	1	1188	2	N	8					160
							9	9									
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					160

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
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	60	1	1599	2	N	-0-					27
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	62	1	1366	2	N	-0-					27
06	1320	N	1257	-0-	-63	-0-	60	1	1197	2	N	-0-					27
07	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	62	1	1543	2	N	-0-					27
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	62	1	1979	2	N	-0-					27
09	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	58	1	1193	2	N	-0-					27

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
04	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	60	1	2437	2	N	115	177	1			75
							127	9									
05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	62	1	2601	2	N	24					99
							26	9									
06	2580	N	2461	-0-	-119	-0-	60	1	2389	2	N	11					110
							12	9									
07	3100	N	3163	-0-	63	63	62	1	3090	2	N	10					120
							11	9									
08	2697	N	2597	-0-	-100	-0-	62	1	2527	2	N	7					127
							8	9									
09	2460	N	1859	-0-	-601	-0-	60	1	1791	2	N	7					134
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD WELL #: A 3 RRCID -> 136342 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2712	N	2593	-0-	-119	-0-	60	1	2525	2	N	7					177
							8	9									
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	62	1	2384	2	N	7					184
							8	9									
06	3000	X	1902	-0-	-1098	-0-	60	1	1839	2	N	3					187
							3	9									
07	3100	X	2324	-0-	-776	-0-	62	1	2262	2	N	-0-					187
08	3100	X	2138	-0-	-962	-0-	62	1	2073	2	N	3					190
							3	9									
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					190

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870

04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					71
05	961	N	304	-0-	-657	-0-	14	1	290	2	N	-0-					71
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	32	1	578	2	N	-0-					71
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	N	-0-					71
08	310	N	217	-0-	-93	-0-	16	1	201	2	N	-0-					71
09	600	N	275	-0-	-325	-0-	12	1	263	2	N	-0-					71

LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784

04	1440	N	1249	-0-	-191	-0-	60	1	1189	2	N	-0-					140
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	62	1	1618	2	N	39					179
							43	9									
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	60	1	1584	2	N	19					198
							21	9									
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	62	1	1466	2	N	8	169	1			37
							9	9									
08	1736	N	1358	-0-	-378	-0-	60	1	1298	2	N	-0-					37
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					37

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834

04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	60	1	2083	2	N	88					220
							97	9									
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	62	1	2033	2	N	-0-	185	1			35
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	60	1	1963	2	N	77					112
							85	9									
07	2108	N	2021	-0-	-87	-0-	62	1	1959	2	N	-0-					112
08	2108	N	2002	-0-	-106	-0-	62	1	1940	2	N	-0-					112
*09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	60	1	2230	2	N	18					130
							20	9									

TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

04	1320	N	1054	-0-	-266	-0-	60	1	994	2	N	-0-					35
05	930	N	843	-0-	-87	-0-	62	1	781	2	N	-0-					35
06	1260	N	635	-0-	-625	-0-	28	1	607	2	N	-0-					35
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	62	1	1569	2	N	-0-					35
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	52	1	991	2	N	-0-					35
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222

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
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	60	1	2039	2	N	3					78
							3	9									
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	62	1	2003	2	N	-0-					78
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	60	1	1995	2	N	-0-					78
07	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	62	1	1621	2	N	-0-					78
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	62	1	1798	2	N	-0-					78
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					78

LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	60	1	983	2	N	-0-					127
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	62	1	1221	2	N	-0-					127
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	60	1	1184	2	N	-0-					127
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	62	1	1013	2	N	-0-					127
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	62	1	1211	2	N	-0-					127
*09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	60	1	1273	2	N	-0-					127

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	60	1	2052	2	N	-0-					10
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	62	1	2362	2	N	-0-					10
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	60	1	1769	2	N	-0-					10
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	62	1	1751	2	N	-0-					10
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	62	1	1847	2	N	-0-					10
09	1680	N	1291	-0-	-389	-0-	60	1	1231	2	N	-0-					10

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	18	1	441	2	Y	-0-					75
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	14	1	405	2	Y	-0-					75
06	720	N	467	-0-	-253	-0-	26	1	441	2	Y	-0-					75
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	20	1	793	2	Y	-0-					75
08	DLQ G-10		556	-0-	556	556	16	1	540	2	Y	-0-					75
09	DLQ G-10		354	-0-	354	910	14	1	340	2	Y	-0-					75

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	60	1	1507	2	N	4	159	1			62
							4	9									
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	62	1	1439	2	N	8					70
							9	9									
06	1770	N	1691	-0-	-79	-0-	60	1	1622	2	N	8					78
							9	9									
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	62	1	1793	2	N	4					82
							4	9									
08	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	62	1	1357	2	N	-0-					82
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					82

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	12	1	453	2	N	-0-					155
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	6	1	383	2	N	-0-					155
06	690	N	669	-0-	-21	-0-	16	1	653	2	N	-0-					155
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	14	1	513	2	N	-0-					155
08	403	N	271	-0-	-132	-0-	8	1	263	2	N	-0-					155
09	660	N	547	-0-	-113	-0-	10	1	537	2	N	-0-					155

LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	190	-0-	-290	-0-	8	1	182	2	N	-0-					192
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	8	1	361	2	N	-0-					192
06	480	N	389	-0-	-91	-0-	14	1	375	2	N	-0-					192
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	14	1	484	2	N	-0-					192
08	372	N	226	-0-	-146	-0-	8	1	218	2	N	-0-					192
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					192

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

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
04	2220	X	1076	-0-	-1144	-0-	29	1	1047	2	Y	-0-					-0-
05	2294	X	2181	-0-	-113	-0-	71	1	2110	2	Y	-0-					-0-
06	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	75	1	2358	2	Y	-0-					-0-
07	2170	X	2163	-0-	-7	-0-	71	1	2092	2	Y	-0-					-0-
08	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	69	1	2305	2	Y	-0-					-0-
*09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	88	1	2460	2	Y	-0-					-0-

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
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	6	1	176	2	N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	4	1	179	2	N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	2	N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	6	1	176	2	N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	6	1	168	2	N	-0-					-0-

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	60	1	1358	2	N	-0-					22
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	62	1	1587	2	N	-0-					22
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	60	1	1428	2	N	-0-					22
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	62	1	1479	2	N	-0-					22
08	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	62	1	1259	2	N	-0-					22
*09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	60	1	1667	2	N	-0-					22

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	60	1	1595	2	N	-0-					68
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	62	1	1844	2	N	-0-					68
06	1590	N	1268	-0-	-322	-0-	60	1	1208	2	N	-0-					68
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	62	1	1685	2	N	-0-					68
08	1891	N	1155	-0-	-736	-0-	62	1	1093	2	N	-0-					68
09	1260	N	830	-0-	-430	-0-	60	1	770	2	N	-0-					68

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	60	1	1228	2	N	8					44
							9	9									
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	62	1	1591	2	N	5					49
							6	9									
06	1410	N	1316	-0-	-94	-0-	60	1	1254	2	N	2					51
							2	9									
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	62	1	1517	2	N	4					55
							4	9									
08	1674	N	1364	-0-	-310	-0-	62	1	1299	2	N	3					58
							3	9									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					58

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
04	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	108	1	3916	2	Y	-0-					-0-
05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	153	1	4456	2	Y	-0-					-0-
06	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	103	1	3313	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	111	1	3248	2	Y	-0-					-0-
08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	98	1	3298	2	Y	-0-					-0-
*09	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	126	1	3495	2	Y	-0-					-0-

LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	60	1	1307	2	N	-0-					64
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	62	1	1916	2	N	-0-					64
06	1860	N	1332	-0-	-528	-0-	50	1	1282	2	N	-0-					64
07	1426	N	43	-0-	-1383	-0-	2	1	17	2	N	22					86
							24	9									
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					86
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					86

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	60	1	1737	2	N	-0-					73
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	62	1	2079	2	N	26					99
							29	9									
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	60	1	1966	2	N	-0-					99
07	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	62	1	1601	2	N	-0-					99
08	2170	N	1751	-0-	-419	-0-	62	1	1689	2	N	-0-					99
*09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	60	1	2167	2	N	-0-					99

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
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	60	1	1212	2	N	5					53
							6	9									
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	62	1	1227	2	N	15					68
							17	9									
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	60	1	1232	2	N	2					70
							2	9									
07	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	62	1	1175	2	N	2					72
							2	9									
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	62	1	1392	2	N	-0-					72
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	60	1	1605	2	N	42					122
							46	9									
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	62	1	1570	2	N	8					130
							9	9									
06	1650	N	1524	-0-	-126	-0-	60	1	1464	2	N	-0-					130
07	1767	N	1474	-0-	-293	-0-	62	1	1412	2	N	-0-					130
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	62	1	1814	2	N	-0-					130
*09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	60	1	1776	2	N	-0-					130

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
04	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	60	1	2673	2	N	-0-					100
05	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	62	1	2717	2	N	35					135
							39	9									
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	60	1	2422	2	N	32					167
							35	9									
07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	62	1	2503	2	N	5	5	8			167
							6	9									
08	2511	N	2332	-0-	-179	-0-	62	1	2270	2	N	-0-					167
*09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	60	1	2380	2	N	-0-					167

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
04	1350	N	954	-0-	-396	-0-	46	1	908	2	N	-0-					126
05	1767	N	1144	-0-	-623	-0-	48	1	1030	2	N	60	149	1			37
							66	9									
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	42	1	1000	2	N	4					41
							4	9									
07	992	N	768	-0-	-224	-0-	38	1	730	2	N	-0-					41
08	1147	N	719	-0-	-428	-0-	36	1	683	2	N	-0-					41
09	1050	N	948	-0-	-102	-0-	36	1	912	2	N	-0-					41

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
04	3120	X	2672	-0-	-448	-0-	73	1	2598	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2852	X	2201	-0-	-651	-0-	72	1	2129	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2273	-0-	-487	-0-	70	1	2201	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2852	X	2198	-0-	-654	-0-	72	1	2126	2	Y	-0-					-0-
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	39	1	1320	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	1518	-0-	-762	-0-	53	1	1465	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	1370	-0-	-1090	-0-	37	1	1332	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2201	N	1371	-0-	-830	-0-	45	1	1325	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	62	1	1978	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	69	1	2034	2	Y	-0-					-0-
*08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	69	1	2326	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	75	1	2085	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	26	1	2544	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	25	1	2458	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	24	1	2418	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	27	1	2636	2	Y	-0-					-0-
*08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	24	1	2373	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	25	1	2446	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	20	1	2018	2	Y	172	172	1			-0-
							189	9									
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	22	1	2201	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1436	-0-	-544	-0-	14	1	1422	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1185	-0-	-1016	-0-	12	1	1173	2	Y	-0-					-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	11	1	1066	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1163	-0-	-277	-0-	12	1	1151	2	Y	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	3	Y	-0-					7
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	3	Y	-0-					7
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	307	3	Y	1					8
							1	9									
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	Y	-0-					8
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	Y	-0-					8
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	12	1	283	3	Y	1					9
							1	9									

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
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	33	1	429	3	Y	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	27	1	432	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	22	1	400	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	293	-0-	-172	-0-	16	1	277	3	Y	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	284	-0-	-136	-0-	11	1	273	3	Y	-0-					-0-

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
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	90	1	1193	3	Y	-0-					23
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	68	1	1094	3	Y	-0-					23
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	55	1	972	3	Y	-0-					23
07	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	63	1	1084	3	Y	-0-					23
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	50	1	1004	3	Y	-0-					23
*09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	38	1	890	3	Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1448	-0-	-382	-0-	65	1	1383	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	69	1	1469	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1125	-0-	-465	-0-	51	1	1074	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1250	-0-	-238	-0-	56	1	1194	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1172	-0-	-378	-0-	53	1	1119	2	N	-0-					-0-
*09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	53	1	1116	2	N	-0-					-0-

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
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	47	1	1003	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	47	1	984	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	47	1	999	2	N	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	49	1	1039	2	N	-0-					-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	52	1	1094	2	N	-0-					-0-
*09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	49	1	1042	2	N	-0-					-0-

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
04	840	N	773	-0-	-67	-0-	55	1	718	3	Y	-0-					64
05	837	N	833	-0-	-4	-0-	48	1	778	3	Y	6					70
							7	9									
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	44	1	784	3	Y	-0-					70
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	52	1	899	3	Y	-0-					70
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	43	1	858	3	Y	-0-					70
*09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	38	1	896	3	Y	-0-					70

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
04	T. A.		1	-0-	1	18	1	3			Y	-0-					37
05	23	X	5	-0-	-18	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					37
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					37
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					37
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					37
09	T. A.		6	-0-	6	6	1	1	5	3	Y	-0-					37

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
04	900	N	846	-0-	-54	-0-	59	1	787	3	Y	-0-					17
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	55	1	894	3	Y	-0-					17
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	47	1	819	3	Y	2					19
							2	9									
07	868	N	813	-0-	-55	-0-	45	1	768	3	Y	-0-					19
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	37	1	738	3	Y	-0-					19
09	810	N	729	-0-	-81	-0-	30	1	696	3	Y	3					22
							3	9									

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
04	1320	N	1158	-0-	-162	-0-	81	1	1077	3	Y	-0-					17
05	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	68	1	1113	3	Y	-0-					17
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	64	1	1132	3	Y	4					21
							4	9									
07	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	60	1	1021	3	Y	-0-					21
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	50	1	1002	3	Y	-0-					21
*09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	55	1	1299	3	Y	4					25
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201

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
04	1320	N	549	-0-	-771	-0-	39	1	510	3	Y	-0-					127
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	81	1	1329	3	Y	-0-					127
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	72	1	1272	3	Y	-0-					127
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	72	1	1246	3	Y	2					129
							2	9									
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	68	1	1369	3	Y	-0-					129
09	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	53	1	1252	3	Y	-0-					129

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
04	1440	N	1433	-0-	-7	-0-	100	1	1333	3	Y	-0-					72
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	81	1	1335	3	Y	-0-					72
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	73	1	1288	3	Y	2					74
							2	9									
07	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	77	1	1315	3	Y	-0-					74
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	62	1	1241	3	Y	-0-					74
09	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	54	1	1260	3	Y	-0-					74

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
04	660	N	339	-0-	-321	-0-	24	1	315	3	Y	-0-					45
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	52	1	843	3	Y	-0-					45
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	39	1	699	3	Y	-0-					45
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	39	1	670	3	Y	-0-					45
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	651	3	Y	-0-					45
*09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	31	1	741	3	Y	-0-					45

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
04	420	N	185	-0-	-235	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					43
05	465	N	405	-0-	-60	-0-	24	1	381	3	Y	-0-					43
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	3	Y	-0-					43
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	3	Y	-0-					43
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	Y	-0-					43
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	14	1	340	3	Y	-0-					43

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
04	750	N	425	-0-	-325	-0-	30	1	394	3	Y	1					70
							1	9									
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	34	1	560	3	Y	-0-					70
06	600	N	593	-0-	-7	-0-	32	1	561	3	Y	-0-					70
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	36	1	618	3	Y	-0-					70
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	627	3	Y	2					72
							2	9									
09	600	N	522	-0-	-78	-0-	21	1	501	3	Y	-0-					72

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
04	1800	N	1745	-0-	-55	-0-	123	1	1622	3	Y	-0-					22
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	109	1	1778	3	Y	-0-					22
06	1770	N	1388	-0-	-382	-0-	74	1	1308	3	Y	5					27
							6	9									
07	1798	N	1495	-0-	-303	-0-	83	1	1412	3	Y	-0-					27
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	66	1	1332	3	Y	-0-					27
*09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	57	1	1348	3	Y	6					33
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	870	-0-	-90	-0-	61	1	809	3	Y	-0-					124
05	930	N	792	-0-	-138	-0-	47	1	745	3	Y	-0-					124
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	53	1	948	3	Y	-0-					124
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	52	1	896	3	Y	1					125
							1	9									
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	40	1	810	3	Y	2					127
							2	9									
*09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	41	1	970	3	Y	-0-					127

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
04	1500	N	1202	-0-	-298	-0-	1168	2	34	9	N	31					244
05	1550	N	1126	-0-	-424	-0-	1096	2	30	9	N	27					271
06	1380	N	986	-0-	-394	-0-	958	2	28	9	N	25					296
07	1240	N	970	-0-	-270	-0-	946	2	24	9	N	22					318
08	1116	N	902	-0-	-214	-0-	876	2	26	9	N	24					342
*09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	850	2	22	9	N	20					362

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
SCARBOROUGH, S.N. & BESSIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089044 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10721 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	144	1	1380	2	N	-0-					-0-
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	144	1	1427	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	144	1	1319	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	331	-0-	-1219	-0-	144	1	187	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	144	1	1394	2	N	-0-					-0-
*09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	144	1	1854	2	N	-0-					-0-

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
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	95	1	1934	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	130	1	2599	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	99	1	2056	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	95	1	1983	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	105	1	2226	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2010	N	1547	-0-	-463	-0-	70	1	1477	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2980	-0-	-110	-0-	139	1	2840	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3348	X	3165	-0-	-183	-0-	150	1	3012	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	3240	X	2997	-0-	-243	-0-	137	1	2859	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3348	X	3037	-0-	-311	-0-	138	1	2897	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	3193	X	3128	-0-	-65	-0-	141	1	2987	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3060	X	2962	-0-	-98	-0-	135	1	2825	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

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-

TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

04	2790	X	2599	-0-	-191	-0-	121	1	2476	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	154	1	3089	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	139	1	2893	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	141	1	2953	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3193	X	2947	-0-	-246	-0-	133	1	2811	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	3090	X	2913	-0-	-177	-0-	133	1	2778	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

04	330	N	272	-0-	-58	-0-	74	1	198	2	N	-0-					12
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	143	1	396	2	N	-0-					12
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	130	1	357	2	N	-0-					12
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	111	1	460	2	N	-0-					12
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	110	1	415	2	N	-0-					12
*09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	112	1	363	2	N	57					69
							63	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	115	-0-	-164	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	100	-0-	-110	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	3643	-0-	-77	-0-	169	1 4 9	3470	2	Y	4	4	1			1
05	3844	X	3425	-0-	-419	-0-	163	1 7 9	3255	2	Y	6	6	1			1
06	3510	X	3068	-0-	-442	-0-	140	1 3 9	2925	2	Y	3	3	1			1
07	3751	X	3346	-0-	-405	-0-	152	1 3 9	3191	2	Y	3	3	1			1
08	3317	X	3264	-0-	-53	-0-	147	1 2 9	3115	2	Y	2	3	1			-0-
09	3210	X	2934	-0-	-276	-0-	134	1 2 9	2798	2	Y	2	1	1			1

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
04	2550	N	2544	-0-	-6	-0-	118	1 2 9	2424	2	Y	2	2	1			1
05	2666	N	2595	-0-	-71	-0-	123	1 3 9	2469	2	Y	3	4	1			-0-
06	2400	N	2176	-0-	-224	-0-	99	1 3 9	2074	2	Y	3	2	1			1
07	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	125	1 2 9	2635	2	Y	2	2	1			1
08	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	122	1 1 9	2593	2	Y	1	2	1			-0-
*09	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	121	1 2 9	2526	2	Y	2	1	1			1

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
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	87	1 4 9	1779	2	Y	4	4	1			2
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	102	1 7 9	2047	2	Y	6	7	1			1
06	1890	N	1618	-0-	-272	-0-	74	1 6 9	1538	2	Y	5	5	1			1
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	99	1 4 9	2087	2	Y	4	3	1			2
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	98	1 6 9	2081	2	Y	5	6	1			1
*09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	97	1 7 9	2033	2	Y	6	4	1			3

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
04	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	57	1 6 9	1170	2	Y	5	6	1			2
05	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	60	1 8 9	1207	2	Y	7	8	1			1
06	1230	N	1032	-0-	-198	-0-	47	1 4 9	981	2	Y	4	4	1			1
07	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	55	1 4 9	1163	2	Y	4	3	1			2
08	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	50	1 3 9	1057	2	Y	3	4	1			1
*09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	56	1 4 9	1168	2	Y	4	3	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	3012	-0-	-48	-0-	140	1	2872	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3162	X	3058	-0-	-104	-0-	145	1	2913	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2785	-0-	-275	-0-	127	1	2655	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3162	X	2880	-0-	-282	-0-	131	1	2747	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	3162	X	3043	-0-	-119	-0-	137	1	2902	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	144	1	3021	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

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
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	64	1	1303	2	Y	-0-					-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	73	1	1462	2	Y	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	71	1	1486	2	Y	-0-					-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	73	1	1531	2	Y	-0-					-0-
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	71	1	1506	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	372	-0-	-1188	-0-	17	1	355	2	Y	-0-					-0-

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
04	3930	X	3657	-0-	-273	-0-	170	1	3483	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	4061	X	3754	-0-	-307	-0-	178	1	3573	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3930	X	3816	-0-	-114	-0-	175	1	3637	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	3999	X	3908	-0-	-91	-0-	178	1	3728	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	162	1	3441	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3780	X	3698	-0-	-82	-0-	169	1	3525	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

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
04	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	128	1	2617	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
05	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	131	1	2617	2	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
06	2400	N	2297	-0-	-103	-0-	105	1	2188	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	2697	N	2178	-0-	-519	-0-	99	1	2078	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2759	N	2349	-0-	-410	-0-	106	1	2240	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	2310	N	2114	-0-	-196	-0-	96	1	2015	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

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
04	390	N	125	-0-	-265	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	580	2	Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	2	Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	423	-0-	-73	-0-	19	1	404	2	Y	-0-					-0-
*09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	28	1	578	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	544	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	27	1	563	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	666	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	38	1	806	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	653	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-

NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707

04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	54	1	1119	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
05	899	N	839	-0-	-60	-0-	39	1	792	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
06	1020	N	825	-0-	-195	-0-	37	1	766	2	Y	20	14	1			7
							22	9									
07	1085	N	988	-0-	-97	-0-	44	1	925	2	Y	17	14	1			10
							19	9									
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	43	1	900	2	Y	18	24	1			4
							20	9									
*09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	40	1	841	2	Y	10	10	1			4
							11	9									

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	801	-0-	-39	-0-	154	1	647	2	N	-0-					58
05	837	N	809	-0-	-28	-0-	157	1	652	2	N	-0-					58
06	840	N	751	-0-	-89	-0-	152	1	599	2	N	-0-					58
07	837	N	643	-0-	-194	-0-	121	1	522	2	N	-0-					58
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	161	1	1265	2	N	-0-					58
*09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	159	1	813	2	N	-0-					58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	28	1	583	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	644	-0-	-69	-0-	31	1	613	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	543	-0-	-87	-0-	25	1	518	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	605	-0-	-15	-0-	27	1	578	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	502	-0-	-87	-0-	23	1	479	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	403	-0-	-137	-0-	18	1	385	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	1616	-0-	-784	-0-	75	1	1541	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	1259	-0-	-1159	-0-	60	1	1199	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1263	-0-	-147	-0-	58	1	1205	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1330	-0-	-344	-0-	60	1	1270	2	Y	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	62	1	1305	2	Y	-0-					-0-
*09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	57	1	1202	2	Y	-0-					-0-

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
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	58	1	1185	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1218	-0-	-239	-0-	58	1	1160	2	Y	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	60	1	1241	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	57	1	1204	2	Y	-0-					-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	59	1	1257	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1194	-0-	-96	-0-	54	1	1140	2	Y	-0-					-0-

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
04	390	N	314	-0-	-76	-0-	15	1	299	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	82	1	464	2	Y	17					28
							19	9									
05	775	N	495	-0-	-280	-0-	82	1	413	2	Y	-0-					28
06	600	N	450	-0-	-150	-0-	85	1	365	2	Y	-0-					28
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	110	1	516	2	Y	-0-					28
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	80	1	562	2	Y	-0-					28
09	450	N	188	-0-	-262	-0-	22	1	145	2	Y	19					47
							21	9									

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
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	2	Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	179	-0-	-131	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	172	-0-	-138	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	79	-0-	-221	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-

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
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	221	-0-	-120	-0-	10	1	211	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	80	-0-	-220	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	104	-0-	-113	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
*09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-

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
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	249	X	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	300	X	101	-0-	-199	-0-	5	1	94	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	3330	X	3207	-0-	-123	-0-	149	1	3052	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
05	3441	X	3154	-0-	-287	-0-	149	1	2997	2	Y	7	11	1			1
							8	9									
06	3330	X	2924	-0-	-406	-0-	134	1	2787	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	3317	X	2898	-0-	-419	-0-	132	1	2764	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	3162	X	3088	-0-	-74	-0-	139	1	2947	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	3060	X	2956	-0-	-104	-0-	135	1	2818	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

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
04	T. A.		120	-0-	120	703	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	814	X	111	-0-	-703	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	91	X	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	21	-0-	-103	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-

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
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	58	1	1194	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	60	1	1205	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	54	1	1123	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	56	1	1185	2	Y	-0-					-0-
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	58	1	1236	2	Y	-0-					-0-
*09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	57	1	1191	2	Y	-0-					-0-

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
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	63	1	1298	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	48	1	958	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1439	-0-	-31	-0-	66	1	1373	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1187	-0-	-208	-0-	54	1	1133	2	Y	-0-					-0-
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	54	1	1147	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1090	-0-	-350	-0-	50	1	1040	2	Y	-0-					-0-

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
04	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	78	1	1604	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	88	1	1770	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	1620	N	1534	-0-	-86	-0-	70	1	1461	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1736	N	1554	-0-	-182	-0-	71	1	1482	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1767	N	1541	-0-	-226	-0-	69	1	1470	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	1530	N	1375	-0-	-155	-0-	63	1	1309	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	3210	X	2056	-0-	-1154	-0-	95	1	1959	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3162	X	2141	-0-	-1021	-0-	102	1	2038	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	3060	X	2149	-0-	-911	-0-	98	1	2050	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3162	X	3033	-0-	-129	-0-	138	1	2893	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	116	1	2452	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	136	1	2836	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

04	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	65	1	1330	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	68	1	1359	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	61	1	1272	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	61	1	1287	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	63	1	1331	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	59	1	1249	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553

04	2790	N	2651	-0-	-139	-0-	123	1	2525	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	2883	N	2624	-0-	-259	-0-	125	1	2497	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
06	2790	N	2585	-0-	-205	-0-	118	1	2464	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	2728	N	2694	-0-	-34	-0-	122	1	2571	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	129	1	2732	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	120	1	2530	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590

04	1530	N	1256	-0-	-274	-0-	58	1	1198	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	72	1	1450	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1530	N	1349	-0-	-181	-0-	62	1	1286	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	63	1	1327	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	60	1	1272	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	57	1	1201	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	3720	X	3681	-0-	-39	-0-	171	1 9	3509	2	Y	1	1	1			1
05	3844	X	3796	-0-	-48	-0-	180	1 9	3614	2	Y	2	3	1			-0-
06	3720	X	3614	-0-	-106	-0-	165	1 9	3448	2	Y	1	1	1			-0-
07	3844	X	3631	-0-	-213	-0-	165	1 9	3465	2	Y	1	1	1			-0-
08	3844	X	3559	-0-	-285	-0-	160	1 9	3398	2	Y	1	1	1			-0-
09	3690	X	3530	-0-	-160	-0-	161	1 9	3367	2	Y	2	1	1			1

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
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	41	1 10 9	838	2	Y	9					9
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	79	1 8 9	1579	2	Y	7	15	1			1
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	70	1 7 9	1452	2	Y	6	6	1			1
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	73	1 4 9	1539	2	Y	4	3	1			2
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	69	1 8 9	1458	2	Y	7	8	1			1
*09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	72	1 6 9	1522	2	Y	5	4	1			2

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
04	3630	X	2721	-0-	-909	-0-	126	1 4 9	2591	2	Y	4	2	1			3
05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	175	1 6 9	3511	2	Y	5	7	1			1
06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	171	1 6 9	3556	2	Y	5	5	1			1
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	164	1 2 9	3454	2	Y	2	2	1			1
08	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	171	1 3 9	3628	2	Y	3	3	1			1
*09	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	167	1 1 9	3512	2	Y	1	1	1			1

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	3804	-0-	-606	-0-	177	1 6 9	3621	2	Y	5	3	1			3
05	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	185	1 4 9	3707	2	Y	4	6	1			1
06	3780	X	3694	-0-	-86	-0-	169	1 6 9	3519	2	Y	5	5	1			1
07	3937	X	3922	-0-	-15	-0-	178	1 2 9	3742	2	Y	2	2	1			1
08	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	147	1 4 9	3100	2	Y	4	4	1			1
09	3720	X	2584	-0-	-1136	-0-	119	1 3 9	2462	2	Y	3	2	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	3696	-0-	-774	-0-	416	1	3276	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
05	4619	X	3676	-0-	-943	-0-	429	1	3244	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
06	4470	X	3832	-0-	-638	-0-	447	1	3381	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
07	4619	X	4300	-0-	-319	-0-	480	1	3820	2	Y	-0-	1	1			3
08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	461	1	3642	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*09	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	488	1	3791	2	Y	-0-					3

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
04	4080	X	3743	-0-	-337	-0-	174	1	3565	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	4216	X	3810	-0-	-406	-0-	181	1	3625	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	193	1	4020	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	4216	X	3416	-0-	-800	-0-	155	1	3259	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	174	1	3678	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	169	1	3536	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

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
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	31	1	619	2	Y	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	33	1	658	2	Y	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	537	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	34	1	718	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	52	1	1104	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	33	1	701	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

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
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	55	1	1130	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	52	1	1045	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	50	1	1035	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	52	1	1100	2	Y	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	51	1	1085	2	Y	-0-					-0-
*09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	53	1	1100	2	Y	-0-					-0-

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
04	1170	N	1008	-0-	-162	-0-	46	1	951	2	Y	10	29	1			5
							11	9									
05	1085	N	966	-0-	-119	-0-	46	1	919	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	44	1	917	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	1054	N	986	-0-	-68	-0-	45	1	937	2	Y	4					9
							4	9									
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	47	1	988	2	Y	-0-	1	1			8
*09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	45	1	936	2	Y	1					9
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	48	1	973	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	50	1	999	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	46	1	965	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	47	1	989	2	Y	-0-					-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	47	1	986	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	987	-0-	-3	-0-	45	1	942	2	Y	-0-					-0-

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
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	Y	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	2	Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					-0-
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-

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
04	270	X	32	-0-	-238	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	270	X	149	-0-	-121	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	186	X	143	-0-	-43	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	21	-0-	-129	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

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
04	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	109	1	2236	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	116	1	2317	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	102	1	2137	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2418	X	2304	-0-	-114	-0-	105	1	2197	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*08	2449	N	2298	-0-	-151	-0-	104	1	2192	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	103	1	2165	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
04	3090	X	2912	-0-	-178	-0-	135	1	2775	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3193	X	2821	-0-	-372	-0-	134	1	2681	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
06	2940	X	2780	-0-	-160	-0-	127	1	2649	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	3007	X	2682	-0-	-325	-0-	122	1	2558	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	3007	X	2475	-0-	-532	-0-	112	1	2361	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	2910	X	2505	-0-	-405	-0-	114	1	2388	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465

04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	116	1	2372	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	121	1	2427	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	102	1	2118	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2573	N	2292	-0-	-281	-0-	104	1	2186	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2542	N	2264	-0-	-278	-0-	102	1	2161	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	2220	N	2085	-0-	-135	-0-	95	1	1989	2	Y	1					1
							1	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

04	240	N	95	-0-	-145	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	87	-0-	-99	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
*09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

04	960	N	888	-0-	-72	-0-	41	1	847	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	922	-0-	-39	-0-	44	1	878	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	845	-0-	-55	-0-	39	1	806	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	851	-0-	-79	-0-	39	1	812	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	775	-0-	-93	-0-	35	1	740	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	720	-0-	-120	-0-	33	1	687	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	549	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	515	-0-	-43	-0-	24	1	491	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	21	1	456	2	Y	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	27	1	578	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	22	1	466	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	480	N	376	-0-	-104	-0-	102	1	274	2	N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	216	1	597	2	N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	222	1	616	2	N	-0-					-0-
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	306	1	1256	2	N	-0-					-0-
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	294	1	1108	2	N	-0-					-0-
*09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	282	1	924	2	N	-0-					-0-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097205 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10351 - 10633

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-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453

04	3510	X	3426	-0-	-84	-0-	159	1	3263	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	175	1	3516	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	167	1	3481	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	3627	X	3545	-0-	-82	-0-	161	1	3383	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3658	X	3618	-0-	-40	-0-	163	1	3452	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	3540	X	3503	-0-	-37	-0-	159	1	3341	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

04	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	133	1	2723	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	134	1	2686	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	2524	-0-	-116	-0-	115	1	2407	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2945	X	2575	-0-	-370	-0-	117	1	2452	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	2790	N	2480	-0-	-310	-0-	112	1	2366	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	2520	N	2418	-0-	-102	-0-	110	1	2301	2	Y	6	4	1			3
							7	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	87	1	1792	2	Y	9	29	1			5
							10	9									
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	99	1	1978	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	85	1	1783	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	1922	N	1877	-0-	-45	-0-	85	1	1788	2	Y	4					9
							4	9									
08	1953	N	1845	-0-	-108	-0-	83	1	1761	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
09	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	82	1	1715	2	Y	1	1	1			9
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	942	-0-	-18	-0-	44	1	896	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	992	N	972	-0-	-20	-0-	46	1	925	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	960	N	945	-0-	-15	-0-	43	1	901	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	44	1	922	2	Y	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	43	1	912	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	930	N	900	-0-	-30	-0-	41	1	859	2	Y	-0-					-0-

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
04	2130	N	2123	-0-	-7	-0-	239	1	1883	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	2263	N	2003	-0-	-260	-0-	233	1	1769	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	2430	N	1989	-0-	-441	-0-	232	1	1745	2	Y	11					14
							12	9									
07	2108	N	2004	-0-	-104	-0-	224	1	1780	2	Y	-0-					14
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	225	1	1783	2	Y	-0-					14
*09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	205	1	1602	2	Y	-0-					14

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
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	79	1	1611	2	Y	-0-					-0-
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	83	1	1665	2	Y	-0-					-0-
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	76	1	1584	2	Y	-0-					-0-
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	77	1	1619	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	76	1	1615	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	983	-0-	-667	-0-	45	1	938	2	Y	-0-					-0-

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
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	149	1	399	2	Y	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	167	1	461	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	563	-0-	-37	-0-	151	1	412	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	502	-0-	-56	-0-	99	1	403	2	Y	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	122	1	481	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	493	-0-	-47	-0-	116	1	377	2	Y	-0-					-0-

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
04	3150	X	2410	-0-	-740	-0-	112	1	2296	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3131	X	2461	-0-	-670	-0-	117	1	2342	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	3030	X	2349	-0-	-681	-0-	107	1	2240	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3131	X	2609	-0-	-522	-0-	119	1	2488	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	124	1	2636	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*09	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	128	1	2686	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	2125	-0-	-65	-0-	99	1	2024	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	111	1	2215	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	111	1	2312	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	113	1	2368	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	111	1	2337	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	106	1	2246	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

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
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	551	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	28	1	552	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	544	-0-	-26	-0-	25	1	519	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	500	-0-	-89	-0-	23	1	477	2	Y	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	565	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	24	1	508	2	Y	-0-					-0-

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
04	2790	N	2704	-0-	-86	-0-	126	1	2576	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	135	1	2712	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	126	1	2638	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	129	1	2708	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	135	1	2856	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*09	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	133	1	2784	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	140	1	830	2	Y	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	132	1	843	2	Y	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	144	1	831	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	887	-0-	-74	-0-	132	1	755	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	909	-0-	-52	-0-	138	1	771	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	927	-0-	-33	-0-	142	1	785	2	Y	-0-					-0-

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
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	65	1	1338	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	68	1	1361	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	62	1	1290	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	59	1	1249	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	58	1	1227	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	56	1	1174	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2110	-0-	-80	-0-	304	1	1803	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	2170	N	1879	-0-	-291	-0-	253	1	1609	2	Y	15	5	1			12
							17	9									
06	2100	N	2061	-0-	-39	-0-	303	1	1757	2	Y	1					13
							1	9									
07	2170	N	2126	-0-	-44	-0-	316	1	1808	2	Y	2	2	8			13
							2	9									
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	307	1	1716	2	Y	5					18
							6	9									
09	1980	N	1894	-0-	-86	-0-	290	1	1601	2	Y	3					21
							3	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	52	1	1049	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
05	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	51	1	1034	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	48	1	1008	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	56	1	1184	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	59	1	1242	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
*09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	57	1	1186	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	186	1	498	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	103	1	609	2	Y	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	234	1	684	2	Y	12					12
							13	9									
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	112	1	647	2	Y	1					13
							1	9									
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	115	1	655	2	Y	-0-					13
08	899	N	649	-0-	-250	-0-	98	1	545	2	Y	5					18
							6	9									
09	750	N	615	-0-	-135	-0-	94	1	518	2	Y	3					21
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2105	-0-	-685	-0-	228	1	1876	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	2480	X	1583	-0-	-897	-0-	178	1	1404	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	2400	X	1951	-0-	-449	-0-	229	1	1710	2	Y	11					14
							12	9									
07	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	281	1	2306	2	Y	-0-					14
08	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	319	1	2571	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
*09	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	302	1	2378	2	Y	-0-					14

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	162	1	3329	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	3503	X	3440	-0-	-63	-0-	163	1	3271	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	3390	X	2699	-0-	-691	-0-	123	1	2576	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	160	1	3351	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
08	3596	X	3427	-0-	-169	-0-	154	1	3263	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	3480	X	3271	-0-	-209	-0-	148	1	3115	2	Y	7	5	1			4
							8	9									

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
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	91	1	537	2	Y	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	135	1	755	2	Y	12					12
							13	9									
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	169	1	983	2	Y	1					13
							1	9									
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	179	1	1021	2	Y	-0-					13
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	172	1	967	2	Y	5					18
							6	9									
*09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	172	1	953	2	Y	3					21
							3	9									

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
04	1980	N	1933	-0-	-47	-0-	90	1	1843	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	94	1	1886	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1877	-0-	-43	-0-	86	1	1791	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	88	1	1841	2	Y	-0-					-0-
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	88	1	1864	2	Y	-0-					-0-
*09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	87	1	1829	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2122	-0-	-98	-0-	99	1	2019	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	2232	N	2149	-0-	-83	-0-	102	1	2041	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	2100	N	2000	-0-	-100	-0-	91	1	1906	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2201	N	2041	-0-	-160	-0-	93	1	1946	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	93	1	1963	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	2010	N	2009	-0-	-1	-0-	91	1	1915	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

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
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	527	1	3129	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	494	1	3147	2	Y	21	14	1			13
							23	9									
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	525	1	3033	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	545	1	3115	2	Y	-0-					13
08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	561	1	3134	2	Y	12					25
							13	9									
09	3660	X	3573	-0-	-87	-0-	548	1	3018	2	Y	6					31
							7	9									

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
04	3030	X	2905	-0-	-125	-0-	135	1	2768	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	3100	X	3044	-0-	-56	-0-	145	1	2896	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
06	3000	X	2933	-0-	-67	-0-	134	1	2797	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3007	X	2839	-0-	-168	-0-	129	1	2708	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	124	1	2630	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2940	X	2805	-0-	-135	-0-	127	1	2676	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
04	3210	X	2754	-0-	-456	-0-	128	1	2624	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	3317	X	3104	-0-	-213	-0-	147	1	2955	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	3210	X	2666	-0-	-544	-0-	122	1	2542	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	149	1	3121	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	137	1	2893	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	2910	X	2486	-0-	-424	-0-	113	1	2371	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	3084	-0-	-6	-0-	143	1	2940	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	158	1	3175	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	3090	X	2943	-0-	-147	-0-	135	1	2805	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3193	X	2998	-0-	-195	-0-	136	1	2861	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3348	X	2609	-0-	-739	-0-	117	1	2491	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	3240	X	3042	-0-	-198	-0-	138	1	2902	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	76	1	1548	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	80	1	1607	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	72	1	1493	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	72	1	1506	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	69	1	1463	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	67	1	1408	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
04	180	N	5	-0-	-175	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
*09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	24	1	519	2	Y	-0-					-0-

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
04	3480	X	2976	-0-	-504	-0-	138	1	2832	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
05	3534	X	2266	-0-	-1268	-0-	107	1	2153	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
06	3300	X	2050	-0-	-1250	-0-	94	1	1952	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	3379	X	2893	-0-	-486	-0-	131	1	2761	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	129	1	2729	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	137	1	2864	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	190	1 4 9	3879	2	Y	4	4	1			2
05	4123	X	4042	-0-	-81	-0-	192	1 4 9	3846	2	Y	4	5	1			1
06	3990	X	3632	-0-	-358	-0-	166	1 3 9	3463	2	Y	3	3	1			1
07	4092	X	3788	-0-	-304	-0-	172	1 2 9	3614	2	Y	2	2	1			1
08	4092	X	3657	-0-	-435	-0-	165	1 4 9	3488	2	Y	4	4	1			1
09	3960	X	3663	-0-	-297	-0-	167	1 4 9	3492	2	Y	4	3	1			2

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
04	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	122	1 3 9	2508	2	Y	3	3	1			2
05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	124	1 4 9	2480	2	Y	4	5	1			1
06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	110	1 3 9	2291	2	Y	3	3	1			1
07	2480	N	2473	-0-	-7	-0-	112	1 2 9	2359	2	Y	2	2	1			1
08	2604	N	2557	-0-	-47	-0-	115	1 4 9	2438	2	Y	4	4	1			1
*09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	117	1 4 9	2448	2	Y	4	3	1			2

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
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	116	1	2395	2	Y	-0-					-0-
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	130	1 1 9	2607	2	Y	1	1	1			-0-
06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	118	1 2 9	2456	2	Y	2	2	1			-0-
07	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	123	1 2 9	2593	2	Y	2	1	1			1
*08	2728	N	2615	-0-	-113	-0-	118	1 1 9	2496	2	Y	1	2	1			-0-
09	2580	N	2496	-0-	-84	-0-	114	1 4 9	2378	2	Y	4	2	1			2

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	140	1	2869	2	Y	11	36	1			6
							12	9									
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	149	1	2991	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	144	1	2995	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	135	1	2830	2	Y	5	1	1			9
							6	9									
08	3131	X	3021	-0-	-110	-0-	136	1	2883	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
09	3150	X	2975	-0-	-175	-0-	135	1	2839	2	Y	1	1	1			9
							1	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
04	4505	X	3331	-0-	-1174	-0-	155	1	3170	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	165	1	3300	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	150	1	3135	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	146	1	3057	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	3565	X	3130	-0-	-435	-0-	141	1	2986	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	3360	X	2988	-0-	-372	-0-	137	1	2849	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11700	X	5376	-0-	-6324	-0-	249	1	5126	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	8153	X	5735	-0-	-2418	-0-	273	1	5461	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	7890	X	4810	-0-	-3080	-0-	219	1	4590	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	6882	X	5297	-0-	-1585	-0-	240	1	5057	2	Y	-0-					-0-
08	6882	X	5633	-0-	-1249	-0-	254	1	5378	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	5550	X	2770	-0-	-2780	-0-	126	1	2643	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
04	3660	X	3052	-0-	-608	-0-	142	1	2907	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	3720	X	2882	-0-	-838	-0-	137	1	2738	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	3600	X	2648	-0-	-952	-0-	121	1	2524	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	3162	X	2827	-0-	-335	-0-	128	1	2697	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	3162	X	2741	-0-	-421	-0-	124	1	2615	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	3060	X	2663	-0-	-397	-0-	122	1	2538	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

04	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	86	1	1763	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	89	1	1788	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1890	N	1778	-0-	-112	-0-	81	1	1696	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	91	1	1921	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	86	1	1830	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	88	1	1833	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	161	1	3292	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	123	1	2461	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	191	1	3985	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
07	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	141	1	2957	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	3937	X	3006	-0-	-931	-0-	136	1	2866	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	3810	X	1328	-0-	-2482	-0-	60	1	1266	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	126	1	2570	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	136	1	2718	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	122	1	2545	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	128	1	2697	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	2852	X	2797	-0-	-55	-0-	126	1	2668	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	2760	X	2617	-0-	-143	-0-	119	1	2495	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	N	2679	-0-	-51	-0-	125	1	2551	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	2821	N	2635	-0-	-186	-0-	125	1	2504	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	2730	N	2477	-0-	-253	-0-	113	1	2360	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2759	N	2516	-0-	-243	-0-	114	1	2399	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	2635	N	2314	-0-	-321	-0-	104	1	2206	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	2460	N	2441	-0-	-19	-0-	112	1	2325	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	120	1	2455	2	Y	14	37	1			7
							15	9									
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	119	1	2391	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	98	1	2064	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	101	1	2126	2	Y	5	1	1			9
							6	9									
08	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	120	1	2552	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
*09	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	127	1	2659	2	Y	2	2	1			9
							2	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	56	1	1154	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1271	N	1046	-0-	-225	-0-	50	1	995	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	137	1	2839	2	Y	18	14	1			4
							20	9									
07	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	140	1	2944	2	Y	12	10	1			6
							13	9									
08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	144	1	3056	2	Y	7	11	1			2
							8	9									
09	3000	X	2889	-0-	-111	-0-	131	1	2746	2	Y	11	7	1			6
							12	9									

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
04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	171	1	3491	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	176	1	3532	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
06	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	157	1	3275	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	168	1	3522	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	159	1	3378	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	156	1	3260	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1437	-0-	-213	-0-	67	1	1368	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1705	N	1456	-0-	-249	-0-	69	1	1385	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	3000	N	3001	-0-	1	1	137	1	2860	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	2390	N	2389	-0-	-1	-0-	109	1	2278	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	75	1	1582	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*09	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	127	1	2639	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	557	-0-	-343	-0-	25	1	531	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	40	1	795	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	130	1	2703	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
07	3100	N	3862	-0-	762	762	175	1	3679	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
08	3100	N	3906	-0-	806	1568	176	1	3722	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
*09	3000	N	3638	-0-	638	2206	166	1	3466	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	652	-0-	-98	-0-	30	1	619	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	744	N	588	-0-	-156	-0-	28	1	556	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
06	660	N	504	-0-	-156	-0-	23	1	477	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
07	682	N	505	-0-	-177	-0-	23	1	480	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	31	1	663	2	Y	3					6
							3	9									
*09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	31	1	643	2	Y	4	7	1			3
							4	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	144	1	1136	2	Y	-0-					3
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	152	1	1151	2	Y	-0-					3
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	152	1	1147	2	Y	11					14
							12	9									
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	157	1	1247	2	Y	-0-					14
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	149	1	1182	2	Y	-0-					14
*09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	145	1	1124	2	Y	-0-					14

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
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	244	1	1931	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	310	1	2342	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	179	1	1343	2	Y	12	1	1			14
							13	9									
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	151	1	1201	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	147	1	1163	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
09	1440	N	1188	-0-	-252	-0-	137	1	1051	2	Y	-0-					14

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	128	1	2609	2	Y	2					23
							2	9									
05	3100	N	3252	-0-	152	152	155	1	3097	2	Y	-0-					23
06	3000	N	3245	-0-	245	397	148	1	3085	2	Y	11					34
							12	9									
07	3100	N	3519	-0-	419	816	160	1	3359	2	Y	-0-					34
08	4360	X	3544	-0-	-816	-0-	160	1	3384	2	Y	-0-					34
*09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	139	1	2899	2	Y	-0-					34

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2218	-0-	-782	-0-	103	1	2112	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	3038	N	1832	-0-	-1206	-0-	87	1	1743	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	112	1	2339	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	128	1	2684	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	114	1	2417	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	2460	N	1748	-0-	-712	-0-	80	1	1666	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	149	1	3054	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	173	1	3479	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	150	1	3127	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	158	1	3316	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	3658	X	3394	-0-	-264	-0-	153	1	3237	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	3540	X	3421	-0-	-119	-0-	156	1	3258	2	Y	6	4	1			3
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3260	-0-	-280	-0-	152	1 2 9	3106	2	Y	2	3	1			1
05	3658	X	2303	-0-	-1355	-0-	109	1 2 9	2192	2	Y	2	3	1			-0-
06	3150	X	2964	-0-	-186	-0-	135	1 2 9	2827	2	Y	2	2	1			-0-
07	3286	X	2286	-0-	-1000	-0-	103	1 3 9	2180	2	Y	3	2	1			1
08	3286	X	3169	-0-	-117	-0-	143	1 1 9	3025	2	Y	1	2	1			-0-
09	3180	X	2690	-0-	-490	-0-	122	1 2 9	2566	2	Y	2	1	1			1

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561

04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	94	1 2 9	1914	2	Y	2	3	1			1
05	2480	N	2097	-0-	-383	-0-	99	1 4 9	1994	2	Y	4	4	1			1
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	103	1 3 9	2160	2	Y	3	3	1			1
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	102	1 3 9	2131	2	Y	3	3	1			1
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	109	1 3 9	2302	2	Y	3	3	1			1
09	2250	N	2206	-0-	-44	-0-	100	1 3 9	2103	2	Y	3	2	1			2

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638

04	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	52	1	1072	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	55	1	1108	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	50	1	1044	2	Y	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	52	1	1104	2	Y	-0-					-0-
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	50	1	1058	2	Y	-0-					-0-
*09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	51	1	1071	2	Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474

04	2970	X	2929	-0-	-41	-0-	136	1 3 9	2790	2	Y	3	3	1			2
05	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	141	1 4 9	2823	2	Y	4	5	1			1
06	3030	X	2787	-0-	-243	-0-	127	1 3 9	2657	2	Y	3	3	1			1
07	3131	X	2686	-0-	-445	-0-	122	1 2 9	2562	2	Y	2	2	1			1
08	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	129	1 2 9	2740	2	Y	2	3	1			-0-
09	2940	X	2738	-0-	-202	-0-	125	1 4 9	2609	2	Y	4	2	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	102	1	2081	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	123	1	2471	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	105	1	2191	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	111	1	2332	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2356	N	2251	-0-	-105	-0-	101	1	2147	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	2280	N	2065	-0-	-215	-0-	94	1	1969	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	87	1	1803	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	139	1	2800	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	76	1	1596	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	91	1	1908	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2139	N	1905	-0-	-234	-0-	86	1	1818	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	102	1	2161	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	136	1	2790	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	142	1	2855	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	132	1	2764	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	133	1	2797	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	3038	X	2780	-0-	-258	-0-	125	1	2651	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	2940	X	2824	-0-	-116	-0-	127	1	2694	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

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
04	2850	X	2524	-0-	-326	-0-	117	1	2405	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2945	X	2593	-0-	-352	-0-	123	1	2468	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	2790	X	2510	-0-	-280	-0-	115	1	2394	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	136	1	2848	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	127	1	2683	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	2520	N	2446	-0-	-74	-0-	111	1	2333	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	2100	N	33	-0-	-2067	-0-	2	1	31	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2170	N	57	-0-	-2113	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	43	-0-	-1037	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	188 7	1 9	3859	2	Y	6	6	1			2
05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	166 10	1 9	3320	2	Y	9	10	1			1
06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	164 7	1 9	3441	2	Y	6	6	1			1
07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	157 6	1 9	3309	2	Y	5	5	1			1
08	4185	X	3623	-0-	-562	-0-	162 6	1 9	3455	2	Y	5	5	1			1
09	4050	X	3453	-0-	-597	-0-	157 4	1 9	3292	2	Y	4	3	1			2

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
04	2970	X	2483	-0-	-487	-0-	116 1	1 9	2366	2	Y	1	1	1			1
05	3069	X	2309	-0-	-760	-0-	110 1	1 9	2198	2	Y	1	2	1			-0-
06	2970	X	2066	-0-	-904	-0-	95 1	1 9	1970	2	Y	1	1	1			-0-
07	3069	X	2427	-0-	-642	-0-	110 3	1 9	2314	2	Y	3	2	1			1
08	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	136 4	1 9	2868	2	Y	4	4	1			1
*09	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	132 8	1 9	2747	2	Y	7	4	1			4

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
04	420	N	113	-0-	-307	-0-	16	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	177	-0-	-257	-0-	23 2	1 9	152	2	Y	2	2	1			-0-
06	150	N	62	-0-	-88	-0-	9 1	1 9	52	2	Y	1	1	1			-0-
07	124	N	48	-0-	-76	-0-	8	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	8	1	44	2	Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	143 3	1 9	2933	2	Y	3	3	1			1
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	155 4	1 9	3106	2	Y	4	4	1			1
06	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	141 1	1 9	2932	2	Y	1	2	1			-0-
07	3193	X	3167	-0-	-26	-0-	144 1	1 9	3022	2	Y	1	1	1			-0-
08	3255	X	3175	-0-	-80	-0-	143 2	1 9	3030	2	Y	2	2	1			-0-
09	3150	X	2936	-0-	-214	-0-	134 2	1 9	2800	2	Y	2	1	1			1

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
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	40	1	811	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	738	-0-	-99	-0-	35	1	703	2	Y	-0-					-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	801	2	Y	-0-					-0-
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	102	1	2142	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	84	1	1786	2	Y	-0-					-0-
*09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	58	1	1221	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

04	3180	X	3129	-0-	-51	-0-	146	1	2981	2	Y	2	2	1			17
							2	9									
05	3286	X	2999	-0-	-287	-0-	142	1	2854	2	Y	3	3	1			17
							3	9									
06	3150	X	2829	-0-	-321	-0-	129	1	2683	2	Y	15	29	1			3
							17	9									
07	3255	X	2856	-0-	-399	-0-	130	1	2725	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	136	1	2889	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	3120	X	2476	-0-	-644	-0-	112	1	2361	2	Y	3	2	1			4
							3	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532

04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	95	1	1950	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	102	1	2045	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	97	1	2027	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	107	1	2250	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	103	1	2179	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	2130	N	2041	-0-	-89	-0-	93	1	1947	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569

04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	109	1	2233	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	112	1	2248	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	103	1	2142	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	108	1	2271	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	110	1	2332	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	2250	N	2168	-0-	-82	-0-	99	1	2066	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	2370	N	2270	-0-	-100	-0-	105	1	2157	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
05	2294	N	2061	-0-	-233	-0-	98	1	1961	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
06	2220	N	1888	-0-	-332	-0-	86	1	1798	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	2356	N	1792	-0-	-564	-0-	81	1	1710	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2046	N	1520	-0-	-526	-0-	69	1	1448	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	120	1	2500	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

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
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	110	1	2247	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	114	1	2287	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	90	1	1874	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	116	1	2430	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2387	N	2381	-0-	-6	-0-	107	1	2274	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	105	1	2190	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
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-

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
04	1230	N	1006	-0-	-224	-0-	47	1	958	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	52	1	1035	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1230	N	1035	-0-	-195	-0-	47	1	987	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	49	1	1022	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	47	1	1006	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	54	1	1126	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	2040	X	1891	-0-	-149	-0-	88	1	1801	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	1674	X	1390	-0-	-284	-0-	66	1	1322	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
06	2190	X	1636	-0-	-554	-0-	74	1	1558	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	2263	X	1651	-0-	-612	-0-	75	1	1575	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	89	1	1882	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1620	N	1368	-0-	-252	-0-	62	1	1304	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

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-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

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-

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	105	1	2147	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2573	N	2259	-0-	-314	-0-	107	1	2149	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	2250	N	2175	-0-	-75	-0-	100	1	2071	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	2325	N	2291	-0-	-34	-0-	104	1	2186	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2263	N	2166	-0-	-97	-0-	98	1	2065	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	118	1	2464	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	115	1	2356	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2573	X	2277	-0-	-296	-0-	108	1	2166	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2490	X	1927	-0-	-563	-0-	88	1	1838	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2573	X	2375	-0-	-198	-0-	108	1	2267	2	Y	-0-					-0-
08	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	118	1	2507	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2460	X	2306	-0-	-154	-0-	105	1	2199	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

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-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

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-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165892 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 10087

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-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 10464 - 10737

04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	56	1	1145	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	880	-0-	-81	-0-	42	1	838	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1017	-0-	-213	-0-	46	1	970	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	53	1	1121	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	56	1	1191	2	Y	-0-					-0-
*09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	50	1	1055	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	190	1	1128	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	222	1	1130	2	Y	22	15	1			13
							24	9									
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	188	1	1087	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	205	1	1170	2	Y	-0-					13
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	213	1	1188	2	Y	5					18
							6	9									
*09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	185	1	1018	2	Y	3					21
							3	9									

YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2836	-0-	-164	-0-	131	1	2704	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3100	X	2903	-0-	-197	-0-	137	1	2765	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3000	X	2728	-0-	-272	-0-	125	1	2603	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2947	-0-	-122	-0-	134	1	2813	2	Y	-0-					-0-
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	123	1	2605	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	128	1	2673	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
04	2730	X	2304	-0-	-426	-0-	107	1	2189	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
05	2790	X	2158	-0-	-632	-0-	102	1	2048	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
06	2850	X	1932	-0-	-918	-0-	88	1	1838	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2387	N	1898	-0-	-489	-0-	86	1	1809	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	101	1	2157	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*09	3000	N	3111	-0-	111	111	141	1	2955	2	Y	14	8	1			7
							15	9									

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
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	56	1	1143	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	49	1	985	2	Y	-0-					-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	54	1	1140	2	Y	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	64	1	1347	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	68	1	1430	2	Y	-0-					-0-
*09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	61	1	1285	2	Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	106	1	2174	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	108	1	2173	2	Y	-0-					-0-
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	98	1	2034	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2142	-0-	-121	-0-	97	1	2045	2	Y	-0-					-0-
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	97	1	2052	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2130	N	2089	-0-	-41	-0-	95	1	1993	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
04	3060	X	3004	-0-	-56	-0-	569	1	2415	2	Y	18					45
							20	9									
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	623	1	2595	2	Y	-0-					45
06	3090	X	2972	-0-	-118	-0-	594	1	2378	2	Y	-0-					45
07	3193	X	3021	-0-	-172	-0-	564	1	2457	2	Y	-0-					45
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	418	1	2592	2	Y	-0-					45
*09	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	504	1	2671	2	Y	18					63
							20	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	80	1	1647	2	Y	-0-					-0-
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	86	1	1719	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1500	N	1368	-0-	-132	-0-	63	1	1305	2	Y	-0-					-0-
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	84	1	1771	2	Y	-0-					-0-
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	79	1	1675	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	75	1	1570	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	266	1	1578	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
05	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	261	1	1468	2	Y	22	15	1			13
							24	9									
06	1740	N	1685	-0-	-55	-0-	249	1	1435	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
07	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	255	1	1454	2	Y	-0-					13
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	255	1	1426	2	Y	5					18
							6	9									
09	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	242	1	1333	2	Y	3					21
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	29	1	590	2	Y	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	32	1	644	2	Y	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	2	Y	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	30	1	634	2	Y	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	25	1	525	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	508	-0-	-182	-0-	23	1	485	2	Y	-0-					-0-

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
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-

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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
04	1620	N	1460	-0-	-160	-0-	68	1 2 9	1390	2	Y	2	2	1			1
05	2263	N	1893	-0-	-370	-0-	90	1 2 9	1801	2	Y	2	3	1			-0-
06	1980	N	1591	-0-	-389	-0-	73	1 2 9	1516	2	Y	2	2	1			-0-
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	78	1 1 9	1631	2	Y	1	1	1			-0-
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	95	1 1 9	2001	2	Y	1	1	1			-0-
*09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	86	1 2 9	1797	2	Y	2	1	1			1

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	57	1	1190	2	Y	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	61	1 8 9	1219	2	Y	7	7	1			-0-
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	67	1 1 9	1402	2	Y	1	1	1			-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	56	1 1 9	1168	2	Y	1	1	1			-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	61	1 1 9	1283	2	Y	1	1	1			-0-
09	1470	N	1161	-0-	-309	-0-	53	1 1 9	1107	2	Y	1	1	1			-0-

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
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	94	1 8 9	1926	2	Y	7	4	1			5
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	107	1 4 9	2133	2	Y	4	8	1			1
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	99	1 3 9	2072	2	Y	3	3	1			1
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	103	1 2 9	2156	2	Y	2	2	1			1
08	2232	N	1955	-0-	-277	-0-	88	1 4 9	1863	2	Y	4	4	1			1
*09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	104	1 3 9	2183	2	Y	3	2	1			2

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	735	-0-	-75	-0-	34	1	701	2	Y	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	57	1	1134	2	Y	-0-					-0-
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	76	1	1588	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	64	1	1351	2	Y	-0-					-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	64	1	1348	2	Y	-0-					-0-
*09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	62	1	1301	2	Y	-0-					-0-

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
04	600	X	555	-0-	-45	-0-	26	1	529	2	Y	-0-					-0-
05	620	X	494	-0-	-126	-0-	23	1	471	2	Y	-0-					-0-
06	600	X	468	-0-	-132	-0-	21	1	447	2	Y	-0-					-0-
07	589	X	519	-0-	-70	-0-	23	1	496	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	324	-0-	-172	-0-	15	1	309	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3019	X	3008	-0-	-11	-0-	140	1	2865	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	163	1	3267	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	154	1	3211	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	145	1	3049	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	124	1	2613	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	3210	X	2723	-0-	-487	-0-	124	1	2595	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1305	-0-	-795	-0-	61	1	1241	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2449	N	2443	-0-	-6	-0-	116	1	2325	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	104	1	2173	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	107	1	2242	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	2449	N	2378	-0-	-71	-0-	107	1	2270	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	106	1	2219	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175530 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	123	1 6 9	2511	2	Y	5	3	1			3
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	122	1 4 9	2447	2	Y	4	6	1			1
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	119	1 6 9	2485	2	Y	5	5	1			1
07	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	131	1 1 9	2760	2	Y	1	1	1			1
08	3100	N	3334	-0-	234	234	151	1 2 9	3181	2	Y	2	3	1			-0-
*09	2567	N	2333	-0-	-234	-0-	106	1 4 9	2223	2	Y	4	2	1			2

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
04	4438	X	3314	-0-	-1124	-0-	154	1 4 9	3156	2	Y	4	4	1			3
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	169	1 7 9	3385	2	Y	6	8	1			1
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	152	1 4 9	3164	2	Y	4	4	1			1
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	151	1 4 9	3162	2	Y	4	3	1			2
08	3534	X	3164	-0-	-370	-0-	142	1 6 9	3016	2	Y	5	6	1			1
09	3420	X	2559	-0-	-861	-0-	117	1 8 9	2434	2	Y	7	5	1			3

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
04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	152	1	3106	2	Y	-0-					-0-
05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	162	1	3251	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	3189	-0-	-51	-0-	146	1 2 9	3041	2	Y	2	1	1			1
07	3348	X	3286	-0-	-62	-0-	149	1 3 9	3134	2	Y	3	2	1			2
08	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	146	1 3 9	3097	2	Y	3	4	1			1
09	3090	X	3085	-0-	-5	-0-	140	1 6 9	2939	2	Y	5	5	1			1

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
04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	124	1 4 9	2535	2	Y	4	4	1			2
05	2697	X	2158	-0-	-539	-0-	103	1 4 9	2051	2	Y	4	5	1			1
06	2610	X	2121	-0-	-489	-0-	97	1 3 9	2021	2	Y	3	3	1			1
07	2759	X	2269	-0-	-490	-0-	103	1 1 9	2165	2	Y	1	1	1			1
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	98	1 3 9	2082	2	Y	3	3	1			1
*09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	111	1 3 9	2315	2	Y	3	2	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	128	1 6 9	2614	2	Y	5	5	1			3
05	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	112	1 13 9	2268	2	Y	12	14	1			1
06	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	123	1 9 9	2587	2	Y	8	7	1			2
07	2356	X	1903	-0-	-453	-0-	86	1 7 9	1810	2	Y	6	5	1			3
08	2728	X	1659	-0-	-1069	-0-	74	1 4 9	1581	2	Y	4	6	1			1
*09	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	122	1 6 9	2567	2	Y	5	2	1			4

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

04	2940	X	2925	-0-	-15	-0-	136	1 2 9	2787	2	Y	2	1	1			2
05	3007	X	2824	-0-	-183	-0-	134	1 3 9	2687	2	Y	3	5	1			-0-
06	2910	X	2881	-0-	-29	-0-	132	1 2 9	2747	2	Y	2	2	1			-0-
07	3038	X	2954	-0-	-84	-0-	134	1 2 9	2818	2	Y	2	1	1			1
08	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	135	1	2859	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2670	N	2524	-0-	-146	-0-	115	1 2 9	2407	2	Y	2	1	1			1

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

04	1620	N	1520	-0-	-100	-0-	71	1 1 9	1448	2	Y	1	1	1			1
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	82	1 1 9	1648	2	Y	1	1	1			1
06	1590	N	1575	-0-	-15	-0-	72	1 1 9	1502	2	Y	1	1	1			1
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	72	1 1 9	1508	2	Y	1	1	1			1
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	72	1 1 9	1531	2	Y	1	2	1			-0-
09	1560	N	1548	-0-	-12	-0-	70	1 1 9	1477	2	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	124	1	2526	2	Y	12	33	1			6
							13	9									
05	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	138	1	2758	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	125	1	2607	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
07	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	127	1	2659	2	Y	4	1	1			9
							4	9									
08	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	130	1	2757	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
09	2730	N	2658	-0-	-72	-0-	121	1	2534	2	Y	3	2	1			10
							3	9									

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
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-

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
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	117	1	2392	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
05	3100	N	3295	-0-	195	195	156	1	3136	2	Y	3	3	1			17
							3	9									
06	2570	N	2375	-0-	-195	-0-	108	1	2250	2	Y	15	29	1			3
							17	9									
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	101	1	2114	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	104	1	2191	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	3180	X	2168	-0-	-1012	-0-	99	1	2068	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

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
04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	183	1	3750	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	195	1	3913	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	166	1	3466	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	174	1	3659	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	4123	X	3709	-0-	-414	-0-	167	1	3535	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	3990	X	3568	-0-	-422	-0-	163	1	3397	2	Y	7	5	1			3
							8	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	180	1 6 9	3711	2	Y	5	3	1			3
05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	204	1 4 9	4089	2	Y	4	6	1			1
06	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	184	1 6 9	3837	2	Y	5	5	1			1
07	3441	X	2406	-0-	-1035	-0-	109	1 2 9	2295	2	Y	2	2	1			1
08	4247	X	2697	-0-	-1550	-0-	122	1 4 9	2571	2	Y	4	4	1			1
09	4110	X	2488	-0-	-1622	-0-	114	1 2 9	2372	2	Y	2	2	1			1

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
04	3090	X	3034	-0-	-56	-0-	141	1 2 9	2891	2	Y	2	2	1			1
05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	151	1 1 9	3034	2	Y	1	2	1			-0-
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	143	1 1 9	2989	2	Y	1	1	1			-0-
07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	147	1 3 9	3083	2	Y	3	2	1			1
08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	147	1 1 9	3116	2	Y	1	2	1			-0-
09	3120	X	3118	-0-	-2	-0-	142	1 2 9	2974	2	Y	2	1	1			1

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
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-

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
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	23	1	448	2	Y	-0-					-0-
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	116	1	2303	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3536	-0-	536	536	162	1 1 9	3373	2	Y	1	1	1			-0-
07	3100	N	3658	-0-	558	1094	166	1 2 9	3490	2	Y	2	2	1			-0-
08	4679	X	3585	-0-	-1094	-0-	162	1 1 9	3422	2	Y	1	1	1			-0-
09	3540	X	3132	-0-	-408	-0-	142	1	2990	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	230	-0-	-40	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	88	-0-	-129	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	145	-0-	-95	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	Y	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
*09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	167	1	3419	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	3937	X	3930	-0-	-7	-0-	187	1	3741	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	3840	X	3637	-0-	-203	-0-	166	1	3469	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3844	X	3692	-0-	-152	-0-	168	1	3521	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	3844	X	3796	-0-	-48	-0-	171	1	3624	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	171	1	3588	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	44	1	892	2	Y	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	35	1	715	2	Y	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	31	1	645	2	Y	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	51	1	1073	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	45	1	948	2	Y	-0-					-0-
*09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	48	1	1009	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

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		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408

04	1110	N	938	-0-	-172	-0-	44	1	894	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	971	-0-	-83	-0-	46	1	925	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	879	-0-	-81	-0-	40	1	839	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	886	-0-	-75	-0-	40	1	846	2	Y	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	39	1	828	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	806	-0-	-64	-0-	37	1	769	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	82	1	1689	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	87	1	1747	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	84	1	1745	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	87	1	1818	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1829	N	1793	-0-	-36	-0-	81	1	1711	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1800	N	1699	-0-	-101	-0-	77	1	1620	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	123	1 2 9	2525	2	Y	2	2	1			1
05	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	130	1 2 9	2598	2	Y	2	3	1			-0-
06	2640	X	2566	-0-	-74	-0-	117	1 1 9	2448	2	Y	1	1	1			-0-
07	2728	X	2528	-0-	-200	-0-	115	1 2 9	2411	2	Y	2	1	1			1
08	2728	N	2574	-0-	-154	-0-	116	1 1 9	2457	2	Y	1	2	1			-0-
09	2550	N	2416	-0-	-134	-0-	110	1 3 9	2303	2	Y	3	2	1			1

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
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
06	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	122	1 1 9	2595	2	Y	1	1	1			-0-
07	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	50	1	1051	2	Y	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	59	1	1259	2	Y	-0-					-0-
09	2550	N	1219	-0-	-1331	-0-	55	1	1164	2	Y	-0-					-0-

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
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	108	1 3 9	2198	2	Y	3	3	1			2
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	107	1 9 9	2157	2	Y	8	9	1			1
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	97	1 4 9	2036	2	Y	4	4	1			1
07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	110	1 4 9	2315	2	Y	4	3	1			2
*08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	109	1 2 9	2306	2	Y	2	4	1			-0-
*09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	106	1 4 9	2217	2	Y	4	1	1			3

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
04	2610	N	2557	-0-	-53	-0-	119	1 3 9	2435	2	Y	3	3	1			2
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	124	1 8 9	2473	2	Y	7	8	1			1
06	2490	N	2327	-0-	-163	-0-	106	1 4 9	2217	2	Y	4	4	1			1
07	2635	N	2432	-0-	-203	-0-	110	1 4 9	2318	2	Y	4	3	1			2
08	2604	N	2595	-0-	-9	-0-	117	1 2 9	2476	2	Y	2	4	1			-0-
*09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	110	1 4 9	2302	2	Y	4	1	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	3000	N	3047	-0-	47	334	343	1	2703	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	3100	N	2989	-0-	-111	223	348	1	2639	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	2857	X	2634	-0-	-223	-0-	309	1	2323	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	354	1	2816	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	336	1	2658	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	2940	X	2325	-0-	-615	-0-	262	1	2062	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	93	1	1905	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	134	1	2667	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	3000	N	3173	-0-	173	173	145	1	3022	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	3100	N	2971	-0-	-129	44	135	1	2829	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	2751	X	2707	-0-	-44	-0-	122	1	2581	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	3180	X	2391	-0-	-789	-0-	109	1	2276	2	Y	5	4	1			2
							6	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
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	110	1	2245	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	115	1	2301	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	110	1	2296	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2356	N	2339	-0-	-17	-0-	106	1	2232	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	106	1	2242	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2400	N	2257	-0-	-143	-0-	103	1	2154	2	Y	-0-					-0-

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
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	105	1	2160	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	128	1	2568	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	129	1	2690	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	133	1	2790	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	131	1	2779	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	130	1	2751	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RAIDER GAS UNIT WELL #: 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
04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	163	1 2 9	3346	2	Y	2	2	1			1
05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	167	1 4 9	3353	2	Y	4	5	1			-0-
06	3390	X	3389	-0-	-1	-0-	155	1 3 9	3231	2	Y	3	2	1			1
07	3503	X	3469	-0-	-34	-0-	158	1 2 9	3309	2	Y	2	2	1			1
08	3658	X	3442	-0-	-216	-0-	155	1 1 9	3286	2	Y	1	2	1			-0-
09	3510	X	3087	-0-	-423	-0-	141	1 2 9	2944	2	Y	2	1	1			1

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
04	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	92	1 6 9	1872	2	Y	5	4	1			2
05	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	95	1 6 9	1907	2	Y	5	6	1			1
06	2010	X	2007	-0-	-3	-0-	92	1 8 9	1907	2	Y	7	6	1			2
07	2077	X	1938	-0-	-139	-0-	88	1 6 9	1844	2	Y	5	5	1			2
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	90	1 4 9	1904	2	Y	4	5	1			1
*09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	105	1 7 9	2198	2	Y	6	4	1			3

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	122	1 4 9	2503	2	Y	4	4	1			-0-
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	104	1 8 9	2086	2	Y	7	7	1			-0-
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	102	1 10 9	2134	2	Y	9	6	1			3
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	96	1 1 9	2017	2	Y	1	1	1			3
08	2201	N	2095	-0-	-106	-0-	94	1 1 9	2000	2	Y	1	4	1			-0-
09	2250	N	1981	-0-	-269	-0-	90	1 1 9	1890	2	Y	1	1	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 #: 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
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	75	1	1546	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	80	1	1601	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	72	1	1494	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	71	1	1487	2	Y	-0-					-0-
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	73	1	1539	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	68	1	1427	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

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-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522

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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600

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-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	125	1	2564	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	132	1	2646	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	118	1	2456	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	121	1	2546	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	120	1	2531	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	2700	X	2561	-0-	-139	-0-	117	1	2440	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

04	3330	X	3275	-0-	-55	-0-	152	1	3119	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	3441	X	3268	-0-	-173	-0-	155	1	3106	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	3240	X	3103	-0-	-137	-0-	142	1	2960	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	3379	X	2922	-0-	-457	-0-	133	1	2787	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	130	1	2761	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	158	1	3317	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

04	480	N	472	-0-	-8	-0-	22	1	450	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	22	1	447	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	451	-0-	-29	-0-	21	1	430	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	21	1	433	2	Y	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	2	Y	-0-					-0-
*09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

04	1410	N	1206	-0-	-204	-0-	56	1	1149	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1519	N	1214	-0-	-305	-0-	58	1	1154	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	59	1	1238	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	60	1	1265	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	56	1	1186	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	60	1	1256	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	2370	N	2282	-0-	-88	-0-	106	1 3 9	2173	2	Y	3	3	1			1
05	2418	N	2186	-0-	-232	-0-	104	1 4 9	2078	2	Y	4	5	1			-0-
06	2460	N	2251	-0-	-209	-0-	103	1 1 9	2147	2	Y	1	1	1			-0-
07	2356	N	2219	-0-	-137	-0-	101	1 2 9	2116	2	Y	2	1	1			1
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	89	1	1877	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	106	1 4 9	2228	2	Y	4	3	1			1

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

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-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	153	1 1 9	3125	2	Y	1	1	1			122
05	3317	X	3260	-0-	-57	-0-	154	1 6 9	3100	2	Y	5	5	1			122
06	3210	X	2947	-0-	-263	-0-	135	1 6 9	2806	2	Y	5	5	1			122
07	3379	X	2808	-0-	-571	-0-	128	1 1 9	2679	2	Y	1	1	1			122
08	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	118	1 7 9	2502	2	Y	6	7	1			121
*09	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	131	1	2746	2	Y	-0-					121

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

04	3000	N	2713	-0-	-287	229	126	1	2587	2	Y	-0-					-0-
05	2762	N	2533	-0-	-229	-0-	120	1	2413	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2322	-0-	-558	-0-	106	1	2216	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2400	-0-	-576	-0-	109	1	2291	2	Y	-0-					-0-
08	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	109	1	2305	2	Y	-0-					-0-
09	2190	X	2125	-0-	-65	-0-	97	1	2028	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

04	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	129	1 2 9	2651	2	Y	2	2	1			17
05	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	138	1 4 9	2767	2	Y	4	4	1			17
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	126	1 18 9	2622	2	Y	16	30	1			3
07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	125	1 3 9	2623	2	Y	3	2	1			4
08	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	123	1 3 9	2604	2	Y	3	4	1			3
09	2760	N	2586	-0-	-174	-0-	118	1 3 9	2465	2	Y	3	2	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	206	1	2008	2	Y	-0-					38
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	162	1	1561	2	Y	-0-					38
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	149	1	1373	2	Y	-0-					38
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	149	1	1484	2	Y	-0-					38
08	2015	N	1793	-0-	-222	-0-	168	1	1625	2	Y	-0-					38
09	1530	N	528	-0-	-1002	-0-	196	1	332	2	Y	-0-					38

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
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	117	1	979	2	Y	2					27
							2	9									
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	139	1	1060	2	Y	-0-					27
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	168	1	1288	2	Y	-0-					27
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	136	1	1109	2	Y	-0-					27
08	1023	N	923	-0-	-100	-0-	107	1	816	2	Y	-0-	27	1			-0-
09	990	N	179	-0-	-811	-0-	71	1	108	2	Y	-0-					-0-

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
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	252	1	1499	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	251	1	1593	2	Y	12					12
							13	9									
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	272	1	1572	2	Y	1					13
							1	9									
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	289	1	1649	2	Y	-0-					13
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	287	1	1605	2	Y	5					18
							6	9									
*09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	281	1	1549	2	Y	3					21
							3	9									

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
04	2310	N	2139	-0-	-171	-0-	100	1	2038	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
05	2325	N	2225	-0-	-100	-0-	106	1	2117	2	Y	2	2	1			17
							2	9									
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	99	1	2068	2	Y	14	28	1			3
							15	9									
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	101	1	2113	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	101	1	2139	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	2190	N	2109	-0-	-81	-0-	96	1	2011	2	Y	2	1	1			4
							2	9									

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
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	95	1	1936	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
05	1984	N	1910	-0-	-74	-0-	90	1	1814	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	89	1	1862	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	100	1	2101	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	97	1	2059	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1950	N	1865	-0-	-85	-0-	85	1	1777	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	2820	X	2444	-0-	-376	-0-	113	1	2323	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	2821	X	2369	-0-	-452	-0-	112	1	2251	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
06	2700	X	2298	-0-	-402	-0-	105	1	2187	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2759	X	2400	-0-	-359	-0-	109	1	2287	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	110	1	2339	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	108	1	2259	2	Y	5	3	1			3
							6	9									

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
04	2700	N	2535	-0-	-165	-0-	118	1	2415	2	Y	2	2	1			15
							2	9									
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	128	1	2572	2	Y	3	3	1			15
							3	9									
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	117	1	2431	2	Y	14	26	1			3
							15	9									
07	2635	N	2587	-0-	-48	-0-	118	1	2468	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	117	1	2471	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	2550	N	2468	-0-	-82	-0-	112	1	2355	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

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
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	62	1	1265	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1120	-0-	-151	-0-	54	1	1066	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3488	-0-	488	488	160	1	3326	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3100	N	2921	-0-	-179	309	133	1	2786	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	3454	X	3145	-0-	-309	-0-	142	1	3001	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	3480	X	2464	-0-	-1016	-0-	113	1	2349	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	2	Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	2	Y	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	33	1	718	2	Y	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	45	1	951	2	Y	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	41	1	872	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	47	1	989	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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 #: 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		3452	-0-	3452	3452	155	1	3297	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		4465	-0-	4465	7917	203	1	4259	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	11496	X	3579	-0-	-7917	-0-	162	1	3413	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	3450	X	2656	-0-	-794	-0-	120	1	2534	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	134					Y	-0-					-0-
05	134	X	-0-	-0-	-134	-0-					Y	-0-					-0-
06	63	X	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2587	-0-	-113	-0-	120	1	2463	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	2790	X	2766	-0-	-24	-0-	131	1	2629	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	134	1	2790	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	138	1	2888	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	137	1	2899	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	2910	X	2446	-0-	-464	-0-	110	1	2334	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	19	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	2	Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	17	1	357	2	Y	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	377	-0-	-43	-0-	17	1	360	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	696	X	696	-0-	-0-	-0-	32	1	664	2	Y	-0-					-0-
05	1674	X	1074	-0-	-600	-0-	52	1	1022	2	Y	-0-					-0-
06	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	87	1	1813	2	Y	-0-					-0-
07	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	84	1	1775	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	114	-0-	-971	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					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
04	3090	X	694	-0-	-2396	-0-	32	1	662	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	1230	-0-	-1963	-0-	58	1	1161	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
06	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	80	1	1679	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	135	1	2845	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	132	1	2793	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
*09	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	114	1	2380	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	226	1	1886	2	Y	21					81
							23	9									
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	259	1	1990	2	Y	14					95
							15	9									
06	2340	N	2214	-0-	-126	-0-	253	1	1961	2	Y	-0-					95
07	2201	N	1980	-0-	-221	-0-	215	1	1765	2	Y	-0-					95
08	2635	N	1898	-0-	-737	-0-	218	1	1660	2	Y	18	95	1			18
							20	9									
09	2220	N	333	-0-	-1887	-0-	133	1	200	2	Y	-0-					18

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

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-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

04	3150	X	3064	-0-	-86	-0-	144	1	2920	2	Y	-0-					-0-
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	152	1	3055	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	146	1	3047	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	3144	-0-	-18	-0-	143	1	3001	2	Y	-0-					-0-
08	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	144	1	3051	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2943	-0-	-237	-0-	134	1	2809	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

04	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	115	1	2348	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	2511	X	2494	-0-	-17	-0-	118	1	2374	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	115	1	2405	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
07	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	116	1	2442	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	114	1	2416	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	2520	X	2492	-0-	-28	-0-	113	1	2373	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
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-

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
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1337	-0-	1337	1337	64	1	1273	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	2365	-0-	2365	3702	108 1	1 9	2256	2	Y	1	1	1			-0-
07	5958	X	2256	-0-	-3702	-0-	102	1	2154	2	Y	-0-					-0-
08	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	81	1	1715	2	Y	-0-					-0-
09	2370	X	1515	-0-	-855	-0-	70	1	1445	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10200	X	734	-0-	-9466	-0-	34	1	700	2	Y	-0-					-0-
05	5983	X	613	-0-	-5370	-0-	29	1	584	2	Y	-0-					-0-
06	480	X	439	-0-	-41	-0-	20	1	419	2	Y	-0-					-0-
07	457	X	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	Y	-0-					-0-
08	527	X	385	-0-	-142	-0-	17	1	368	2	Y	-0-					-0-
*09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	112	1	2343	2	Y	-0-					-0-

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
04	1470	X	196	-0-	-1274	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	1519	X	165	-0-	-1354	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
06	210	X	174	-0-	-36	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
07	289	X	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					-0-
*09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					-0-

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
04	1320	N	1206	-0-	-114	-0-	56 1	1 9	1149	2	Y	1	1	1			-0-
05	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	57 1	1 9	1150	2	Y	1	1	1			-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	72	1	1509	2	Y	-0-					-0-
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	99 2	1 9	2086	2	Y	2	1	1			1
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	97	1	2048	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	92 2	1 9	1929	2	Y	2	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	112	1	2300	2	Y	7	12	1			2
							8	9									
05	2604	N	2366	-0-	-238	-0-	112	1	2252	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	2280	N	2250	-0-	-30	-0-	102	1	2131	2	Y	15	11	1			5
							17	9									
07	2511	N	2291	-0-	-220	-0-	104	1	2181	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	105	1	2224	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
*09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	102	1	2129	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

04	2730	X	1735	-0-	-995	-0-	81	1	1650	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	2821	X	1868	-0-	-953	-0-	88	1	1776	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	2550	X	2013	-0-	-537	-0-	91	1	1919	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2480	X	1601	-0-	-879	-0-	73	1	1526	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	42	1	889	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	1830	N	793	-0-	-1037	-0-	36	1	755	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	46	1	949	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	46	1	925	2	Y	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	40	1	842	2	Y	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	43	1	905	2	Y	1					1
							1	9									
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	38	1	812	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	870	N	866	-0-	-4	-0-	40	1	826	2	Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	375	1	2223	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
05	2697	N	2593	-0-	-104	-0-	394	1	2175	2	Y	22	15	1			13
							24	9									
06	2520	N	2495	-0-	-25	-0-	368	1	2126	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
07	2697	N	2563	-0-	-134	-0-	382	1	2181	2	Y	-0-					13
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	392	1	2187	2	Y	5					18
							6	9									
*09	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	393	1	2166	2	Y	3					21
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	X	112	-0-	-1238	-0-	5	1	107	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	310	X	164	-0-	-146	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
06	300	X	106	-0-	-194	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
07	186	X	80	-0-	-106	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
*09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	117					117
							129	9									

DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556

04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	305	1	2569	2	Y	-0-					42
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	338	1	2600	2	Y	-0-					42
06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	321	1	2470	2	Y	-0-					42
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	379	1	2998	2	Y	-0-					42
08	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	404	1	3019	2	Y	-0-					42
09	2850	X	707	-0-	-2143	-0-	273	1	434	2	Y	-0-					42

BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604

04	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	148	1	3022	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	157	1	3148	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	135	1	2815	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	141	1	2964	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	142	1	3003	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	3210	X	2988	-0-	-222	-0-	136	1	2850	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

04	60	N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958

04	T. A.		1054	-0-	1054	9026	49	1	1005	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	10613	X	1587	-0-	-9026	-0-	75	1	1510	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	80	1	1679	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	79	1	1669	2	Y	-0-					-0-
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	90	1	1894	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	72	1	1512	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

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-

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 #: 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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	335	-0-	335	335	16	1	319	2	Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	1712	-0-	1712	2047	81	1	1630	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2047					Y	-0-					-0-
07	2119	X	72	-0-	-2047	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	440	-0-	440	771	20	1	420	2	Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	501	-0-	501	1272	24	1	477	2	Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	102	-0-	102	1374	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
07	1481	X	107	-0-	-1374	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	170	-0-	-326	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-

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
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-

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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		2638	-0-	2638	11708	123	1	2515	2	Y	-0-					-0-
05	13857	X	2149	-0-	-11708	-0-	102	1	2047	2	Y	-0-					-0-
06	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	72	1	1492	2	Y	-0-					-0-
07	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	78	1	1638	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2139	X	1482	-0-	-657	-0-	67	1	1415	2	Y	-0-					-0-
09	2070	X	1673	-0-	-397	-0-	76	1	1597	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

04	T. A.		3085	-0-	3085	8771	143	1	2942	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	10241	X	1470	-0-	-8771	-0-	70	1	1397	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	76	1	1590	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2480	X	1768	-0-	-712	-0-	80	1	1688	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	2170	-0-	-310	-0-	98	1	2071	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2100	X	1719	-0-	-381	-0-	78	1	1640	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	27	1	532	2	Y	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	596	2	Y	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	31	1	655	2	Y	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	29	1	619	2	Y	-0-					-0-
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	51	1	1088	2	Y	-0-					-0-
*09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	59	1	1238	2	Y	4	1	1			3
							4	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

04	3000	N	4394	-0-	1394	3406	634	1	3760	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3991	-0-	891	4297	599	1	3392	2	Y	-0-					-0-
06	8022	X	3725	-0-	-4297	-0-	550	1	3175	2	Y	-0-					-0-
07	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	559	1	3188	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3642	-0-	-78	-0-	553	1	3089	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3477	-0-	-123	-0-	534	1	2943	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	156	1 2 9	3185	2	Y	2	1	1			1
05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	150	1	3016	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	144	1 1 9	2995	2	Y	1	1	1			-0-
07	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	146	1 2 9	3075	2	Y	2	1	1			1
08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	137	1 1 9	2890	2	Y	1	2	1			-0-
09	3000	X	2953	-0-	-47	-0-	135	1 3 9	2815	2	Y	3	2	1			1

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

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-

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
04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	192	1 3 9	3930	2	Y	3	3	1			1
05	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	194	1 6 9	3888	2	Y	5	5	1			1
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	186	1 4 9	3869	2	Y	4	4	1			1
07	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	189	1 4 9	3962	2	Y	4	3	1			2
08	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	173	1 2 9	3666	2	Y	2	3	1			1
*09	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	191	1 6 9	3996	2	Y	5	3	1			3

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
04	3120	X	3044	-0-	-76	-0-	142	1 1 9	2901	2	Y	1	2	1			45
05	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	148	1 4 9	2976	2	Y	4	4	1			45
06	3240	X	2941	-0-	-299	-0-	134	1 4 9	2803	2	Y	4	4	1			45
07	3255	X	2941	-0-	-314	-0-	134	1 2 9	2805	2	Y	2	1	1			46
08	3255	X	2988	-0-	-267	-0-	135	1 3 9	2850	2	Y	3	4	1			45
09	3030	X	2872	-0-	-158	-0-	131	1 3 9	2738	2	Y	3	2	1			46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	2880	X	2538	-0-	-342	-0-	118	1	2418	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2914	N	2342	-0-	-572	-0-	111	1	2228	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	2700	N	2272	-0-	-428	-0-	104	1	2165	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	2635	N	2242	-0-	-393	-0-	102	1	2139	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	102	1	2160	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	2280	N	2159	-0-	-121	-0-	98	1	2059	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		220	-0-	220	220	10	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	220					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	220					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	220					Y	-0-					-0-
08	2129	X	1909	-0-	-220	-0-	84	1	1825	2	Y	-0-					-0-
*09	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	69	1	1444	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
04	2040	N	1969	-0-	-71	-0-	92	1	1875	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	98	1	1964	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	2040	N	1665	-0-	-375	-0-	76	1	1588	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1984	N	1555	-0-	-429	-0-	71	1	1484	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	85	1	1807	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	85	1	1778	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
04	2520	X	2306	-0-	-214	-0-	344	1	1959	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
05	2511	X	2406	-0-	-105	-0-	349	1	2037	2	Y	18	19	1			1
							20	9									
06	2430	X	2256	-0-	-174	-0-	351	1	1888	2	Y	15	12	1			4
							17	9									
07	2418	X	2279	-0-	-139	-0-	364	1	1906	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	372	1	1841	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
09	2250	N	2176	-0-	-74	-0-	352	1	1820	2	Y	4	2	1			3
							4	9									

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		182	-0-	182	767	34	1	148	2	N	-0-					33
05	14B2 EXT		34	-0-	34	801	7	1	27	2	N	-0-					33
06	14B2 EXT		42	-0-	42	843	9	1	33	2	N	-0-					33
07	1371	X	528	-0-	-843	-0-	73	1	455	2	N	-0-					33
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	196	1	1952	2	N	-0-					33
*09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	154	1	914	2	N	-0-					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2814	-0-	-546	-0-	131	1	2679	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	3472	X	2400	-0-	-1072	-0-	113	1	2278	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	3240	X	2086	-0-	-1154	-0-	95	1	1989	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3007	X	2183	-0-	-824	-0-	99	1	2083	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	98	1	2077	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2400	X	2045	-0-	-355	-0-	93	1	1952	2	Y	-0-	1	1			-0-

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	166	1	3409	2	Y	12	10	1			8
							13	9									
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	181	1	3618	2	Y	9	13	1			4
							10	9									
06	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	171	1	3565	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
07	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	173	1	3625	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	169	1	3570	2	Y	7	5	1			7
							8	9									
*09	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	174	1	3689	2	Y	8	10	1			5
							9	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	Y	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	12	1	259	2	Y	-0-					-0-
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	Y	-0-					-0-

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
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	98	1	2009	2	Y	9	7	1			6
							10	9									
05	2232	N	2136	-0-	-96	-0-	101	1	2026	2	Y	8	13	1			1
							9	9									
06	2100	N	2026	-0-	-74	-0-	92	1	1925	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	2201	N	2013	-0-	-188	-0-	91	1	1919	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	95	1	2010	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	2010	N	2005	-0-	-5	-0-	91	1	1910	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	3330	X	3112	-0-	-218	-0-	145	1	2965	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3410	X	3167	-0-	-243	-0-	150	1	3015	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	3270	X	3198	-0-	-72	-0-	146	1	3050	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3317	X	3225	-0-	-92	-0-	146	1	3076	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	137	1	2899	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	133	1	2780	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

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
04	3000	X	2757	-0-	-243	-0-	128	1	2622	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	3069	X	2994	-0-	-75	-0-	142	1	2848	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	2760	X	2712	-0-	-48	-0-	124	1	2582	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	2852	X	2525	-0-	-327	-0-	115	1	2409	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	137	1	2894	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
09	2910	X	2887	-0-	-23	-0-	131	1	2748	2	Y	7	6	1			1
							8	9									

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
04	1320	N	840	-0-	-480	-0-	90	1	750	2	Y	-0-					44
05	1178	N	825	-0-	-353	-0-	96	1	729	2	Y	-0-					44
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	97	1	740	2	Y	-0-					44
07	868	N	773	-0-	-95	-0-	85	1	688	2	Y	-0-					44
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	84	1	636	2	Y	-0-	44	1			-0-
09	690	N	103	-0-	-587	-0-	41	1	62	2	Y	-0-					-0-

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
04	2340	N	2054	-0-	-286	-0-	95	1	1952	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
05	2294	N	2115	-0-	-179	-0-	100	1	2007	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
06	2190	N	2060	-0-	-130	-0-	94	1	1960	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	94	1	1974	2	Y	-0-					1
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	96	1	2025	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	95	1	1996	2	Y	2					2
							2	9									

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. GAS	(I) 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	2141	N	2141	-0-		-0-	-0-	100	1 2 9	2039	2	Y	2	1	1			1
05	2220	N	2220	-0-		-0-	-0-	105	1 6 9	2109	2	Y	5	5	1			1
06	2114	N	2114	-0-		-0-	-0-	97	1 3 9	2014	2	Y	3	3	1			1
07	2183	N	2183	-0-		-0-	-0-	99	1 2 9	2082	2	Y	2	1	1			2
08	2104	N	2104	-0-		-0-	-0-	95	1 2 9	2007	2	Y	2	4	1			-0-
*09	2113	N	2113	-0-		-0-	-0-	96	1 6 9	2011	2	Y	5	4	1			1

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1713	N	1713	-0-		-0-	-0-	79	1 8 9	1626	2	Y	7	9	1			2
05	1755	N	1755	-0-		-0-	-0-	83	1 13 9	1659	2	Y	12	12	1			2
06	1680	N	1628	-0-		-52	-0-	74	1 7 9	1547	2	Y	6	6	1			2
07	1736	N	1634	-0-		-102	-0-	74	1 4 9	1556	2	Y	4	4	1			2
08	1828	N	1828	-0-		-0-	-0-	82	1 4 9	1742	2	Y	4	5	1			1
*09	1769	N	1769	-0-		-0-	-0-	80	1 6 9	1683	2	Y	5	3	1			3

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3000	X	2838	-0-		-162	-0-	132	1 4 9	2702	2	Y	4	3	1			3
05	3111	X	3111	-0-		-0-	-0-	148	1 3 9	2960	2	Y	3	6	1			-0-
06	2970	N	2830	-0-		-140	-0-	129	1 4 9	2697	2	Y	4	3	1			1
07	2945	X	2886	-0-		-59	-0-	131	1 2 9	2753	2	Y	2	2	1			1
08	3100	X	2947	-0-		-153	-0-	133	1 4 9	2810	2	Y	4	4	1			1
09	3000	X	2814	-0-		-186	-0-	128	1 4 9	2682	2	Y	4	3	1			2

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3030	X	2781	-0-		-249	-0-	129	1 4 9	2648	2	Y	4	4	1			2
05	3100	X	2657	-0-		-443	-0-	126	1 6 9	2525	2	Y	5	6	1			1
06	2760	X	2288	-0-		-472	-0-	105	1 3 9	2180	2	Y	3	3	1			1
07	2666	X	2514	-0-		-152	-0-	114	1 2 9	2398	2	Y	2	2	1			1
08	2752	N	2752	-0-		-0-	-0-	124	1 4 9	2624	2	Y	4	4	1			1
*09	2583	N	2583	-0-		-0-	-0-	118	1 3 9	2462	2	Y	3	2	1			2

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
04	3300	X	3038	-0-	-262	-0-	141	1	2895	2	Y	2	3	1			45
							2	9									
05	3379	X	3133	-0-	-246	-0-	149	1	2980	2	Y	4	4	1			45
							4	9									
06	3270	X	2819	-0-	-451	-0-	129	1	2684	2	Y	5	5	1			45
							6	9									
07	3255	X	2943	-0-	-312	-0-	134	1	2807	2	Y	2	1	1			46
							2	9									
08	3255	X	2919	-0-	-336	-0-	131	1	2784	2	Y	4	5	1			45
							4	9									
09	3030	X	2840	-0-	-190	-0-	130	1	2707	2	Y	3	2	1			46
							3	9									

STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10958 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26460	X	24066	-0-	-2394	-0-	1110	1	22723	2	Y	212	200	1			149
							233	9									
05	26598	X	24662	-0-	-1936	-0-	1157	1	23198	2	Y	279	216	1			212
							307	9									
06	25440	X	22928	-0-	-2512	-0-	1039	1	21677	2	Y	193	208	1			197
							212	9									
07	25916	X	23296	-0-	-2620	-0-	1050	1	22057	2	Y	172	196	1			173
							189	9									
08	23113	X	23113	-0-	-0-	-0-	1034	1	21891	2	Y	171	32	1			312
							188	9									
09	23520	X	21579	-0-	-1941	-0-	972	1	20387	2	Y	200	355	1			157
							220	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21990	X	19277	-0-	-2713	-0-	896	1	18358	2	Y	21	20	1			11
							23	9									
05	22196	X	19508	-0-	-2688	-0-	925	1	18559	2	Y	22	29	1			4
							24	9									
06	21330	X	18079	-0-	-3251	-0-	826	1	17229	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
07	21731	X	18020	-0-	-3711	-0-	818	1	17184	2	Y	16	13	1			8
							18	9									
08	17968	X	17968	-0-	-0-	-0-	810	1	17139	2	Y	17	21	1			4
							19	9									
09	18900	X	17424	-0-	-1476	-0-	793	1	16611	2	Y	18	12	1			10
							20	9									

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1416	2	33	9	N	30					217
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1415	2	12	9	N	11	166	1			62
06	1440	N	1211	-0-	-229	-0-	1211	2			N	-0-					62
07	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	1302	2			N	-0-					62
08	1426	N	1216	-0-	-210	-0-	1205	2	11	9	N	10					72
*09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1200	2	11	9	N	10					82

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. //CONT.// 735140
BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	944	2	1	9	N	1					94
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	943	2	37	9	N	34					128
06	1050	N	807	-0-	-243	-0-	807	2			N	-0-					128
07	992	N	870	-0-	-122	-0-	868	2	2	9	N	2					130
08	992	N	803	-0-	-189	-0-	803	2			N	-0-					130
09	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	2			N	-0-					130

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	787	1	2669	2	N	-0-					65
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	750	1	2626	2	N	-0-					65
06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	789	1	2388	2	N	1	1	8			65
							1	9									
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	817	1	2384	2	N	1	1	8			65
							1	9									
08	2325	X	2069	-0-	-256	-0-	553	1	1516	2	N	-0-					65
*09	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	801	1	2292	2	N	-0-					65

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					110
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					110
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					110
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					110
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					110
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					110

GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

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
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	223	1	626	2	N	3					174
							3	9									
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	300	1	753	2	N	1	1	8			174
							1	9									
06	1170	N	523	-0-	-647	-0-	95	1	428	2	N	-0-					174
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	172	1	813	2	N	21	168	1			27
							23	9									
08	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	218	1	824	2	N	5					32
							6	9									
*09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	281	1	859	2	N	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	360	N	250	-0-	-110	-0-	63	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	359	-0-	-44	-0-	59	1	300	2	Y	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	122	1	531	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	152	1	623	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	227	-0-	-145	-0-	40	1	187	2	Y	-0-					-0-
*09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	116	1	519	2	Y	-0-					-0-

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
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	305	1	885	2	Y	-0-					24
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	263	1	877	2	Y	-0-					24
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	272	1	836	2	Y	-0-					24
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	289	1	878	2	Y	-0-					24
08	1333	X	1323	-0-	-10	-0-	282	1	924	2	Y	106	89	1			41
							117	9									
09	1200	X	1143	-0-	-57	-0-	271	1	872	2	Y	-0-					41

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
04	810	N	787	-0-	-23	-0-	120	1	666	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
05	930	N	765	-0-	-165	-0-	112	1	653	2	Y	-0-					23
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	130	1	710	2	Y	-0-					23
07	806	N	791	-0-	-15	-0-	116	1	674	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	131	1	713	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
09	840	N	768	-0-	-72	-0-	119	1	649	2	Y	-0-					23

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

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
04	2220	X	2081	-0-	-139	-0-	118	1	1963	2	Y	-0-					96
05	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	152	1	2449	2	Y	1	1	8			96
							1	9									
06	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	162	1	2550	2	Y	2	2	8			96
							2	9									
07	2139	X	2068	-0-	-71	-0-	126	1	1941	2	Y	1	1	8			96
							1	9									
08	2604	N	1986	-0-	-618	-0-	121	1	1813	2	Y	47					143
							52	9									
09	2700	N	1761	-0-	-939	-0-	111	1	1647	2	Y	3	1	8			145
							3	9									

GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CURRY, W. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					33
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					33
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					33
07	806	N	434	-0-	-372	-0-	390	2	44	9	N	40					73
08	651	N	351	-0-	-300	-0-	351	2			N	-0-					73
09	960	N	345	-0-	-615	-0-	345	2			N	-0-					73

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	105	1	1592	2	N	-0-					124
05	2294	N	2238	-0-	-56	-0-	136	1	2102	2	N	-0-					124
06	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	171	1	2562	2	N	-0-					124
07	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	183	1	2582	2	N	-0-					124
08	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	181	1	2720	2	N	1	1	8			124
							1	9									
*09	3000	N	4424	-0-	1424	1424	283	1	4141	2	N	-0-					124

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		205	-0-	205	205	71	1	134	2	Y	-0-					8

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
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

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
04	480	X	390	-0-	-90	-0-	100	1	290	2	Y	-0-					58
05	496	X	415	-0-	-81	-0-	93	1	311	2	Y	10					68
							11	9									
06	480	X	419	-0-	-61	-0-	101	1	312	2	Y	5					73
							6	9									
07	523	X	523	-0-	-0-	-0-	125	1	379	2	Y	17					90
							19	9									
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	126	1	412	2	Y	42	91	1			41
							46	9									
*09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	116	1	375	2	Y	7					48
							8	9									

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
04	2100	N	1884	-0-	-216	-0-	287	1	1597	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	1842	-0-	-421	-0-	270	1	1572	2	Y	-0-					-0-
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	299	1	1626	2	Y	-0-					-0-
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	298	1	1736	2	Y	-0-					-0-
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	306	1	1672	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1828	-0-	-92	-0-	284	1	1544	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	164	1	2706	2	Y	1	21	1	1	8	-0-
							1	9									
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	114	1	1829	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	123	1	1938	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	126	1	1948	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	2976	X	1630	-0-	-1346	-0-	99	1	1486	2	Y	41	1	8			40
							45	9									
09	2880	X	1538	-0-	-1342	-0-	97	1	1440	2	Y	1	1	8			40
							1	9									

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
04	420	X	110	-0-	-310	-0-	110	2			Y	-0-					32
05	155	X	123	-0-	-32	-0-	1	1	122	2	Y	-0-					32
06	240	X	209	-0-	-31	-0-	1	1	208	2	Y	-0-					32
07	248	X	214	-0-	-34	-0-	1	1	213	2	Y	-0-					32
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	1	1	272	2	Y	-0-					32
*09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	1	1	268	2	Y	-0-					32

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
04	690	X	371	-0-	-319	-0-	2	1	369	2	Y	-0-					25
05	558	X	233	-0-	-325	-0-	3	1	230	2	Y	-0-					25
06	699	X	699	-0-	-0-	-0-	3	1	696	2	Y	-0-					25
07	516	X	516	-0-	-0-	-0-	3	1	513	2	Y	-0-					25
08	563	X	563	-0-	-0-	-0-	3	1	560	2	Y	-0-					25
09	690	X	658	-0-	-32	-0-	3	1	655	2	Y	-0-					25

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 148256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8995 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8791 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

04	3000	N	4021	-0-	1021	1021	215	1	3562	2	Y	222	167	1	1	8		67
							244	9										
05	3100	N	3964	-0-	864	1885	231	1	3725	2	Y	7	7	8				67
							8	9										
06	3000	N	2970	-0-	-30	1855	177	1	2790	2	Y	3	3	8				67
							3	9										
07	4597	X	2742	-0-	-1855	-0-	155	1	2390	2	Y	179	179	1				67
							197	9										
08	3813	X	2202	-0-	-1611	-0-	138	1	2063	2	Y	1	1	8				67
							1	9										
09	3690	X	2075	-0-	-1615	-0-	131	1	1943	2	Y	1	1	8				67
							1	9										

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	102	1	1089	2	Y	-0-						136
05	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	159	1	1472	2	Y	-0-						136
06	1530	N	1211	-0-	-319	-0-	157	1	1054	2	Y	-0-						136
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	130	1	1142	2	Y	-0-						136
08	1426	N	946	-0-	-480	-0-	81	1	865	2	Y	-0-						136
09	1200	N	902	-0-	-298	-0-	90	1	812	2	Y	-0-						136

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MORGAN ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 153839 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10346 - 10573

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1953	-0-	-87	-0-	147	1	1806	2	Y	-0-					63
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	174	1	2108	2	Y	3	3	8			63
							3	9									
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	174	1	1942	2	Y	1	1	8			63
							1	9									
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	186	1	1989	2	Y	1	1	8			63
							1	9									
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	166	1	2129	2	Y	1	1	8			63
							1	9									
*09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	163	1	2243	2	Y	1	1	8			63
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

04	900	N	567	-0-	-333	-0-	43	1	524	2	Y	-0-					28
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	28	1	339	2	Y	-0-					28
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	53	1	591	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	57	1	612	2	Y	3	3	8			28
							3	9									
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	46	1	587	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
09	660	N	315	-0-	-345	-0-	21	1	294	2	Y	-0-					28

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

04	2250	X	1534	-0-	-716	-0-	94	1	1440	2	Y	-0-					10
05	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	143	1	2206	2	Y	-0-					10
06	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	133	1	1989	2	Y	-0-					10
07	2046	X	1765	-0-	-281	-0-	117	1	1648	2	Y	-0-					10
08	2263	N	2028	-0-	-235	-0-	126	1	1902	2	Y	-0-					10
09	2130	N	1870	-0-	-260	-0-	120	1	1750	2	Y	-0-					10

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283

04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-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-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	109	1	1810	2	Y	-0-					-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	122	1	1970	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	3	3	8			-0-
07	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	2	2	8			-0-
08	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1643	-0-	-157	-0-	125	1	1518	2	N	-0-					101
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	155	1	1678	2	N	-0-					101
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	150	1	1712	2	N	1	1	8			101
							1	9									
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	145	1	1612	2	N	-0-					101
08	1829	N	1646	-0-	-183	-0-	155	1	1491	2	N	-0-					101
09	1800	N	1634	-0-	-166	-0-	150	1	1484	2	N	-0-					101

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	278	1	1576	2	Y	-0-					2
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	305	1	1584	2	Y	-0-					2
06	1710	N	1585	-0-	-125	-0-	264	1	1321	2	Y	-0-					2
07	1922	N	1413	-0-	-509	-0-	243	1	1170	2	Y	-0-					2
08	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	281	1	1532	2	Y	-0-					2
*09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	317	1	1387	2	Y	-0-					2

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	X	461	-0-	-139	-0-	26	1	435	2	Y	-0-					-0-
05	620	X	484	-0-	-136	-0-	28	1	456	2	Y	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	837	X	309	-0-	-528	-0-	19	1	290	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		624	-0-	624	624	39	1	584	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	T. A.		489	-0-	489	1113	31	1	457	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1635	-0-	-345	-0-	245	1	1390	2	Y	-0-					112
05	2046	N	1719	-0-	-327	-0-	277	1	1442	2	Y	-0-					112
06	1920	N	1779	-0-	-141	-0-	296	1	1483	2	Y	-0-					112
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	304	1	1459	2	Y	-0-					112
08	1705	N	1500	-0-	-205	-0-	232	1	1268	2	Y	-0-					112
09	1770	N	1185	-0-	-585	-0-	220	1	965	2	Y	-0-					112

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
04	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	224	1	2758	2	Y	-0-					33
05	2542	N	2142	-0-	-400	-0-	164	1	1978	2	Y	-0-					33
06	2460	N	1987	-0-	-473	-0-	164	1	1823	2	Y	-0-					33
07	2542	N	2522	-0-	-20	-0-	216	1	2306	2	Y	-0-					33
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	167	1	2144	2	Y	3	3	8			33
							3	9									
*09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	170	1	2340	2	Y	1	1	8			33
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
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

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	37	1	615	2	Y	222	161	1			77
							244	9									
05	961	N	946	-0-	-15	-0-	42	1	676	2	Y	207	184	1	3	8	97
							228	9									
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	79	1	1252	2	Y	151	169	1	2	8	77
							166	9									
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	98	1	1522	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	142	1	2130	2	Y	12					89
							13	9									
*09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	117	1	1726	2	Y	-0-					89

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	50	1	824	2	N	-0-					52
05	868	N	840	-0-	-28	-0-	49	1	788	2	N	3	3	8			52
							3	9									
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	52	1	823	2	N	3	3	8			52
							3	9									
07	899	N	788	-0-	-111	-0-	48	1	740	2	N	-0-					52
08	837	N	725	-0-	-112	-0-	45	1	674	2	N	5					57
							6	9									
09	870	N	620	-0-	-250	-0-	39	1	578	2	N	3					60
							3	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

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-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358

04	1680	X	1578	-0-	-102	-0-	136	1	1442	2	Y	-0-					2
05	1860	X	1537	-0-	-323	-0-	150	1	1387	2	Y	-0-					2
06	1800	X	1690	-0-	-110	-0-	219	1	1471	2	Y	-0-					2
07	1860	X	1501	-0-	-359	-0-	153	1	1348	2	Y	-0-					2
08	1674	X	1382	-0-	-292	-0-	118	1	1264	2	Y	-0-					2
09	1680	X	1333	-0-	-347	-0-	132	1	1201	2	Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1290	-0-	-90	-0-	73	1	1217	2	N	-0-					26
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	98	1	1581	2	N	2	2	8			26
							2	9									
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	94	1	1475	2	N	1	1	8			26
							1	9									
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	96	1	1487	2	N	-0-					26
08	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	96	1	1432	2	N	-0-					26
09	1530	N	1416	-0-	-114	-0-	90	1	1326	2	N	-0-					26

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

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-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716

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-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

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-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	223	1	1240	2	Y	-0-					4
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	227	1	1319	2	Y	-0-					4
06	1590	N	1292	-0-	-298	-0-	201	1	1091	2	Y	-0-					4
07	1519	N	1328	-0-	-191	-0-	195	1	1133	2	Y	-0-					4
08	1643	X	1385	-0-	-258	-0-	214	1	1171	2	Y	-0-					4
09	1500	X	1464	-0-	-36	-0-	227	1	1237	2	Y	-0-					4

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 179603 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10624 - 10784

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
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-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

04	2310	X	1466	-0-	-844	-0-	397	1	1069	2	Y	-0-					19
05	2387	X	1526	-0-	-861	-0-	484	1	1042	2	Y	-0-					19
06	2310	X	1557	-0-	-753	-0-	476	1	1081	2	Y	-0-					19
07	1860	X	1555	-0-	-305	-0-	527	1	1028	2	Y	-0-					19
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	520	1	1135	2	Y	-0-					19
09	1560	N	1437	-0-	-123	-0-	497	1	940	2	Y	-0-					19

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
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-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	51	1	842	2	N	-0-					41
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	43	1	685	2	N	3	3	8			41
							3	9									
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	46	1	718	2	N	3	3	8			41
							3	9									
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	49	1	751	2	N	2	2	8			41
							2	9									
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	65	1	972	2	N	2	2	8			41
							2	9									
*09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	62	1	922	2	N	3	3	8			41
							3	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464

04	1650	N	681	-0-	-969	-0-	39	1	642	2	N	-0-					85
05	1984	N	585	-0-	-1399	-0-	34	1	548	2	N	3	3	8			85
							3	9									
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	70	1	1110	2	N	4	4	8			85
							4	9									
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	52	1	804	2	N	1	1	8			85
							1	9									
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	113	1	1685	2	N	1	1	8			85
							1	9									
*09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	122	1	1815	2	N	1	1	8			85
							1	9									

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-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

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2394	-0-	-96	-0-	136 1 9		2257	2	N	1	1	8			25
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	145 2 9	1	2343	2	N	2	2	8			25
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	144 3 9	1	2270	2	N	3	3	8			25
07	2480	N	2456	-0-	-24	-0-	149 1 9	1	2306	2	N	1	1	8			25
08	2480	N	2369	-0-	-111	-0-	148 1 9	1	2220	2	N	1	1	8			25
09	2430	N	2317	-0-	-113	-0-	146 1 9	1	2170	2	N	1	1	8			25

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		160	-0-	160	915	160	2			Y	-0-					144
05	1103	X	188	-0-	-915	-0-	182	2	6	9	Y	5					149
06	330	N	90	-0-	-240	-0-	90	2			Y	-0-					149
07	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			Y	-0-					149
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					149
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					149

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	354	-0-	-246	-0-	20	1	334	2	N	-0-					69
05	744	N	188	-0-	-556	-0-	11	1	177	2	N	-0-					69
06	540	N	369	-0-	-171	-0-	22	1	347	2	N	-0-					69
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	2	N	-0-					69
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	N	-0-					69
*09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	24	1	351	2	N	-0-					69

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 10197 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	79	1	1309	2	N	-0-					102
05	1488	N	1089	-0-	-399	-0-	64	1	1024	2	N	1	102	5	1	8	-0-
							1	9									
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	3184	-0-	84	84	199	1	2984	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	2127	N	2043	-0-	-84	-0-	129	1	1913	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	928	-0-	-2	-0-	53	1	875	2	N	-0-					100
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	48	1	767	2	N	3	3	8			100
							3	9									
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	60	1	950	2	N	1	1	8			100
							1	9									
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	65	1	1005	2	N	1	1	8			100
							1	9									
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	81	1	1213	2	N	-0-					100
09	1020	N	842	-0-	-178	-0-	53	1	789	2	N	-0-					100

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
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	38	1	627	2	N	-0-					45
05	589	N	212	-0-	-377	-0-	12	1	200	2	N	-0-					45
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	35	1	548	2	N	-0-					45
07	682	N	463	-0-	-219	-0-	28	1	435	2	N	-0-					45
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	2	N	-0-					45
09	570	N	234	-0-	-336	-0-	15	1	219	2	N	-0-					45

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
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	28	1	456	2	N	-0-					25
05	682	N	456	-0-	-226	-0-	27	1	429	2	N	-0-					25
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	23	1	360	2	N	-0-					25
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	35	1	538	2	N	-0-					25
08	465	N	273	-0-	-192	-0-	17	1	256	2	N	-0-					25
09	390	N	196	-0-	-194	-0-	12	1	184	2	N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	52	1	866	2	N	-0-					80
05	1271	N	608	-0-	-663	-0-	35	1	571	2	N	2	2	8			80
							2	9									
06	1230	N	717	-0-	-513	-0-	43	1	674	2	N	-0-					80
07	961	N	668	-0-	-293	-0-	41	1	627	2	N	-0-					80
08	620	N	515	-0-	-105	-0-	32	1	483	2	N	-0-					80
*09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	60	1	888	2	N	-0-					80

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
04	540	N	432	-0-	-108	-0-	25	1	407	2	N	-0-					27
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	30	1	483	2	N	1	1	8			27
							1	9									
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	36	1	570	2	N	-0-					27
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	47	1	728	2	N	-0-					27
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	52	1	775	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	48	1	714	2	N	1	1	8			27
							1	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	83	1	1380	2	N	-0-					49
05	930	N	890	-0-	-40	-0-	52	1	838	2	N	-0-					49
06	1200	N	868	-0-	-332	-0-	52	1	815	2	N	1	1	8			49
							1	9									
07	1240	N	1003	-0-	-237	-0-	61	1	941	2	N	1	1	8			49
							1	9									
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	64	1	964	2	N	1	1	8			49
							1	9									
*09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	144	1	2128	2	N	1	1	8			49
							1	9									

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
04	1560	N	1320	-0-	-240	-0-	75	1	1245	2	N	-0-					59
05	1178	N	517	-0-	-661	-0-	30	1	486	2	N	1	1	8			59
							1	9									
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	90	1	1422	2	N	1	1	8			59
							1	9									
07	1364	N	960	-0-	-404	-0-	58	1	902	2	N	-0-					59
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	73	1	1099	2	N	-0-					59
09	1500	N	838	-0-	-662	-0-	53	1	785	2	N	-0-					59

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	1230	N	585	-0-	-645	-0-	33	1	552	2	N	-0-					52
05	1271	N	720	-0-	-551	-0-	42	1	677	2	N	1	1	8			52
							1	9									
06	930	N	512	-0-	-418	-0-	30	1	481	2	N	1	1	8			52
							1	9									
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	36	1	559	2	N	-0-					52
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	49	1	737	2	N	-0-					52
09	510	N	467	-0-	-43	-0-	30	1	437	2	N	-0-					52

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
04	1020	N	872	-0-	-148	-0-	50	1	822	2	N	-0-					44
05	1054	N	775	-0-	-279	-0-	45	1	730	2	N	-0-					44
06	1110	N	879	-0-	-231	-0-	52	1	827	2	N	-0-					44
07	899	N	804	-0-	-95	-0-	49	1	755	2	N	-0-					44
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	51	1	758	2	N	-0-					44
09	870	N	813	-0-	-57	-0-	51	1	762	2	N	-0-					44

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	47	1	773	2	N	-0-					24
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	54	1	875	2	N	-0-					24
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	48	1	759	2	N	-0-					24
07	837	N	638	-0-	-199	-0-	39	1	599	2	N	-0-					24
08	930	N	714	-0-	-216	-0-	45	1	669	2	N	-0-					24
09	810	N	635	-0-	-175	-0-	40	1	595	2	N	-0-					24

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
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	69	1	1140	2	Y	-0-					45
05	1457	N	976	-0-	-481	-0-	57	1	919	2	Y	-0-					45
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	73	1	1156	2	Y	1	1	8			45
							1	9									
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	84	1	1292	2	Y	-0-					45
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	113	1	1687	2	Y	-0-					45
*09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	82	1	1222	2	Y	1	1	8			45
							1	9									

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
04	1740	N	1266	-0-	-474	-0-	72	1	1194	2	Y	-0-					23
05	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	74	1	1198	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	87	1	1373	2	Y	-0-					23
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	109	1	1681	2	Y	-0-					23
08	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	73	1	1091	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
*09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	102	1	1514	2	Y	1	1	8			23
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	1050	N	651	-0-	-399	-0-	37	1	614	2	N	-0-					172
05	837	N	615	-0-	-222	-0-	36	1	579	2	N	-0-					172
06	690	N	629	-0-	-61	-0-	38	1	591	2	N	-0-					172
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	42	1	647	2	N	-0-					172
08	620	N	489	-0-	-131	-0-	31	1	458	2	N	-0-					172
*09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	39	1	582	2	N	29					201
							32	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539

04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	51	1	844	2	Y	-0-					14
05	1023	N	716	-0-	-307	-0-	42	1	673	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	54	1	856	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	65	1	1002	2	Y	-0-					14
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	59	1	890	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
09	900	N	522	-0-	-378	-0-	33	1	488	2	Y	1	1	8			14
							1	9									

BLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207824 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8974 - 10381

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	46	1	721	2	N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					25

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505

04	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	59	1	983	2	N	-0-					27
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	93	1	1500	2	N	1	1	8			27
							1	9									
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	75	1	1177	2	N	-0-					27
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	81	1	1255	2	N	-0-					27
08	1116	N	866	-0-	-250	-0-	54	1	811	2	N	1	1	8			27
							1	9									
09	1080	N	650	-0-	-430	-0-	41	1	609	2	N	-0-					27

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	690	N	509	-0-	-181	-0-	29	1	480	2	N	-0-					55
05	589	N	430	-0-	-159	-0-	25	1	405	2	N	-0-					55
06	360	N	117	-0-	-243	-0-	7	1	109	2	N	1	1	8			55
							1	9									
07	527	N	13	-0-	-514	-0-	1	1	12	2	N	-0-					55
08	434	N	238	-0-	-196	-0-	15	1	223	2	N	-0-					55
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	29	1	424	2	N	-0-					55

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

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
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	105	1	1736	2	N	49					156
							54	9									
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	116	1	1870	2	N	1	1	8			156
							1	9									
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	113	1	1775	2	N	25	2	8			179
							28	9									
07	1953	N	1721	-0-	-232	-0-	105	1	1616	2	N	-0-					179
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	128	1	1910	2	N	1	1	8			179
							1	9									
09	1920	N	1827	-0-	-93	-0-	116	1	1711	2	N	-0-					179

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
04	3960	X	1139	-0-	-2821	-0-	65	1	1074	2	Y	-0-					47
05	3720	X	994	-0-	-2726	-0-	58	1	936	2	Y	-0-					47
06	3120	X	644	-0-	-2476	-0-	38	1	606	2	Y	-0-					47
07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	197	1	3054	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
08	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	266	1	3979	2	Y	89	90	1			46
							98	9									
*09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	215	1	3179	2	Y	1	1	8			46
							1	9									

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
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	218	1	588	2	N	-0-					34
05	775	N	759	-0-	-16	-0-	241	1	518	2	N	-0-					34
06	750	N	673	-0-	-77	-0-	206	1	467	2	N	-0-					34
07	775	N	593	-0-	-182	-0-	201	1	392	2	N	-0-					34
08	744	N	644	-0-	-100	-0-	202	1	442	2	N	-0-					34
09	660	N	484	-0-	-176	-0-	167	1	316	2	N	1	1	8			34
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	120	1	1990	2	N	40					74
							44	9									
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	109	1	1757	2	N	1	1	8			74
							1	9									
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	96	1	1517	2	N	-0-					74
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	107	1	1655	2	N	-0-					74
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	131	1	1960	2	N	1	1	8			74
							1	9									
*09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	127	1	1879	2	N	1	1	8			74
							1	9									

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
04	1530	X	93	-0-	-1437	-0-	93	1			N	-0-					26
05	1457	X	964	-0-	-493	-0-	248	1	716	2	N	-0-					26
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					26
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					26
08	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	558	1	1136	2	N	1	1	8			26
							1	9									
*09	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	868	1	666	2	N	1	1	8			26
							1	9									

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
04	3000	N	3016	-0-	16	16	168	1	2782	2	N	60					139
							66	9									
05	2697	N	2332	-0-	-365	-0-	136	1	2195	2	N	1	1	8			139
							1	9									
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	152	1	2398	2	N	1	1	8			139
							1	9									
07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	172	1	2654	2	N	1	1	8			139
							1	9									
08	2821	X	2767	-0-	-54	-0-	173	1	2593	2	N	1	1	8			139
							1	9									
09	2730	X	2393	-0-	-337	-0-	151	1	2242	2	N	-0-					139

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
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	50	1	821	2	Y	-0-					35
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	43	1	685	2	Y	-0-	35	1			-0-
06	810	N	722	-0-	-88	-0-	43	1	679	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	58	1	903	2	Y	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	62	1	926	2	Y	-0-					-0-
*09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	62	1	925	2	Y	-0-					-0-

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
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	135	1	2236	2	N	10					112
							11	9									
05	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	173	1	2784	2	N	3	3	8			112
							3	9									
06	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	177	1	2789	2	N	1	1	8			112
							1	9									
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	137	1	2126	2	N	1	1	8			112
							1	9									
08	2015	N	1900	-0-	-115	-0-	119	1	1780	2	N	1	1	8			112
							1	9									
09	1950	N	1885	-0-	-65	-0-	119	1	1766	2	N	-0-					112

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2286	-0-	-534	-0-	455	1	1831	2	Y	-0-					33
05	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	536	1	2050	2	Y	-0-					33
06	2580	X	1707	-0-	-873	-0-	456	1	1251	2	Y	-0-					33
07	2666	X	2065	-0-	-601	-0-	506	1	1558	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
08	2573	N	2299	-0-	-274	-0-	435	1	1860	2	Y	4	4	8			33
							4	9									
*09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	474	1	1812	2	Y	-0-					33

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

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-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

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-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

04	2160	X	1094	-0-	-1066	-0-	218	1	876	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	947	-0-	-1006	-0-	196	1	751	2	Y	-0-					-0-
06	1650	X	716	-0-	-934	-0-	191	1	525	2	Y	-0-					-0-
07	1209	X	607	-0-	-602	-0-	149	1	458	2	Y	-0-					-0-
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	512	1	2185	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	321	1	1227	2	Y	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					209
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					209
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					209
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	176	1			41
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	910	-0-	-260	-0-	52	1	858	2	N	-0-					31
05	1085	N	997	-0-	-88	-0-	58	1	938	2	N	1	1	8			31
							1	9									
06	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	61	1	964	2	N	-0-					31
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	55	1	855	2	N	-0-					31
08	992	N	814	-0-	-178	-0-	51	1	761	2	N	2	2	8			31
							2	9									
09	1020	N	891	-0-	-129	-0-	56	1	833	2	N	2	2	8			31
							2	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2744	-0-	-16	-0-	660	1	2084	2	N	-0-					169
05	2852	X	2631	-0-	-221	-0-	682	1	1946	2	N	3	3	8			169
							3	9									
06	2760	X	2618	-0-	-142	-0-	660	1	1957	2	N	1	1	8			169
							1	9									
07	2852	X	2714	-0-	-138	-0-	660	1	2001	2	N	48	1	8			216
							53	9									
08	2852	X	2678	-0-	-174	-0-	664	1	2005	2	N	8	184	1	2	8	38
							9	9									
09	2730	X	2561	-0-	-169	-0-	660	1	1900	2	N	1	1	8			38
							1	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	67	1	1017	2	Y	-0-					32
05	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	64	1	990	2	Y	-0-					32
06	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	65	1	978	2	Y	-0-					32
07	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	68	1	956	2	Y	-0-					32
08	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	65	1	975	2	Y	-0-					32
09	1050	N	890	-0-	-160	-0-	57	1	833	2	Y	-0-					32

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	62	1	166	2	N	-0-					25
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	73	1	156	2	N	-0-					25
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	67	1	151	2	N	-0-					25
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	68	1	132	2	N	-0-					25
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	77	1	169	2	N	-0-					25
09	SHUT IN		26	-0-	26	26	9	1	17	2	N	-0-					25

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	180	1	486	2	Y	-0-					67
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	132	1	285	2	Y	-0-					67
06	390	N	294	-0-	-96	-0-	90	1	204	2	Y	-0-					67
07	403	N	254	-0-	-149	-0-	86	1	168	2	Y	-0-					67
08	403	N	267	-0-	-136	-0-	84	1	183	2	Y	-0-					67
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	92	1	175	2	Y	-0-					67

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	18	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	11	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		35	-0-	35	35	11	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		19	-0-	19	54	7	1	12	2	Y	-0-					-0-

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
04	1530	N	1444	-0-	-86	-0-	82	1	1362	2	N	-0-					54
05	1426	N	1237	-0-	-189	-0-	72	1	1163	2	N	2	2	8			54
							2	9									
06	1440	N	1068	-0-	-372	-0-	64	1	1004	2	N	-0-					54
07	1488	N	1193	-0-	-295	-0-	72	1	1121	2	N	-0-					54
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	81	1	1208	2	N	1	1	8			54
							1	9									
09	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	67	1	989	2	N	-0-					54

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
04	570	N	492	-0-	-78	-0-	28	1	464	2	N	-0-					99
05	558	N	479	-0-	-79	-0-	28	1	451	2	N	-0-					99
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	51	1	800	2	N	-0-					99
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	35	1	546	2	N	-0-					99
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	512	2	N	-0-					99
*09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	71	1	1055	2	N	1	1	8			99
							1	9									

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
04	360	N	230	-0-	-130	-0-	13	1	217	2	N	-0-					82
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	20	1	318	2	N	-0-					82
06	330	N	225	-0-	-105	-0-	13	1	212	2	N	-0-					82
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	N	-0-					82
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	21	1	314	2	N	-0-					82
*09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	305	2	N	-0-					82

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
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	180	1	2984	2	N	-0-					161
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	197	1	3172	2	N	3	3	8			161
							3	9									
06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	166	1	2625	2	N	64	1	8			224
							70	9									
07	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	209	1	3238	2	N	1	182	1	1	8	42
							1	9									
08	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	204	1	3056	2	N	1	1	8			42
							1	9									
*09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	205	1	3042	2	N	-0-					42

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	14B2	EXT	-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
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-

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
04	1230	N	1136	-0-	-94	-0-	65	1	1071	2	N	-0-					132
05	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	66	1	1069	2	N	-0-					132
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	79	1	1253	2	N	4	1	8			135
							4	9									
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	80	1	1237	2	N	49	157	1	1	8	26
							54	9									
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	91	1	1369	2	N	9	2	8			33
							10	9									
09	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	85	1	1259	2	N	-0-					33

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	125	1	2072	2	N	-0-					104
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	103	1	1660	2	N	-0-					104
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	127	1	2000	2	N	-0-					104
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	149	1	2309	2	N	-0-					104
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	128	1	1914	2	N	1	1	8			104
							1	9									
09	1440	N	1358	-0-	-82	-0-	86	1	1271	2	N	1	1	8			104
							1	9									

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

04	2040	N	1797	-0-	-243	-0-	102	1	1695	2	N	-0-					82
05	1953	N	1301	-0-	-652	-0-	76	1	1222	2	N	3	3	8			82
							3	9									
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	129	1	2038	2	N	6	6	8			82
							7	9									
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	121	1	1864	2	N	2	2	8			82
							2	9									
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	116	1	1735	2	N	1	1	8			82
							1	9									
09	2100	N	1623	-0-	-477	-0-	103	1	1519	2	N	1	1	8			82
							1	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	139	1	2309	2	N	-0-					107
05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	166	1	2674	2	N	34	4	8			137
							37	9									
06	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	169	1	2668	2	N	2	2	8			137
							2	9									
07	2542	N	2488	-0-	-54	-0-	150	1	2327	2	N	10	120	1			27
							11	9									
08	2883	N	2364	-0-	-519	-0-	148	1	2216	2	N	-0-					27
09	2790	N	2157	-0-	-633	-0-	136	1	2021	2	N	-0-					27

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	95	1	1441	2	N	-0-					87
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	92	1	1414	2	N	-0-					87
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	89	1	1332	2	N	-0-					87
07	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	101	1	1416	2	N	-0-					87
08	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	89	1	1334	2	N	-0-					87
09	1410	N	1048	-0-	-362	-0-	67	1	981	2	N	-0-					87

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
04	2027	N	2024	-0-	-3	-0-	1985	2	39	9	Y	35	1	8			109
05	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2878	2	2	9	Y	2	2	8			109
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2356	2	1	9	Y	1	1	8			109
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2032	2	1	9	Y	1	1	8			109
08	3100	X	1844	-0-	-1256	-0-	1842	2	2	9	Y	2	2	8			109
09	2790	X	2008	-0-	-782	-0-	2008	2			Y	-0-					109

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
04	690	N	625	-0-	-65	-0-	36	1	589	2	Y	-0-					43
05	620	N	503	-0-	-117	-0-	29	1	474	2	Y	-0-					43
06	750	N	542	-0-	-208	-0-	32	1	509	2	Y	1	1	8			43
							1	9									
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	47	1	726	2	Y	-0-					43
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	40	1	606	2	Y	89	88	1			44
							98	9									
*09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	54	1	805	2	Y	1	1	8			44
							1	9									

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
04	1020	N	954	-0-	-66	-0-	54	1	900	2	N	-0-					94
05	992	N	949	-0-	-43	-0-	55	1	894	2	N	-0-					94
06	960	N	764	-0-	-196	-0-	46	1	718	2	N	-0-					94
07	992	N	851	-0-	-141	-0-	52	1	799	2	N	-0-					94
08	961	N	889	-0-	-72	-0-	56	1	833	2	N	-0-					94
*09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	55	1	811	2	N	-0-					94

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
04	1530	N	1189	-0-	-341	-0-	68	1	1121	2	N	-0-					47
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	80	1	1285	2	N	-0-					47
06	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	79	1	1245	2	N	-0-					47
07	1240	N	1004	-0-	-236	-0-	61	1	943	2	N	-0-					47
08	1364	N	981	-0-	-383	-0-	61	1	920	2	N	-0-					47
09	1320	N	1030	-0-	-290	-0-	65	1	965	2	N	-0-					47

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
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	40	1	305	2	Y	-0-					32
05	SHUT IN		-0-	-0-	-154	-0-					Y	-0-	32	1			-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	148	1	1133	2	N	-0-					28
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	152	1	1195	2	N	-0-					28
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	153	1	1230	2	N	1	1	8			28
							1	9									
07	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	140	1	1157	2	N	1	1	8			28
							1	9									
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	138	1	1231	2	N	1	1	8			28
							1	9									
09	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	138	1	1221	2	N	1	1	8			28
							1	9									

CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

04	2700	N	2604	-0-	-96	-0-	144	1	2394	2	N	60					112
							66	9									
05	2728	N	2621	-0-	-107	-0-	153	1	2464	2	N	4	1	8			115
							4	9									
06	2580	N	2571	-0-	-9	-0-	153	1	2414	2	N	4	2	8			117
							4	9									
07	2697	N	2639	-0-	-58	-0-	160	1	2478	2	N	1	1	8			117
							1	9									
08	2635	N	2612	-0-	-23	-0-	160	1	2394	2	N	53					170
							58	9									
09	2580	N	2425	-0-	-155	-0-	153	1	2271	2	N	1	1	8			170
							1	9									

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2355	2	46	9	N	42	175	1	2	8	33
05	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2849	2	51	9	N	46					79
06	3000	N	3499	-0-	499	499	3443	2	56	9	N	51	1	8			129
07	3100	N	3313	-0-	213	712	3250	2	63	9	N	57	1	8			185
08	2641	N	1929	-0-	-712	-0-	1824	2	105	9	N	95	170	1	1	8	109
*09	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2387	2	70	9	N	64	172	1	1	8	-0-

MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800

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-

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

04	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	117	1	896	2	N	-0-					150
05	961	N	715	-0-	-246	-0-	80	1	635	2	N	-0-					150
06	690	N	625	-0-	-65	-0-	69	1	556	2	N	-0-					150
07	1054	N	766	-0-	-288	-0-	83	1	683	2	N	-0-					150
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	90	1	809	2	N	-0-					150
*09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	106	1	936	2	N	-0-					150

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	1884	-0-	-156	-0-	217	1	1667	2	Y	-0-					30
05	2015	X	2011	-0-	-4	-0-	226	1	1785	2	Y	-0-					30
06	1950	X	1622	-0-	-328	-0-	179	1	1442	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
07	1953	X	1415	-0-	-538	-0-	153	1	1262	2	Y	-0-					30
08	2015	X	1598	-0-	-417	-0-	161	1	1437	2	Y	-0-					30
09	1950	X	1720	-0-	-230	-0-	175	1	1545	2	Y	-0-					30

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					85
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					85
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					85
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	909	2	10	9	N	9					94
08	713	N	178	-0-	-535	-0-	178	2			N	-0-					94
09	990	N	419	-0-	-571	-0-	419	2			N	-0-					94

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	180	1	1377	2	N	-0-					115
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	181	1	1424	2	N	-0-					115
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	176	1	1419	2	N	-0-					115
07	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	167	1	1383	2	N	1	1	8			115
							1	9									
08	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	156	1	1394	2	N	-0-					115
*09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	162	1	1431	2	N	1	1	8			115
							1	9									

WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	696	-0-	-204	-0-	80	1	616	2	Y	-0-					21
05	651	N	547	-0-	-104	-0-	61	1	485	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	80	1	646	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	132	1	1095	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	108	1	969	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
*09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	78	1	687	2	Y	2	2	8			21
							2	9									

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
04	1350	N	1159	-0-	-191	-0-	66	1	1086	2	N	6					100
							7	9									
05	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	77	1	1243	2	N	58	3	8			155
							64	9									
06	1320	N	1215	-0-	-105	-0-	72	1	1142	2	N	1	1	8			155
							1	9									
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	76	1	1181	2	N	1	1	8			155
							1	9									
08	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	78	1	1161	2	N	1	1	8			155
							1	9									
*09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	78	1	1159	2	N	1	1	8			155
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					140
05	2418	N	1242	-0-	-1176	-0-	1242	2			N	-0-					140
06	1860	N	993	-0-	-867	-0-	981	2	12	9	N	11					151
07	1426	N	1122	-0-	-304	-0-	1122	2			N	-0-	86	1			65
08	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	1161	2			N	-0-					65
*09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					65

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	2	N	-0-					26
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	24	1	394	2	N	1	1	8			26
							1	9									
06	450	N	333	-0-	-117	-0-	20	1	310	2	N	3	3	8			26
							3	9									
07	465	N	320	-0-	-145	-0-	19	1	300	2	N	1	1	8			26
							1	9									
08	434	N	369	-0-	-65	-0-	23	1	346	2	N	-0-					26
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	20	1	297	2	N	-0-					26

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781

04	720	N	682	-0-	-38	-0-	678	2	4	9	Y	4					30
05	992	N	505	-0-	-487	-0-	499	2	6	9	Y	5					35
06	960	N	542	-0-	-418	-0-	542	2			Y	-0-					35
07	713	N	473	-0-	-240	-0-	473	2			Y	-0-					35
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					35
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	505	2	10	9	Y	9					44

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758

04	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	117	1	1461	2	Y	-0-					15
05	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	141	1	1422	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
06	1650	X	1349	-0-	-301	-0-	127	1	1222	2	Y	-0-					15
07	1705	X	1129	-0-	-576	-0-	107	1	1021	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
08	1395	N	1109	-0-	-286	-0-	109	1	1000	2	Y	-0-					15
09	1350	N	1066	-0-	-284	-0-	93	1	967	2	Y	5	15	1	5	8	-0-
							6	9									

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

04	1380	N	1138	-0-	-242	-0-	299	1	838	2	N	1	1	8			74
							1	9									
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	345	1	867	2	N	5					79
							6	9									
06	1140	N	877	-0-	-263	-0-	159	1	718	2	N	-0-					79
07	1178	N	759	-0-	-419	-0-	132	1	624	2	N	3					82
							3	9									
08	1209	N	599	-0-	-610	-0-	125	1	474	2	N	-0-					82
09	870	N	617	-0-	-253	-0-	152	1	462	2	N	3					85
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	115	1	1901	2	N	-0-					28
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	126	1	2026	2	N	-0-					28
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	135	1	2136	2	N	-0-					28
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	131	1	2026	2	N	1	1	8			28
							1	9									
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	90	1	1355	2	N	1	1	8			28
							1	9									
09	870	N	365	-0-	-505	-0-	23	1	342	2	N	-0-					28

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
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	95	1	1583	2	N	50					180
							55	9									
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	111	1	1796	2	N	4	4	8			180
							4	9									
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	102	1	1614	2	N	1	1	8			180
							1	9									
07	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	106	1	1642	2	N	40	187	1	2	8	31
							44	9									
08	1922	N	1610	-0-	-312	-0-	101	1	1508	2	N	1	1	8			31
							1	9									
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	108	1	1601	2	N	1	1	8			31
							1	9									

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
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	15	1	248	2	N	-0-					129
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	N	-0-					129
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	N	-0-					129
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	15	1	238	2	N	-0-					129
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	16	1	234	2	N	-0-					129
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	17	1	252	2	N	-0-					129

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
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	259	1	1989	2	Y	-0-					23
05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	289	1	2279	2	Y	-0-					23
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	218	1	1753	2	Y	-0-					23
07	2325	N	1961	-0-	-364	-0-	212	1	1749	2	Y	-0-					23
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	229	1	2050	2	Y	-0-					23
09	1980	N	1450	-0-	-530	-0-	147	1	1303	2	Y	-0-					23

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
04	1530	N	1225	-0-	-305	-0-	70	1	1155	2	N	-0-					186
05	1922	N	1467	-0-	-455	-0-	86	1	1380	2	N	1	1	8			186
							1	9									
06	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	69	1	1086	2	N	1	1	8			186
							1	9									
07	1271	N	994	-0-	-277	-0-	60	1	934	2	N	-0-					186
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	94	1	1412	2	N	-0-					186
*09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	76	1	1119	2	N	-0-					186

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	1140	N	661	-0-	-479	-0-	38	1	623	2	N	-0-					74
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	68	1	1098	2	N	-0-					74
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	58	1	910	2	N	1	1	8			74
							1	9									
07	682	N	625	-0-	-57	-0-	38	1	587	2	N	-0-					74
08	1178	N	679	-0-	-499	-0-	42	1	637	2	N	-0-					74
*09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	82	1	1213	2	N	1	1	8			74
							1	9									

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	27	1	555	2	N	-0-					100
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	32	1	603	2	N	-0-					100
06	720	N	608	-0-	-112	-0-	35	1	572	2	N	1	1	8			100
							1	9									
07	589	N	429	-0-	-160	-0-	22	1	406	2	N	1	1	8			100
							1	9									
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	40	1	763	2	N	1	1	8			100
							1	9									
09	600	N	426	-0-	-174	-0-	23	1	402	2	N	1	1	8			100
							1	9									

MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

04	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	170	1	3428	2	N	24	2	8			122
							26	9									
05	3441	X	2214	-0-	-1227	-0-	113	1	2098	2	N	3	3	8			122
							3	9									
06	3330	X	1475	-0-	-1855	-0-	84	1	1391	2	N	-0-					122
07	3441	X	1140	-0-	-2301	-0-	58	1	1082	2	N	-0-					122
08	3441	X	997	-0-	-2444	-0-	49	1	948	2	N	-0-					122
09	3330	X	801	-0-	-2529	-0-	44	1	757	2	N	-0-					122

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506

04	2070	N	1774	-0-	-296	-0-	101	1	1673	2	N	-0-					151
05	2201	N	1658	-0-	-543	-0-	97	1	1559	2	N	2	1	8			152
							2	9									
06	2070	N	1625	-0-	-445	-0-	97	1	1527	2	N	1	1	8			152
							1	9									
07	1829	N	1564	-0-	-265	-0-	95	1	1468	2	N	1	1	8			152
							1	9									
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	104	1	1556	2	N	1	1	8			152
							1	9									
*09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	105	1	1552	2	N	-0-					152

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					69
05	465	N	216	-0-	-249	-0-	216	2			N	-0-					69
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	N	1	1	8			69
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	N	1	1	8			69
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	N	1	1	8			69
09	270	N	130	-0-	-140	-0-	130	2			N	-0-					69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					127
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					127
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	400	1	1806	2	N	5					132
							6	9									
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	221	1	1048	2	N	8					140
							9	9									
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	233	1	878	2	N	-0-					140
09	2100	N	827	-0-	-1273	-0-	204	1	623	2	N	-0-					140

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2525	2	26	9	N	24	4	8			79
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2367	2	29	9	N	26	3	8			102
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2488	2	1	9	N	1	1	8			102
07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2623	2	3	9	N	3	3	8			102
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2515	2	4	9	N	4	4	8			102
*09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2513	2	4	9	N	4	4	8			102

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	186	1	1429	2	N	-0-					25
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	190	1	1495	2	N	-0-					25
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	181	1	1456	2	N	-0-					25
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	195	1	1610	2	N	-0-					25
08	1674	N	1293	-0-	-381	-0-	130	1	1163	2	N	-0-					25
09	1650	N	981	-0-	-669	-0-	100	1	881	2	N	-0-					25

GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	145	2	Y	-0-					127
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					127
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	6	1	596	2	Y	-0-					127
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					127
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	310	1	5139	2	N	-0-					45
05	2294	X	2029	-0-	-265	-0-	118	1	1908	2	N	3	3	8			45
							3	9									
06	2220	X	2147	-0-	-73	-0-	127	1	2007	2	N	12	3	8			54
							13	9									
07	2294	X	2065	-0-	-229	-0-	125	1	1939	2	N	1	1	8			54
							1	9									
08	2294	X	2233	-0-	-61	-0-	136	1	2035	2	N	56	1	8			109
							62	9									
09	2220	X	2134	-0-	-86	-0-	135	1	1997	2	N	2	2	8			109
							2	9									

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
04	900	N	822	-0-	-78	-0-	47	1	775	2	N	-0-					24
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	45	1	719	2	N	-0-					24
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	58	1	912	2	N	-0-					24
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	55	1	844	2	N	-0-					24
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	53	1	800	2	N	-0-					24
09	900	N	740	-0-	-160	-0-	47	1	693	2	N	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	430	-0-	-80	-0-	20	1	410	2	N	-0-					110
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	580	2	N	-0-					110
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	53	1	873	2	N	1	1	8			110
							1	9									
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	2	N	-0-					110
08	620	N	205	-0-	-415	-0-	10	1	195	2	N	-0-					110
09	930	N	174	-0-	-756	-0-	9	1	165	2	N	-0-					110

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					27
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					27
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	N	1	1	8			27
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	640	2	1	9	N	1	1	8			27
08	713	N	690	-0-	-23	-0-	689	2	1	9	N	1	1	8			27
09	480	N	178	-0-	-302	-0-	178	2			N	-0-					27

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2666	-0-	-124	-0-	2500	2	166	9	Y	151	176	1			27
05	2790	X	2462	-0-	-328	-0-	2462	2			Y	-0-					27
06	2700	X	2352	-0-	-348	-0-	2352	2			Y	-0-					27
07	2790	X	2442	-0-	-348	-0-	2317	2	125	9	Y	114	1	8			140
08	2759	X	2366	-0-	-393	-0-	2366	2			Y	-0-					140
09	2670	X	2533	-0-	-137	-0-	2533	2			Y	-0-					140

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	6	1	18	2	N	-0-					120
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	19	1	48	2	N	-0-					120
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-					120
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	N	-0-					120
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	8	1	29	2	N	-0-					120
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	2	N	-0-					120

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

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
04	2520	N	2077	-0-	-443	-0-	240	1	1837	2	N	-0-					54
05	2139	N	2124	-0-	-15	-0-	239	1	1885	2	N	-0-					54
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	235	1	1894	2	N	-0-					54
07	2139	N	2018	-0-	-121	-0-	218	1	1799	2	N	1	1	8			54
							1	9									
08	2139	N	2038	-0-	-101	-0-	205	1	1833	2	N	-0-					54
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	217	1	1913	2	N	-0-					54

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	810	N	799	-0-	-11	-0-	92	1	707	2	N	-0-					34
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	99	1	783	2	N	-0-					34
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	97	1	782	2	N	-0-					34
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	100	1	825	2	N	1	1	8			34
							1	9									
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	100	1	895	2	N	-0-					34
*09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	117	1	1030	2	N	-0-					34

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
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	465	2	N	-0-					32
05	589	N	260	-0-	-329	-0-	15	1	245	2	N	-0-					32
06	1440	N	269	-0-	-1171	-0-	16	1	253	2	N	-0-					32
07	496	N	263	-0-	-233	-0-	16	1	247	2	N	-0-					32
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	120	1	1792	2	N	2	2	8			32
							2	9									
*09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	162	1	2404	2	N	2	2	8			32
							2	9									

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
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	101	1	1678	2	N	-0-					72
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	119	1	1910	2	N	3	3	8			72
							3	9									
06	1800	N	1599	-0-	-201	-0-	95	1	1503	2	N	1	1	8			72
							1	9									
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	111	1	1723	2	N	1	1	8			72
							1	9									
08	2046	N	1842	-0-	-204	-0-	115	1	1725	2	N	2	2	8			72
							2	9									
09	1590	N	1587	-0-	-3	-0-	100	1	1485	2	N	2	2	8			72
							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
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	129	1	2134	2	N	-0-					26
05	2108	N	1925	-0-	-183	-0-	112	1	1811	2	N	2	2	8			26
							2	9									
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	106	1	1676	2	N	-0-					26
07	2325	N	1842	-0-	-483	-0-	112	1	1729	2	N	1	1	8			26
							1	9									
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	139	1	2079	2	N	2	2	8			26
							2	9									
*09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	137	1	2029	2	N	1	1	8			26
							1	9									

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	214	1	1639	2	N	-0-					100
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	237	1	1871	2	N	-0-					100
06	2010	N	1984	-0-	-26	-0-	219	1	1764	2	N	1	1	8			100
							1	9									
07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	231	1	1906	2	N	1	1	8			100
							1	9									
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	215	1	1921	2	N	-0-					100
*09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	225	1	1986	2	N	1	1	8			100
							1	9									

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

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-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	479	2	N	-0-					27
05	310	N	126	-0-	-184	-0-	7	1	119	2	N	-0-					27
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	N	-0-					27
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	68	1	1059	2	N	-0-					27
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	57	1	854	2	N	1	1	8			27
							1	9									
09	360	N	185	-0-	-175	-0-	12	1	173	2	N	-0-					27

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	44	1	738	2	N	-0-					107
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	67	1	1077	2	N	2	2	8			107
							2	9									
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	68	1	1070	2	N	1	1	8			107
							1	9									
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	65	1	1006	2	N	1	1	8			107
							1	9									
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	69	1	1031	2	N	54	1	8			160
							59	9									
*09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	75	1	1111	2	N	1	1	8			160
							1	9									

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

04	450	N	333	-0-	-117	-0-	38	1	295	2	N	-0-					32
05	434	N	287	-0-	-147	-0-	32	1	255	2	N	-0-					32
06	420	N	282	-0-	-138	-0-	31	1	251	2	N	-0-					32
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	35	1	286	2	N	-0-					32
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	33	1	299	2	N	-0-					32
09	270	N	170	-0-	-100	-0-	17	1	153	2	N	-0-					32

MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952

04	1320	N	1246	-0-	-74	-0-	1246	2			N	-0-					27
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					27
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					27
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					27
08	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	1430	2			N	-0-					27
09	1470	N	1367	-0-	-103	-0-	1367	2			N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	2190	N	1397	-0-	-793	-0-	351	1	1046	2	N	-0-					104
05	2573	N	1989	-0-	-584	-0-	328	1	1661	2	N	-0-					104
06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	485	1	2104	2	N	-0-					104
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	517	1	2118	2	N	-0-					104
08	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	338	1	1569	2	N	-0-					104
*09	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	460	1	2068	2	N	-0-					104

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
04	4470	X	299	-0-	-4171	-0-	26	1	273	2	N	-0-					44
05	4619	X	416	-0-	-4203	-0-	40	1	376	2	N	-0-					44
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					44
07	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	206	1	1822	2	N	3	3	8			44
							3	9									
08	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	304	1	3261	2	N	7	7	8			44
							8	9									
*09	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	211	1	1915	2	N	5	5	8			44
							6	9									

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
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	210	1	1607	2	Y	-0-					62
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	169	1	1330	2	Y	-0-					62
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	128	1	1027	2	Y	-0-					62
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	132	1	1095	2	Y	-0-					62
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	147	1	1312	2	Y	1	1	8			62
							1	9									
*09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	119	1	1053	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	53	1	1059	2	N	-0-					159
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	101	1	1870	2	N	1	1	8			159
							1	9									
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	83	1	1381	2	N	-0-					159
07	3100	N	4068	-0-	968	968	207	1	3850	2	N	10	10	8			159
							11	9									
08	3100	N	3313	-0-	213	1181	163	1	3132	2	N	16	4	8			171
							18	9									
*09	3000	N	2597	-0-	-403	778	141	1	2452	2	N	4	4	8			171
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	66	1	1101	2	N	-0-					73
05	992	N	617	-0-	-375	-0-	36	1	580	2	N	1	1	8			73
							1	9									
06	1050	N	400	-0-	-650	-0-	24	1	376	2	N	-0-					73
07	1209	N	277	-0-	-932	-0-	17	1	260	2	N	-0-					73
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	85	1	1267	2	N	-0-					73
09	390	N	192	-0-	-198	-0-	12	1	180	2	N	-0-					73

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
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	94	1	1566	2	N	-0-					192
05	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	104	1	1671	2	N	3	3	8			192
							3	9									
06	1620	N	1469	-0-	-151	-0-	88	1	1380	2	N	1	1	8			192
							1	9									
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	112	1	1737	2	N	44	83	1	1	8	152
							48	9									
08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	140	1	2089	2	N	39	2	8			189
							43	9									
*09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	129	1	1914	2	N	1	1	8			189
							1	9									

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
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	54	1	899	2	N	-0-					26
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	52	1	830	2	N	-0-					26
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	67	1	1060	2	N	63					89
							69	9									
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	62	1	958	2	N	39	1	8			127
							43	9									
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	65	1	973	2	N	-0-					127
09	1200	N	953	-0-	-247	-0-	60	1	893	2	N	-0-					127

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
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	14	1	240	2	N	-0-					62
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	15	1	240	2	N	-0-					62
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	N	-0-					62
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	13	1	197	2	N	-0-					62
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	N	-0-					62
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	16	1	238	2	N	-0-					62

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
04	990	N	802	-0-	-188	-0-	46	1	756	2	N	-0-					145
05	961	N	782	-0-	-179	-0-	46	1	736	2	N	-0-					145
06	870	N	760	-0-	-110	-0-	45	1	714	2	N	1	1	8			145
							1	9									
07	837	N	809	-0-	-28	-0-	49	1	760	2	N	-0-					145
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	46	1	692	2	N	37					182
							41	9									
09	750	N	704	-0-	-46	-0-	44	1	646	2	N	13					195
							14	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	T. A.		-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

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	90	1	692	2	N	-0-					134
05	1023	N	847	-0-	-176	-0-	95	1	752	2	N	-0-					134
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	93	1	747	2	N	2	2	8			134
							2	9									
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	95	1	789	2	N	3	3	8			134
							3	9									
08	837	N	805	-0-	-32	-0-	81	1	724	2	N	-0-					134
09	840	N	811	-0-	-29	-0-	82	1	725	2	N	4	4	8			134
							4	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

04	2460	N	2070	-0-	-390	-0-	115	1	1915	2	N	36					165
							40	9									
05	2356	N	1988	-0-	-368	-0-	114	1	1845	2	N	26	1	8			190
							29	9									
06	2130	N	2068	-0-	-62	-0-	123	1	1941	2	N	4	147	1	1	8	46
							4	9									
07	2139	N	2011	-0-	-128	-0-	122	1	1888	2	N	1	1	8			46
							1	9									
08	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	116	1	1736	2	N	1	1	8			46
							1	9									
09	2070	N	1703	-0-	-367	-0-	108	1	1595	2	N	-0-					46

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	N	-0-					109
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	19	1	306	2	N	1	1	8			109
							1	9									
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	29	1	463	2	N	1	1	8			109
							1	9									
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	36	1	556	2	N	98	162	1	1	8	44
							108	9									
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	54	1	805	2	N	-0-					44
*09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	54	1	805	2	N	1	1	8			44
							1	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

04	3480	X	3247	-0-	-233	-0-	185	1	3062	2	N	-0-					23
05	3472	X	3240	-0-	-232	-0-	189	1	3048	2	N	3	3	8			23
							3	9									
06	3360	X	3111	-0-	-249	-0-	185	1	2923	2	N	3	3	8			23
							3	9									
07	3441	X	3249	-0-	-192	-0-	197	1	3051	2	N	1	1	8			23
							1	9									
08	3441	X	3209	-0-	-232	-0-	201	1	3006	2	N	2	2	8			23
							2	9									
*09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	214	1	3177	2	N	69	1	8			91
							76	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	2094	-0-	-546	-0-	119	1	1975	2	N	-0-					28
05	2232	N	2054	-0-	-178	-0-	120	1	1933	2	N	1	1	8			28
							1	9									
06	2190	N	2001	-0-	-189	-0-	119	1	1881	2	N	1	1	8			28
							1	9									
07	2170	N	1879	-0-	-291	-0-	114	1	1765	2	N	-0-					28
08	2046	N	1682	-0-	-364	-0-	105	1	1576	2	N	1	1	8			28
							1	9									
09	2010	N	1645	-0-	-365	-0-	104	1	1540	2	N	1	1	8			28
							1	9									

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
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	52	1	870	2	N	-0-					26
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	32	1	512	2	N	-0-					26
06	1020	N	419	-0-	-601	-0-	25	1	394	2	N	-0-					26
07	961	N	349	-0-	-612	-0-	21	1	328	2	N	-0-					26
08	3100	N	3233	-0-	133	133	202	1	3023	2	N	7	7	8			26
							8	9									
*09	2673	N	2540	-0-	-133	-0-	160	1	2377	2	N	3	3	8			26
							3	9									

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
04	840	N	300	-0-	-540	-0-	300	2			N	-0-					27
05	620	N	146	-0-	-474	-0-	146	2			N	-0-					27
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					27
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1888	2	2	9	N	2	2	8			27
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1433	2	3	9	N	3	3	8			27
09	1080	N	721	-0-	-359	-0-	720	2	1	9	N	1	1	8			27

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	88	1	1466	2	N	-0-					74
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	99	1	1600	2	N	1	1	8			74
							1	9									
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	106	1	1669	2	N	-0-					74
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	111	1	1714	2	N	-0-					74
08	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	106	1	1587	2	N	1	1	8			74
							1	9									
09	1770	N	1419	-0-	-351	-0-	90	1	1329	2	N	-0-					74

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	44	1	737	2	N	-0-					127
05	279	N	201	-0-	-78	-0-	12	1	189	2	N	-0-					127
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	11	1	170	2	N	-0-					127
07	806	N	251	-0-	-555	-0-	15	1	236	2	N	-0-					127
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	34	1	516	2	N	1	1	8			127
							1	9									
09	180	N	136	-0-	-44	-0-	9	1	127	2	N	-0-					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1453	-0-	-137	-0-	83	1	1370	2	N	-0-					112
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	92	1	1486	2	N	6	6	8			112
							7	9									
06	1590	N	1455	-0-	-135	-0-	87	1	1366	2	N	2	2	8			112
							2	9									
07	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	80	1	1239	2	N	1	1	8			112
							1	9									
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	104	1	1555	2	N	1	1	8			112
							1	9									
*09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	109	1	1615	2	N	3	3	8			112
							3	9									

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	210	1	4233	2	N	-0-					117
05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	216	1	4016	2	N	5	5	8			117
							6	9									
06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	249	1	4119	2	N	4	4	8			117
							4	9									
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	208	1	3868	2	N	2	2	8			117
							2	9									
08	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	222	1	4261	2	N	2	2	8			117
							2	9									
*09	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	206	1	3579	2	N	1	1	8			117
							1	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1424	-0-	-316	-0-	81	1	1343	2	N	-0-					66
05	1829	N	1049	-0-	-780	-0-	61	1	985	2	N	3	3	8			66
							3	9									
06	1710	N	400	-0-	-1310	-0-	24	1	376	2	N	-0-					66
07	1457	N	297	-0-	-1160	-0-	18	1	279	2	N	-0-					66
08	1054	N	376	-0-	-678	-0-	24	1	352	2	N	-0-					66
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	25	1	370	2	N	-0-					66

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
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	135	1	2236	2	N	-0-					45
05	1953	N	1843	-0-	-110	-0-	108	1	1734	2	N	1	1	8			45
							1	9									
06	1890	N	1838	-0-	-52	-0-	108	1	1699	2	N	28					73
							31	9									
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	125	1	1939	2	N	34	1	8			106
							37	9									
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	146	1	2180	2	N	2	2	8			106
							2	9									
*09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	154	1	2285	2	N	30	2	8			134
							33	9									

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	43	1	115	2	N	-0-					101
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					101
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	43	1	99	2	N	-0-					101
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	37	1	71	2	N	-0-					101
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	36	1	77	2	N	-0-					101
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	57	1	107	2	N	-0-					101

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
05	14B2 EXT	-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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602

04	3000	X	2460	-0-	-540	-0-	369	1	2091	2	Y	-0-					77
05	3100	X	2375	-0-	-725	-0-	383	1	1992	2	Y	-0-					77
06	3000	X	2256	-0-	-744	-0-	376	1	1880	2	Y	-0-					77
07	2542	X	2308	-0-	-234	-0-	397	1	1911	2	Y	-0-					77
08	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	442	1	2409	2	Y	-0-					77
09	2250	N	2087	-0-	-163	-0-	388	1	1699	2	Y	-0-					77

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

04	4170	X	3816	-0-	-354	-0-	235	1	3581	2	N	-0-					148
05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	268	1	4135	2	N	-0-					148
06	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	261	1	3917	2	N	1	1	8			148
							1	9									
07	4061	X	3900	-0-	-161	-0-	259	1	3640	2	N	1	1	8			148
							1	9									
08	4402	X	3949	-0-	-453	-0-	246	1	3703	2	N	-0-					148
09	4260	X	3428	-0-	-832	-0-	220	1	3207	2	N	1	1	8			148
							1	9									

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245895 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.10728 - 12125

04	3000	N	3101	-0-	101	101	229	1	2872	2	Y	-0-					20
05	2563	N	2462	-0-	-101	-0-	221	1	2241	2	Y	-0-					20
06	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	227	1	2193	2	Y	-0-					20
07	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	243	1	2311	2	Y	-0-					20
08	3193	X	2322	-0-	-871	-0-	228	1	2094	2	Y	-0-					20
09	3090	X	2566	-0-	-524	-0-	224	1	2342	2	Y	-0-	20	1			-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

04	3090	X	55	-0-	-3035	-0-	4	1	51	2	N	-0-					57
05	1550	X	184	-0-	-1366	-0-	14	1	170	2	N	-0-					57
06	300	X	147	-0-	-153	-0-	12	1	135	2	N	-0-					57
07	310	X	33	-0-	-277	-0-	3	1	29	2	N	1	1	8			57
							1	9									
08	326	X	326	-0-	-0-	-0-	24	1	302	2	N	-0-					57
09	180	X	55	-0-	-125	-0-	4	1	51	2	N	-0-					57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	1654	-0-	-956	-0-	122	1	1532	2	Y	-0-					20
05	2697	X	1386	-0-	-1311	-0-	125	1	1261	2	Y	-0-					20
06	1830	X	1369	-0-	-461	-0-	128	1	1241	2	Y	-0-					20
07	1891	X	1341	-0-	-550	-0-	128	1	1213	2	Y	-0-					20
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	129	1	1179	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
*09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	92	1	966	2	Y	5	20	1	5	8	-0-
							6	9									

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
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	60	1	1202	2	N	-0-					117
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	65	1	1200	2	N	2	2	8			117
							2	9									
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	36	1	600	2	N	-0-					117
07	1302	N	753	-0-	-549	-0-	38	1	715	2	N	-0-					117
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	74	1	1424	2	N	4	4	8			117
							4	9									
*09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	63	1	1088	2	N	2	2	8			117
							2	9									

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
04	8220	X	2140	-0-	-6080	-0-	122	1	2018	2	Y	-0-					122
05	8494	X	4466	-0-	-4028	-0-	261	1	4205	2	Y	-0-	122	1			-0-
06	6420	X	3775	-0-	-2645	-0-	225	1	3550	2	Y	-0-					-0-
07	4681	X	3380	-0-	-1301	-0-	205	1	3174	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4464	X	3850	-0-	-614	-0-	241	1	3608	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4320	X	4305	-0-	-15	-0-	272	1	4032	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	154	1	2347	2	N	-0-					145
05	2294	N	2207	-0-	-87	-0-	134	1	2073	2	N	-0-					145
06	2070	N	1966	-0-	-104	-0-	123	1	1843	2	N	-0-					145
07	2573	N	1942	-0-	-631	-0-	129	1	1813	2	N	-0-					145
08	2201	N	1936	-0-	-265	-0-	121	1	1815	2	N	-0-					145
09	1980	N	1631	-0-	-349	-0-	104	1	1527	2	N	-0-					145

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
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	387	1	3064	2	Y	-0-					115
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	385	1	3213	2	Y	2	2	8			115
							2	9									
06	3420	X	3114	-0-	-306	-0-	387	1	2726	2	Y	1	1	8			115
							1	9									
07	3565	X	3046	-0-	-519	-0-	392	1	2653	2	Y	1	1	8			115
							1	9									
08	3596	X	2444	-0-	-1152	-0-	295	1	2149	2	Y	-0-					115
09	3480	X	2761	-0-	-719	-0-	367	1	2394	2	Y	-0-					115

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	2121	-0-	-189	-0-	160	1	1961	2	N	-0-					165
05	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	185	1	2240	2	N	-0-					165
06	2370	X	2272	-0-	-98	-0-	187	1	2085	2	N	-0-					165
07	2449	X	2278	-0-	-171	-0-	195	1	2083	2	N	-0-					165
08	2449	X	2196	-0-	-253	-0-	159	1	2037	2	N	-0-					165
09	2340	X	2080	-0-	-260	-0-	141	1	1939	2	N	-0-					165

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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	2070	X	1010	-0-	-1060	-0-	116	1	894	2	Y	-0-					30
05	2480	X	1554	-0-	-926	-0-	175	1	1379	2	Y	-0-	30	1			-0-
06	2400	X	1339	-0-	-1061	-0-	148	1	1191	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	1378	-0-	-1102	-0-	147	1	1219	2	Y	11	6	1	4	8	1
							12	9									
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	170	1	1517	2	Y	4	1	1	4	8	-0-
							4	9									
09	1350	N	1068	-0-	-282	-0-	108	1	957	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

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
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					152
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					152
06	450	N	247	-0-	-203	-0-	247	2			N	-0-					152
07	837	N	518	-0-	-319	-0-	515	2	3	9	N	3	3	8			152
08	527	N	245	-0-	-282	-0-	245	2			N	-0-					152
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	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
04	922	X	922	-0-	-0-	-0-	106	1	816	2	Y	-0-					19
05	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	126	1	992	2	Y	-0-	19	1			-0-
06	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	126	1	1017	2	Y	-0-					-0-
07	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	133	1	1100	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	130	1	1166	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
*09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	146	1	1294	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10584 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	162	1	2038	2	Y	-0-					15
05	2046	X	1825	-0-	-221	-0-	164	1	1661	2	Y	-0-					15
06	2400	X	1581	-0-	-819	-0-	148	1	1432	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
07	2480	X	1819	-0-	-661	-0-	173	1	1646	2	Y	-0-					15
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	185	1	1701	2	Y	-0-					15
09	1050	N	691	-0-	-359	-0-	60	1	631	2	Y	-0-	15	1			-0-

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	1440	-0-	-1470	-0-	1439	2	1	9	N	1	1	8			94
05	2821	X	2000	-0-	-821	-0-	1999	2	1	9	N	1	1	8			94
06	2670	X	2660	-0-	-10	-0-	2659	2	1	9	N	1	1	8			94
07	2697	X	2207	-0-	-490	-0-	2206	2	1	9	N	1	1	8			94
08	2697	X	2442	-0-	-255	-0-	2441	2	1	9	N	1	1	8			94
09	2670	X	2122	-0-	-548	-0-	2122	2			N	-0-					94

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
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	106	1	1754	2	N	-0-					137
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	72	1	1163	2	N	3	3	8			137
							3	9									
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	67	1	1058	2	N	4	4	8			137
							4	9									
07	1705	N	819	-0-	-886	-0-	50	1	769	2	N	-0-					137
08	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	71	1	1061	2	N	1	1	8			137
							1	9									
09	1140	N	892	-0-	-248	-0-	56	1	835	2	N	1	1	8			137
							1	9									

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
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					1
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	3999	-0-	-1491	-0-	796	1	3203	2	Y	-0-					53
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	787	1	3011	2	Y	-0-					53
06	3720	X	3082	-0-	-638	-0-	823	1	2259	2	Y	-0-					53
07	4123	X	3527	-0-	-596	-0-	864	1	2663	2	Y	-0-					53
08	4061	X	3015	-0-	-1046	-0-	572	1	2443	2	Y	-0-					53
09	3930	X	3254	-0-	-676	-0-	675	1	2579	2	Y	-0-					53

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2510	-0-	-220	-0-	377	1	2133	2	Y	-0-					10
05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	492	1	2560	2	Y	-0-					10
06	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	474	1	2371	2	Y	-0-					10
07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	513	1	2466	2	Y	-0-					10
08	3038	X	2939	-0-	-99	-0-	455	1	2484	2	Y	-0-					10
09	2940	X	2610	-0-	-330	-0-	485	1	2125	2	Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3109	-0-	-911	-0-	234	1	2869	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	3999	X	2825	-0-	-1174	-0-	216	1	2607	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3870	X	2036	-0-	-1834	-0-	168	1	1867	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3999	X	1531	-0-	-2468	-0-	131	1	1399	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3162	X	1505	-0-	-1657	-0-	109	1	1393	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	3060	X	1653	-0-	-1407	-0-	112	1	1537	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 16 RRCID -> 251580 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9318 - 10730

04	120	N	5	-0-	-115	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010

04	540	N	206	-0-	-334	-0-	206	2			N	-0-					27
05	465	N	279	-0-	-186	-0-	279	2			N	-0-					27
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					27
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					27
08	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	2			N	-0-					27
*09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					27

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-	8	1			-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
08	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1896	-0-	-204	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423

04	4170	X	3642	-0-	-528	-0-	274	1	3368	2	Y	-0-					74
05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	333	1	4022	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
06	4050	X	3792	-0-	-258	-0-	313	1	3478	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
07	4185	X	3764	-0-	-421	-0-	322	1	3441	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
08	4371	X	3875	-0-	-496	-0-	280	1	3594	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
09	4230	X	2828	-0-	-1402	-0-	191	1	2637	2	Y	-0-					74

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383

04	930	N	905	-0-	-25	-0-	68	1	837	2	Y	-0-					38
05	1023	N	935	-0-	-88	-0-	71	1	864	2	Y	-0-					38
06	990	N	859	-0-	-131	-0-	71	1	788	2	Y	-0-					38
07	930	N	876	-0-	-54	-0-	75	1	801	2	Y	-0-					38
08	837	N	795	-0-	-42	-0-	57	1	738	2	Y	-0-					38
*09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	59	1	812	2	Y	-0-					38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2333	-0-	-847	-0-	144	1	2189	2	Y	-0-					78
05	3286	X	2183	-0-	-1103	-0-	133	1	2050	2	Y	-0-					78
06	2910	X	2082	-0-	-828	-0-	130	1	1952	2	Y	-0-					78
07	2418	X	1413	-0-	-1005	-0-	94	1	1319	2	Y	-0-					78
08	2418	X	1918	-0-	-500	-0-	119	1	1798	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
09	2070	N	1700	-0-	-370	-0-	109	1	1591	2	Y	-0-					78

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
04	4500	X	2812	-0-	-1688	-0-	242	1	2570	2	N	-0-					148
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	364	1	3367	2	N	-0-					148
06	3420	X	2431	-0-	-989	-0-	314	1	2117	2	N	-0-					148
07	3534	X	2204	-0-	-1330	-0-	224	1	1980	2	N	-0-					148
08	3720	X	2341	-0-	-1379	-0-	200	1	2139	2	N	2	2	8			148
							2	9									
09	3600	X	2591	-0-	-1009	-0-	257	1	2331	2	N	3	3	8			148
							3	9									

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
04	13200	X	12385	-0-	-815	-0-	837	1	11395	2	N	139	357	1	1	8	42
							153	9									
05	13454	X	13028	-0-	-426	-0-	961	1	12003	2	N	58	1	8			99
							64	9									
06	13020	X	12537	-0-	-483	-0-	930	1	11538	2	N	63					162
							69	9									
07	13454	X	12184	-0-	-1270	-0-	961	1	11153	2	N	64	5	8			221
							70	9									
08	13206	X	10676	-0-	-2530	-0-	961	1	9657	2	N	53	175	1	2	8	97
							58	9									
09	12600	X	10251	-0-	-2349	-0-	899	1	9310	2	N	38	1	8			134
							42	9									

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
04	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	166	1	2037	2	Y	-0-					67
05	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	168	1	2035	2	Y	-0-					67
06	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	177	1	1967	2	Y	-0-					67
07	2263	X	2040	-0-	-223	-0-	175	1	1865	2	Y	-0-					67
08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	178	1	2278	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
*09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	150	1	2064	2	Y	-0-					67

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
04	9960	X	7474	-0-	-2486	-0-	1909	1	5545	2	N	18	1	8			159
							20	9									
05	9920	X	9338	-0-	-582	-0-	2145	1	7162	2	N	28					187
							31	9									
06	9780	X	9039	-0-	-741	-0-	2211	1	6798	2	N	27	1	8			213
							30	9									
07	10106	X	8795	-0-	-1311	-0-	2167	1	6575	2	N	48	176	1	1	8	84
							53	9									
08	10106	X	10071	-0-	-35	-0-	2351	1	7692	2	N	25					109
							28	9									
*09	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	2283	1	7358	2	N	22					131
							24	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	116	1	913	2	Y	-0-					6
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	112	1	937	2	Y	-0-					6
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	114	1	804	2	Y	-0-					6
07	1054	N	965	-0-	-89	-0-	124	1	841	2	Y	-0-					6
08	992	N	699	-0-	-293	-0-	85	1	614	2	Y	-0-					6
09	930	N	918	-0-	-12	-0-	122	1	796	2	Y	-0-					6

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

04	4080	X	3457	-0-	-623	-0-	213	1	3243	2	N	1	1	8			44
							1	9									
05	4154	X	3802	-0-	-352	-0-	231	1	3569	2	N	2	2	8			44
							2	9									
06	3750	X	3292	-0-	-458	-0-	206	1	3085	2	N	1	1	8			44
							1	9									
07	3875	X	3445	-0-	-430	-0-	228	1	3211	2	N	5	5	8			44
							6	9									
08	3875	X	3543	-0-	-332	-0-	220	1	3320	2	N	3	3	8			44
							3	9									
09	3690	X	3106	-0-	-584	-0-	199	1	2904	2	N	3	3	8			44
							3	9									

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

04	2670	X	5	-0-	-2665	-0-	5	2			Y	-0-					25
05	2573	X	24	-0-	-2549	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					25
06	2220	X	13	-0-	-2207	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					25
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					25
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25
09	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-					25

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479

04	2520	X	2140	-0-	-380	-0-	132	1	2008	2	Y	-0-					18
05	2604	X	1440	-0-	-1164	-0-	87	1	1351	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
06	2460	X	1078	-0-	-1382	-0-	67	1	1010	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
07	2201	X	1486	-0-	-715	-0-	98	1	1387	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	112	1	1693	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
*09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	89	1	1302	2	Y	3	3	8			18
							3	9									

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		112	-0-	112	112	9	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-					-0-
07	T. A.		35	-0-	35	147	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	178	N	31	-0-	-147	-0-	2	1	28	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					Y	-0-					-0-
05	8029	X	2071	-0-	-5958	-0-	106	1	1716	2	Y	226	192	1			34
							249	9									
06	7770	X	896	-0-	-6874	-0-	53	1	842	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
07	8029	X	2791	-0-	-5238	-0-	170	1	2621	2	Y	-0-					34
08	2077	X	1385	-0-	-692	-0-	87	1	1298	2	Y	-0-					34
09	2010	X	779	-0-	-1231	-0-	49	1	730	2	Y	-0-					34

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
04	20790	X	19285	-0-	-1505	-0-	19229	2	56	9	Y	51	48	1	3	8	106
05	21359	X	20056	-0-	-1303	-0-	19962	2	94	9	Y	85	92	1	1	8	98
06	20310	X	16325	-0-	-3985	-0-	16249	2	76	9	Y	69	93	1	1	8	73
07	20863	X	19363	-0-	-1500	-0-	19301	2	62	9	Y	56	45	1	1	8	83
08	19995	X	19481	-0-	-514	-0-	19406	2	75	9	Y	68	98	1	2	8	51
09	19350	X	17905	-0-	-1445	-0-	17842	2	63	9	Y	57	48	1	2	8	58

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
04	50340	X	45929	-0-	-4411	-0-	45749	2	180	9	Y	164	137	1	5	8	296
05	51088	X	46965	-0-	-4123	-0-	46697	2	268	9	Y	244	264	1	5	8	271
06	47850	X	42183	-0-	-5667	-0-	42008	2	175	9	Y	159	242	1	3	8	185
07	49197	X	44677	-0-	-4520	-0-	44470	2	207	9	Y	188	132	1	8	8	233
08	46934	X	45822	-0-	-1112	-0-	45627	2	195	9	Y	177	272	1	5	8	133
09	45420	X	42203	-0-	-3217	-0-	42039	2	164	9	Y	149	130	1	1	8	151

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23460	X	20940	-0-	-2520	-0-	1185	1	19637	2	N	107	181	1	23	8	80
							118	9									
05	23715	X	21086	-0-	-2629	-0-	1213	1	19548	2	N	295	178	1	36	8	161
							325	9									
06	22950	X	20315	-0-	-2635	-0-	1204	1	18986	2	N	114	176	1	46	8	53
							125	9									
07	21948	X	20964	-0-	-984	-0-	1260	1	19482	2	N	202	179	1	11	8	65
							222	9									
08	21948	X	20310	-0-	-1638	-0-	1271	1	19022	2	N	15	15	8			65
							17	9									
09	20940	X	19108	-0-	-1832	-0-	1195	1	17703	2	N	191	181	1	10	8	65
							210	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14760	X	12255	-0-	-2505	-0-	690	1	11440	2	Y	114	110	1	12	8	36
							125	9									
05	14880	X	12265	-0-	-2615	-0-	701	1	11305	2	Y	235	115	1	22	8	134
							259	9									
06	12810	X	11762	-0-	-1048	-0-	692	1	10915	2	Y	141	208	1	23	8	44
							155	9									
07	12865	X	11328	-0-	-1537	-0-	681	1	10533	2	Y	104	93	1	5	8	50
							114	9									
08	12679	X	11377	-0-	-1302	-0-	705	1	10559	2	Y	103	95	1	9	8	49
							113	9									
09	12270	X	10163	-0-	-2107	-0-	636	1	9430	2	Y	88	92	1	5	8	40
							97	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15720	X	12495	-0-	-3225	-0-	704	1	11679	2	Y	102	108	1	5	8	33
							112	9									
05	16244	X	13116	-0-	-3128	-0-	758	1	12216	2	Y	129	61	1	31	8	70
							142	9									
06	15720	X	13250	-0-	-2470	-0-	781	1	12324	2	Y	132	140	1	33	8	29
							145	9									
07	15097	X	13615	-0-	-1482	-0-	820	1	12676	2	Y	108	83	1	10	8	44
							119	9									
08	13640	X	13315	-0-	-325	-0-	827	1	12381	2	Y	97	84	1	13	8	44
							107	9									
09	13260	X	12832	-0-	-428	-0-	805	1	11930	2	Y	88	85	1	8	8	39
							97	9									

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732

04	55920	X	53837	-0-	-2083	-0-	53576	2	261	9	N	237	179	1	7	8	162
05	56203	X	50071	-0-	-6132	-0-	49865	2	206	9	N	187	186	1	9	8	154
06	54390	X	46916	-0-	-7474	-0-	46697	2	219	9	N	199	176	1	7	8	170
07	56172	X	48775	-0-	-7397	-0-	48540	2	235	9	N	214	186	1	8	8	190
08	55645	X	48390	-0-	-7255	-0-	48175	2	215	9	N	195	178	1	5	8	202
09	53850	X	41699	-0-	-12151	-0-	41527	2	172	9	N	156	354	1	4	8	-0-

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189

04	30810	X	23620	-0-	-7190	-0-	23473	2	147	9	N	134	180	1	4	8	178
05	30473	X	24047	-0-	-6426	-0-	23863	2	184	9	N	167	4	8			341
06	28050	X	21339	-0-	-6711	-0-	21190	2	149	9	N	135	177	1	2	8	297
07	26040	X	23225	-0-	-2815	-0-	23058	2	167	9	N	152	178	1	3	8	268
08	25885	X	22579	-0-	-3306	-0-	22270	2	309	9	N	281	357	1	3	8	189
09	23610	X	21142	-0-	-2468	-0-	21013	2	129	9	N	117	3	8			303

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 282569 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

BLAND-GARRETT (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284888 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10685 - 17967

*06	164425	X	164425	-0-	-0-	-0-	162524	2	1901	9	N	1728	1609	1	7	8	112
07	230082	X	221603	-0-	-8479	-0-	218492	2	3111	9	N	2828	2635	1	96	8	209
08	230082	X	200809	-0-	-29273	-0-	310	1	197515	2	N	2713	2639	1	98	8	185
							2984	9									
09	222660	X	189465	-0-	-33195	-0-	298	1	186371	2	N	2542	2461	1	75	8	191
							2796	9									

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					30
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					30
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					30
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					30
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					30
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					30

SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					95
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					95
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					95
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					95
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					95
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					95

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					5
05	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	1358	2			N	-0-					5
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					5
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					5
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					5
09	1470	N	1381	-0-	-89	-0-	1381	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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	2310	X	2260	-0-	-50	-0-	2251	2	9	9	Y	8					33
05	2387	X	1127	-0-	-1260	-0-	1120	2	7	9	Y	6					39
06	2310	X	2023	-0-	-287	-0-	2019	2	4	9	Y	4					43
07	2387	X	2142	-0-	-245	-0-	2133	2	9	9	Y	8					51
08	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2421	2	3	9	Y	3	41	1			13
09	2250	X	2203	-0-	-47	-0-	2199	2	4	9	Y	4	3	8			14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
04	1890	X	1443	-0-	-447	-0-	224	1	1219	2	Y	-0-					71
05	1953	X	1284	-0-	-669	-0-	106	1	1178	2	Y	-0-					71
06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	159	1	2184	2	Y	-0-					71
07	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	143	1	1885	2	Y	-0-					71
08	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	126	1	10987	2	Y	-0-					71
09	2340	X	1882	-0-	-458	-0-	139	1	1743	2	Y	-0-					71

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
04	2700	X	1558	-0-	-1142	-0-	241	1	1317	2	Y	-0-					30
05	2418	X	856	-0-	-1562	-0-	71	1	784	2	Y	1					31
							1	9									
06	2280	X	2266	-0-	-14	-0-	154	1	2111	2	Y	1					32
							1	9									
07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	195	1	2570	2	Y	1					33
							1	9									
08	18639	X	18639	-0-	-0-	-0-	211	1	18428	2	Y	-0-					33
*09	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	219	1	2743	2	Y	6	5	8			34
							7	9									

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
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	941	2	2	9	Y	2					11
05	992	N	937	-0-	-55	-0-	935	2	2	9	Y	2					13
06	900	N	886	-0-	-14	-0-	885	2	1	9	Y	1					14
07	961	N	867	-0-	-94	-0-	865	2	2	9	Y	2					16
08	930	N	818	-0-	-112	-0-	817	2	1	9	Y	1	13	1			4
09	900	N	751	-0-	-149	-0-	751	2			Y	-0-					4

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
04	1410	N	1399	-0-	-11	-0-	217	1	1182	2	Y	-0-					25
05	1457	N	1229	-0-	-228	-0-	101	1	1124	2	Y	4					29
							4	9									
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	104	1	1429	2	Y	3					32
							3	9									
07	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	102	1	1346	2	Y	1					33
							1	9									
08	3100	N	7924	-0-	4824	4824	90	1	7833	2	Y	1					34
							1	9									
*09	3000	N	1399	-0-	-1601	3223	103	1	1295	2	Y	1					35
							1	9									

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
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	213	1	1164	2	Y	-0-					33
05	1426	N	1204	-0-	-222	-0-	99	1	1105	2	Y	-0-					33
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	91	1	1255	2	Y	-0-					33
07	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	92	1	1210	2	Y	-0-					33
08	3100	N	7284	-0-	4184	4184	82	1	7202	2	Y	-0-					33
*09	3000	N	1256	-0-	-1744	2440	93	1	1163	2	Y	-0-					33

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	916	-0-	-374	-0-	142	1	774	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	838	-0-	-557	-0-	69	1	769	2	Y	-0-					-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	102	1	1399	2	Y	-0-					-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	102	1	1339	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	8591	-0-	5491	5491	97	1	8494	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1318	-0-	-1682	3809	97	1	1221	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
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-

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
04	1530	N	1168	-0-	-362	-0-	181	1	986	2	Y	1					19
							1	9									
05	1736	N	969	-0-	-767	-0-	80	1	889	2	Y	-0-					19
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	128	1	1757	2	Y	4					23
							4	9									
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	128	1	1682	2	Y	-0-					23
08	3100	N	10883	-0-	7783	7783	123	1	10760	2	Y	-0-					23
*09	3000	N	1789	-0-	-1211	6572	132	1	1657	2	Y	-0-					23

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
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	98	1	536	2	Y	-0-					11
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	45	1	496	2	Y	5					16
							6	9									
06	630	N	614	-0-	-16	-0-	42	1	571	2	Y	1					17
							1	9									
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	43	1	571	2	Y	1					18
							1	9									
08	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	34	1	3001	2	Y	-0-					18
09	600	N	580	-0-	-20	-0-	43	1	536	2	Y	1					19
							1	9									

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-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

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	2181	-0-	-249	-0-	2175	2	6	9	Y	5					20
05	2387	X	2173	-0-	-214	-0-	2167	2	6	9	Y	5					25
06	2310	X	2041	-0-	-269	-0-	2038	2	3	9	Y	3					28
07	2387	X	2007	-0-	-380	-0-	2001	2	6	9	Y	5					33
08	2170	N	1938	-0-	-232	-0-	1937	2	1	9	Y	1	26	1			8
09	2040	N	1809	-0-	-231	-0-	1809	2			Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	1744	-0-	-26	-0-	1735	2	9	9	Y	8					35
05	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2579	2	13	9	Y	12					47
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2640	2	7	9	Y	6					53
07	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2705	2	10	9	Y	9					62
08	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2666	2	3	9	Y	3	50	1			15
09	2640	X	2571	-0-	-69	-0-	2570	2	1	9	Y	1					16

ELLIS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	192	-0-	-108	-0-	30	1	162	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	197	-0-	-113	-0-	16	1	181	2	Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	338	2	Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	Y	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	8	1	680	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	285	-0-	-75	-0-	21	1	264	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 6 RRCID -> 166049 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2718	-0-	-702	-0-	421	1	2296	2	Y	1					18
							1	9									
05	3534	X	2807	-0-	-727	-0-	230	1	2554	2	Y	21					39
							23	9									
06	3270	X	3039	-0-	-231	-0-	205	1	2820	2	Y	13					52
							14	9									
07	3379	X	3299	-0-	-80	-0-	232	1	3061	2	Y	5					57
							6	9									
08	20757	X	20757	-0-	-0-	-0-	235	1	20516	2	Y	5					62
							6	9									
09	3030	X	2741	-0-	-289	-0-	202	1	2532	2	Y	6					68
							7	9									

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
04	2340	X	1188	-0-	-1152	-0-	184	1	1004	2	Y	-0-					15
05	2418	X	118	-0-	-2300	-0-	10	1	106	2	Y	2					17
							2	9									
06	1980	X	619	-0-	-1361	-0-	42	1	574	2	Y	3					20
							3	9									
07	2046	X	767	-0-	-1279	-0-	54	1	712	2	Y	1					21
							1	9									
08	3100	N	5055	-0-	1955	1955	57	1	4997	2	Y	1					22
							1	9									
*09	2636	N	681	-0-	-1955	-0-	50	1	630	2	Y	1					23
							1	9									

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
04	2250	X	2079	-0-	-171	-0-	2070	2	9	9	Y	8					37
05	2325	X	1646	-0-	-679	-0-	1635	2	11	9	Y	10					47
06	2190	X	2097	-0-	-93	-0-	2090	2	7	9	Y	6					53
07	2263	X	2208	-0-	-55	-0-	2198	2	10	9	Y	9					62
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2168	2	3	9	Y	3	50	1			15
09	2100	N	1850	-0-	-250	-0-	1849	2	1	9	Y	1					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	198	1	1079	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1213	-0-	-244	-0-	100	1	1113	2	Y	-0-					-0-
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	93	1	1281	2	Y	-0-					-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	94	1	1245	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	7371	-0-	4271	4271	83	1	7288	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1411	-0-	-1589	2682	104	1	1307	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
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	135	1	738	2	Y	-0-					3
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	142	1	1582	2	Y	2					5
							2	9									
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	138	1	1892	2	Y	1					6
							1	9									
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	132	1	1734	2	Y	1					7
							1	9									
08	3100	N	10189	-0-	7089	7089	115	1	10074	2	Y	-0-					7
*09	3000	N	1614	-0-	-1386	5703	119	1	1494	2	Y	1					8
							1	9									

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
04	600	N	352	-0-	-248	-0-	55	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	153	-0-	-405	-0-	13	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	53	1	735	2	Y	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	33	1	440	2	Y	-0-					-0-
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	27	1	2358	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	368	-0-	-232	-0-	27	1	341	2	Y	-0-					-0-

LAIRD "C" WELL #: 9H RRCID -> 283139 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10978 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	116910	X	91390	-0-	-25520	-0-	5871	1	85072	2	N	406	357	1			319
							447	9									
05	112716	X	89309	-0-	-23407	-0-	6167	1	82825	2	N	288	355	1			252
							317	9									
06	97560	X	82541	-0-	-15019	-0-	6000	1	76265	2	N	251	178	1			325
							276	9									
07	100812	X	80832	-0-	-19980	-0-	6100	1	74493	2	N	217	354	1			188
							239	9									
08	97402	X	78423	-0-	-18979	-0-	6200	1	72047	2	N	160	176	1			172
							176	9									
09	91380	X	72623	-0-	-18757	-0-	6000	1	66373	2	N	227	159	1	13	8	227
							250	9									

HOWARD A-ELLIS EST (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284782 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10882 - 20223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	96652	X	96652	-0-	-0-	-0-	96385	2	267	9	N	243	178	1			65
*06	111961	X	111961	-0-	-0-	-0-	111530	2	431	9	N	392	348	1			109
*07	94802	X	94802	-0-	-0-	-0-	94486	2	316	9	N	287	361	1			35
*08	82068	X	82068	-0-	-0-	-0-	81787	2	281	9	N	255	173	1			117
*09	71304	X	71304	-0-	-0-	-0-	71030	2	274	9	N	249	178	1	14	8	174

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284857 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11075 - 17409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	134843	X	134843	-0-	-0-	-0-	130395	2	4448	9	N	4044	3628	1			416
*06	213202	X	213202	-0-	-0-	-0-	208446	2	4756	9	N	4324	4623	1			117
07	219294	X	211923	-0-	-7371	-0-	207553	2	4370	9	N	3973	3941	1			149
08	219294	X	183199	-0-	-36095	-0-	179316	2	3883	9	N	3530	3430	1			249
09	212220	X	150833	-0-	-61387	-0-	1257	1	146423	2	N	2866	2800	1	79	8	236
							3153	9									

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

04	240	N	239	-0-	-1	-0-	238	2	1	9	Y	1					14
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					14
06	390	N	281	-0-	-109	-0-	279	2	2	9	Y	2					16
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	254	2	3	9	Y	3					19
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					19
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	210	2	1	9	Y	1					20

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2899	2	1	9	Y	1					28
05	2697	X	2326	-0-	-371	-0-	2326	2			Y	-0-					28
06	3090	X	3021	-0-	-69	-0-	3014	2	7	9	Y	6					34
07	3193	X	2638	-0-	-555	-0-	2631	2	7	9	Y	6					40
08	3162	X	2605	-0-	-557	-0-	2605	2			Y	-0-					40
09	3030	X	2389	-0-	-641	-0-	2387	2	2	9	Y	2					42

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	858	2	1	9	Y	1					19
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					19
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	729	2	3	9	Y	3					22
07	899	N	744	-0-	-155	-0-	738	2	6	9	Y	5					27
08	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	2			Y	-0-					27
*09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					27

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					13
05	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	2			Y	-0-					13
06	510	N	245	-0-	-265	-0-	242	2	3	9	Y	3					16
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	409	2	3	9	Y	3					19
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					19
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	837	2	4	9	Y	4					4
06	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	2			Y	-0-					4
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					4
08	868	X	789	-0-	-79	-0-	789	2			Y	-0-					4
09	840	X	615	-0-	-225	-0-	615	2			Y	-0-					4

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
*09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	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
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					9
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1919	2	3	9	Y	3	8	1			4
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					4
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					4
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-					4
*09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					4

ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1188	-0-	-192	-0-	1149	2	39	9	Y	35					190
05	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	1192	2	3	9	Y	3	175	1			18
06	1320	N	1047	-0-	-273	-0-	1047	2			Y	-0-					18
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					18
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					18
*09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					18

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 219397 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	22	1	98	2	Y	-0-					69
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	31	1	122	2	Y	-0-					69
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	24	1	105	2	Y	-0-					69
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	21	1	81	2	Y	14					83
							15	9									
08	155	N	96	-0-	-59	-0-	22	1	74	2	Y	-0-					83
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	25	1	94	2	Y	-0-					83

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
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	13	1	59	2	Y	-0-					26
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	22	1	85	2	Y	-0-					26
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	15	1	65	2	Y	-0-					26
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	11	1	41	2	Y	6					32
							7	9									
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	8	1	26	2	Y	-0-					32
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	14	1	50	2	Y	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
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-

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
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-

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
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	246 10	1 9	1482	2	Y	9					30
05	899	N	801	-0-	-98	-0-	113	1	688	2	Y	-0-					30
06	870	N	716	-0-	-154	-0-	107	1	609	2	Y	-0-					30
07	1240	N	710	-0-	-530	-0-	101	1	609	2	Y	-0-					30
08	DLQ G-10		716	-0-	716	716	108	1	608	2	Y	-0-					30
*09	1000	N	799	-0-	-201	515	127	1	672	2	Y	-0-					30

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
04	3000	N	3301	-0-	301	301	470	1	2831	2	N	-0-					72
05	1783	N	1482	-0-	-301	-0-	208	1	1274	2	N	-0-					72
06	1590	N	1476	-0-	-114	-0-	221	1	1255	2	N	-0-					72
07	2170	X	1202	-0-	-968	-0-	172	1	1030	2	N	-0-					72
08	2170	X	1474	-0-	-696	-0-	222	1	1252	2	N	-0-					72
09	2100	X	1547	-0-	-553	-0-	246	1	1301	2	N	-0-					72

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 6 RRCID -> 180165 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10060 - 10280

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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 5 RRCID -> 180406 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10087 - 10338

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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 7 RRCID -> 180409 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10035 - 10328

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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402

04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	156	1	939	2	N	-0-					13
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	74	1	455	2	N	-0-					13
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	73	1	416	2	N	-0-					13
07	558	N	484	-0-	-74	-0-	69	1	415	2	N	-0-					13
08	527	N	473	-0-	-54	-0-	71	1	402	2	N	-0-					13
*09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	79	1	416	2	N	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	254	1	1531	2	Y	4					12
							4	9									
05	744	N	687	-0-	-57	-0-	97	1	590	2	Y	-0-					12
06	720	N	715	-0-	-5	-0-	107	1	608	2	Y	-0-					12
07	1240	N	589	-0-	-651	-0-	84	1	505	2	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		644	-0-	644	644	97	1	547	2	Y	-0-					12
*09	1000	N	987	-0-	-13	631	157	1	830	2	Y	-0-					12

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

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-

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

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-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

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-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

04	2220	N	1805	-0-	-415	-0-	222	1	1583	2	N	-0-					47
05	2294	N	1737	-0-	-557	-0-	197	1	1528	2	N	11					58
							12	9									
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	218	1	1684	2	N	4					62
							4	9									
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	217	1	1705	2	N	3					65
							3	9									
08	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	203	1	1474	2	N	2					67
							2	9									
09	1920	N	1575	-0-	-345	-0-	202	1	1373	2	N	-0-					67

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	105	1	632	2	N	-0-					78
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	59	1	361	2	N	-0-					78
06	450	N	394	-0-	-56	-0-	59	1	335	2	N	-0-					78
07	713	N	230	-0-	-483	-0-	33	1	197	2	N	-0-					78
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	79	1	446	2	N	-0-					78
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	57	1	299	2	N	-0-					78

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
*04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	178	1	1074	2	N	-0-					35
05	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	164	1	1002	2	N	-0-					35
06	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	193	1	1099	2	N	-0-					35
07	2077	N	1337	-0-	-740	-0-	191	1	1146	2	N	-0-					35
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	193	1	1089	2	N	7					42
							8	9									
09	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	198	1	1049	2	N	-0-					42

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

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
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	348	1	2096	2	N	13					48
							14	9									
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	209	1	1277	2	N	9					57
							10	9									
06	1350	N	1103	-0-	-247	-0-	160	1	910	2	N	30					87
							33	9									
07	1953	N	1668	-0-	-285	-0-	234	1	1406	2	N	25					112
							28	9									
08	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	205	1	1159	2	N	1	93	1			20
							1	9									
09	1110	N	941	-0-	-169	-0-	150	1	791	2	N	-0-					20

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
04	1740	N	1368	-0-	-372	-0-	161	1	1203	2	N	4					47
							4	9									
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	213	1	1665	2	N	13					60
							14	9									
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	194	1	1469	2	N	5					65
							6	9									
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	196	1	1494	2	N	5					70
							6	9									
08	1891	N	1432	-0-	-459	-0-	174	1	1250	2	N	7					77
							8	9									
09	1680	N	1127	-0-	-553	-0-	145	1	981	2	N	1					78
							1	9									

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	112	1	836	2	N	5					82
							6	9									
05	1054	N	973	-0-	-81	-0-	110	1	863	2	N	-0-					82
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	117	1	886	2	N	-0-					82
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	117	1	892	2	N	2					84
							2	9									
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	119	1	856	2	N	-0-					84
09	990	N	943	-0-	-47	-0-	122	1	821	2	N	-0-					84

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
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	157	1	1175	2	N	15					73
							17	9									
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	151	1	1180	2	N	2					75
							2	9									
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	139	1	1050	2	N	-0-					75
07	1395	N	909	-0-	-486	-0-	105	1	804	2	N	-0-					75
08	1333	N	982	-0-	-351	-0-	120	1	862	2	N	-0-					75
09	1200	N	775	-0-	-425	-0-	100	1	675	2	N	-0-					75

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
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	2	N	-0-					40
05	155	N	97	-0-	-58	-0-	11	1	86	2	N	-0-					40
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	166	2	N	-0-					40
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	20	1	153	2	N	-0-					40
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	10	1	74	2	N	-0-					40
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	24	1	164	2	N	-0-					40

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	324	1	1951	2	N	-0-					48
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	145	1	886	2	N	-0-					48
06	1290	N	1005	-0-	-285	-0-	150	1	855	2	N	-0-					48
07	1798	N	1300	-0-	-498	-0-	186	1	1114	2	N	-0-					48
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	156	1	882	2	N	2					50
							2	9									
09	1020	N	597	-0-	-423	-0-	95	1	500	2	N	2					52
							2	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

04	1440	N	1264	-0-	-176	-0-	149	1	1115	2	N	-0-					65
05	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	128	1	1004	2	N	-0-					65
06	1260	N	922	-0-	-338	-0-	107	1	815	2	N	-0-					65
07	1302	N	1062	-0-	-240	-0-	123	1	939	2	N	-0-					65
08	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	123	1	884	2	N	-0-					65
09	930	N	877	-0-	-53	-0-	113	1	764	2	N	-0-					65

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	139	1	1040	2	N	-0-					102
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	176	1	1377	2	N	-0-	59	1	1	5	42
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	184	1	1394	2	N	-0-					42
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	181	1	1384	2	N	-0-					42
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	229	1	1647	2	N	3					45
							3	9									
09	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	199	1	1345	2	N	-0-					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1307	-0-	-73	-0-	154	1	1153	2	N	-0-					89
05	1457	N	1186	-0-	-271	-0-	134	1	1051	2	N	1					90
							1	9									
06	1200	N	1043	-0-	-157	-0-	122	1	921	2	N	-0-					90
07	1364	N	1114	-0-	-250	-0-	129	1	985	2	N	-0-					90
08	1178	N	435	-0-	-743	-0-	53	1	382	2	N	-0-					90
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					90

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	435	-0-	-225	-0-	51	1	384	2	N	-0-					52
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	52	1	405	2	N	-0-					52
06	630	N	387	-0-	-243	-0-	45	1	342	2	N	-0-					52
07	465	N	361	-0-	-104	-0-	41	1	314	2	N	5					57
							6	9									
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	55	1	395	2	N	-0-					57
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	58	1	394	2	N	-0-					57

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 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
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	192	1	1441	2	N	-0-					92
05	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	190	1	1490	2	N	-0-	50	1			42
06	1590	N	1415	-0-	-175	-0-	165	1	1250	2	N	-0-					42
07	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	180	1	1369	2	N	-0-					42
08	1674	N	1429	-0-	-245	-0-	175	1	1254	2	N	-0-					42
*09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	183	1	1236	2	N	-0-					42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202848 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 10584

04	3060	X	2900	-0-	-160	-0-	341	1	2555	2	Y	4					56
							4	9									
05	3162	X	2769	-0-	-393	-0-	311	1	2432	2	Y	24	57	1			23
							26	9									
06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	393	1	2977	2	Y	17					40
							19	9									
07	3317	X	3069	-0-	-248	-0-	354	1	2698	2	Y	15	31	1			24
							17	9									
08	DLQ	G-10	2638	-0-	2638	2638	321	1	2304	2	Y	12					36
							13	9									
*09	5204	X	2566	-0-	-2638	-0-	329	1	2219	2	Y	16					52
							18	9									

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

04	870	N	828	-0-	-42	-0-	97	1	725	2	N	5					47
							6	9									
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	116	1	907	2	N	-0-					47
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	105	1	797	2	N	-0-					47
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	119	1	908	2	N	-0-					47
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	127	1	916	2	N	-0-					47
09	870	N	869	-0-	-1	-0-	112	1	757	2	N	-0-					47

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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-	7	5			35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

04	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	173	1	1293	2	Y	8					28
							9	9									
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	158	1	1236	2	Y	13	29	1			12
							14	9									
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	206	1	1560	2	Y	9					21
							10	9									
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	194	1	1477	2	Y	9	17	1			13
							10	9									
08	DLQ	G-10	1615	-0-	1615	1615	196	1	1409	2	Y	9					22
							10	9									
*09	1000	N	1640	-0-	640	2255	210	1	1418	2	Y	11					33
							12	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	254	1	1902	2	Y	13					42
							14	9									
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	172	1	1348	2	Y	2	31	1			13
							2	9									
06	1830	N	1742	-0-	-88	-0-	202	1	1531	2	Y	8					21
							9	9									
07	2232	N	1505	-0-	-727	-0-	174	1	1324	2	Y	6	15	1			12
							7	9									
08	DLQ G-10		1468	-0-	1468	1468	178	1	1281	2	Y	8					20
							9	9									
*09	1000	N	1323	-0-	323	1791	170	1	1145	2	Y	7					27
							8	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879

04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					40
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					40
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

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-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

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-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

04	3000	N	3211	-0-	211	346	392	1	2795	2	Y	22					60
							24	9									
05	3100	N	3296	-0-	196	542	375	1	2906	2	Y	14	54	1			20
							15	9									
06	3807	X	3265	-0-	-542	-0-	373	1	2877	2	Y	14					34
							15	9									
07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	364	1	2869	2	Y	15	30	1			19
							17	9									
08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	352	1	2560	2	Y	7					26
							8	9									
09	3270	X	2890	-0-	-380	-0-	370	1	2510	2	Y	9					35
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	135	1	962	2	Y	1					34
							1	9									
05	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	115	1	888	2	Y	-0-	16	1			18
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	134	1	1031	2	Y	-0-					18
07	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	128	1	1008	2	Y	-0-	11	1			7
08	DLQ G-10		1078	-0-	1078	1078	130	1	945	2	Y	3					10
							3	9									
*09	1000	N	1039	-0-	39	1117	133	1	904	2	Y	2					12
							2	9									

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

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-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

04	510	N	375	-0-	-135	-0-	44	1	331	2	N	-0-					55
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	66	1	517	2	N	-0-					55
06	510	N	393	-0-	-117	-0-	46	1	347	2	N	-0-					55
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	37	1	282	2	N	-0-					55
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	88	1	632	2	N	-0-					55
09	390	N	208	-0-	-182	-0-	27	1	181	2	N	-0-					55

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

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-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

04	3000	N	1951	-0-	-1049	7835	239	1	1709	2	Y	3					43
							3	9									
05	3100	N	2531	-0-	-569	7266	288	1	2230	2	Y	12	41	1			14
							13	9									
06	3000	N	2442	-0-	-558	6708	279	1	2152	2	Y	10					24
							11	9									
07	3100	N	2544	-0-	-556	6152	285	1	2242	2	Y	15	24	1			15
							17	9									
08	3100	N	2319	-0-	-781	5371	279	1	2033	2	Y	6					21
							7	9									
*09	3000	N	1909	-0-	-1091	4280	245	1	1662	2	Y	2					23
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	175	1	1311	2	Y	8					29
							9	9									
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	173	1	1353	2	Y	15	31	1			13
							17	9									
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	172	1	1307	2	Y	5					18
							6	9									
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	179	1	1365	2	Y	10	16	1			12
							11	9									
08	DLQ G-10		1555	-0-	1555	1555	189	1	1356	2	Y	9					21
							10	9									
*09	1000	N	1173	-0-	173	1728	151	1	1019	2	Y	3					24
							3	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	127	1	904	2	Y	5					23
							6	9									
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	147	1	1138	2	Y	8	21	1			10
							9	9									
06	1110	N	1026	-0-	-84	-0-	118	1	907	2	Y	1					11
							1	9									
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	129	1	1016	2	Y	7	11	1			7
							8	9									
08	DLQ G-10		1266	-0-	1266	1266	152	1	1110	2	Y	4					11
							4	9									
*09	1000	N	1256	-0-	256	1522	161	1	1091	2	Y	4					15
							4	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	242	1	1813	2	Y	11					78
							12	9									
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	218	1	1706	2	Y	15	55	1			38
							17	9									
06	1770	N	1755	-0-	-15	-0-	204	1	1547	2	Y	4					42
							4	9									
07	2139	N	1927	-0-	-212	-0-	223	1	1704	2	Y	-0-					42
08	DLQ G-10		1753	-0-	1753	1753	214	1	1539	2	Y	-0-					42
*09	1000	N	1908	-0-	908	2661	246	1	1662	2	Y	-0-					42

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	93	1	696	2	N	-0-					-0-
05	806	N	706	-0-	-100	-0-	80	1	626	2	N	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	119	1	905	2	N	-0-					-0-
07	806	N	793	-0-	-13	-0-	92	1	701	2	N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	95	1	682	2	N	-0-					-0-
09	870	N	608	-0-	-262	-0-	78	1	530	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2170	-0-	-830	483	255	1	1913	2	Y	2					47
							2	9									
05	2578	N	2095	-0-	-483	-0-	237	1	1858	2	Y	-0-	32	1	3	5	12
06	1980	N	1975	-0-	-5	-0-	230	1	1744	2	Y	1					13
							1	9									
07	2232	N	2113	-0-	-119	-0-	245	1	1866	2	Y	2					15
							2	9									
08	DLQ G-10		2226	-0-	2226	2226	271	1	1949	2	Y	5					20
							6	9									
*09	1000	N	1791	-0-	791	3017	231	1	1560	2	Y	-0-					20

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	98	1	734	2	N	3	61	1			22
							3	9									
05	868	N	802	-0-	-66	-0-	91	1	711	2	N	-0-					22
06	840	N	754	-0-	-86	-0-	88	1	666	2	N	-0-					22
07	868	N	819	-0-	-49	-0-	95	1	724	2	N	-0-					22
08	806	N	668	-0-	-138	-0-	82	1	586	2	N	-0-					22
*09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	118	1	796	2	N	-0-					22

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	229	1	1873	2	N	-0-					22
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	263	1	2052	2	N	1					23
							1	9									
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	253	1	1814	2	N	2					25
							2	9									
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	242	1	1821	2	N	12					37
							13	9									
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	196	1	1545	2	N	3					40
							3	9									
*09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	178	1	1293	2	N	-0-					40

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388

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-

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	127	1	954	2	N	-0-					25
05	1054	N	987	-0-	-67	-0-	112	1	875	2	N	-0-					25
06	960	N	915	-0-	-45	-0-	107	1	808	2	N	-0-					25
07	1116	N	847	-0-	-269	-0-	98	1	749	2	N	-0-					25
08	992	N	841	-0-	-151	-0-	103	1	738	2	N	-0-					25
09	930	N	893	-0-	-37	-0-	115	1	778	2	N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1185	-0-	-135	-0-	139	1	1043	2	N	3					43
							3	9									
05	1333	N	1088	-0-	-245	-0-	123	1	963	2	N	2					45
							2	9									
06	1170	N	964	-0-	-206	-0-	112	1	852	2	N	-0-					45
07	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	127	1	968	2	N	-0-	2	5			43
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	135	1	966	2	N	-0-					43
*09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	135	1	912	2	N	-0-					43

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	243	1	1982	2	N	8					50
							9	9									
05	2356	N	2231	-0-	-125	-0-	254	1	1977	2	N	-0-					50
06	2220	N	2010	-0-	-210	-0-	246	1	1764	2	N	-0-					50
07	2294	N	2030	-0-	-264	-0-	238	1	1786	2	N	5					55
							6	9									
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	275	1	2162	2	N	3					58
							3	9									
*09	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	278	1	2019	2	N	2					60
							2	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	180	1	1348	2	N	7					60
							8	9									
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	171	1	1339	2	N	-0-					60
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	155	1	1173	2	N	3					63
							3	9									
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	171	1	1307	2	N	4					67
							4	9									
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	161	1	1159	2	N	1					68
							1	9									
*09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	178	1	1204	2	N	4					72
							4	9									

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	118	1	887	2	N	-0-					95
05	1147	N	862	-0-	-285	-0-	98	1	764	2	N	-0-	68	1			27
06	960	N	815	-0-	-145	-0-	95	1	720	2	N	-0-					27
07	1054	N	824	-0-	-230	-0-	96	1	728	2	N	-0-					27
08	868	N	776	-0-	-92	-0-	95	1	681	2	N	-0-					27
09	810	N	674	-0-	-136	-0-	87	1	587	2	N	-0-					27

WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	642	-0-	-48	-0-	76	1	566	2	N	-0-					47
05	837	N	789	-0-	-48	-0-	89	1	700	2	N	-0-					47
06	810	N	662	-0-	-148	-0-	77	1	582	2	N	3					50
							3	9									
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	86	1	654	2	N	-0-					50
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	97	1	698	2	N	3					53
							3	9									
*09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	118	1	799	2	N	-0-					53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	128	1	1048	2	N	3			43
							3	9							
05	1209	N	1005	-0-	-204	-0-	114	1	891	2	N	-0-			43
06	1290	N	936	-0-	-354	-0-	115	1	821	2	N	-0-			43
07	1209	N	963	-0-	-246	-0-	112	1	843	2	N	7			50
							8	9							
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	113	1	888	2	N	3			53
							3	9							
09	930	N	886	-0-	-44	-0-	107	1	779	2	N	-0-			53

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

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-

THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740

04	1140	N	723	-0-	-417	-0-	78	1	641	2	N	4	83	1	23
							4	9							
05	930	N	916	-0-	-14	-0-	104	1	812	2	N	-0-			23
06	1110	N	983	-0-	-127	-0-	120	1	861	2	N	2			25
							2	9							
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	133	1	997	2	N	2			27
							2	9							
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	140	1	1100	2	N	1			28
							1	9							
*09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	149	1	1080	2	N	-0-			28

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
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

THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713

04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	98	1	801	2	N	-0-			57
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	108	1	845	2	N	1			58
							1	9							
06	930	N	818	-0-	-112	-0-	100	1	716	2	N	2			60
							2	9							
07	930	N	817	-0-	-113	-0-	96	1	721	2	N	-0-			60
08	961	N	850	-0-	-111	-0-	96	1	754	2	N	-0-			60
09	810	N	717	-0-	-93	-0-	86	1	625	2	N	5			65
							6	9							

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
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	10			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12

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
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	126	1	941	2	N	-0-					33
05	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	131	1	1022	2	N	-0-					33
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	128	1	971	2	N	-0-					33
07	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	126	1	963	2	N	-0-					33
08	1147	N	978	-0-	-169	-0-	119	1	857	2	N	2					35
							2	9									
09	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	138	1	930	2	N	-0-					35

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

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-

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

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-

SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	66	1	491	2	N	-0-					27
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	47	1	371	2	N	-0-					27
06	630	N	319	-0-	-311	-0-	37	1	282	2	N	-0-					27
07	589	N	411	-0-	-178	-0-	48	1	363	2	N	-0-					27
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	69	1	499	2	N	-0-					27
*09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	44	1	296	2	N	5					32
							6	9									

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	63	1	472	2	N	-0-					17
05	558	N	435	-0-	-123	-0-	49	1	386	2	N	-0-					17
06	420	N	308	-0-	-112	-0-	36	1	272	2	N	-0-					17
07	558	N	484	-0-	-74	-0-	55	1	422	2	N	6					23
							7	9									
08	434	N	379	-0-	-55	-0-	46	1	333	2	N	-0-					23
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	43	1	293	2	N	-0-					23

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

04	810	N	746	-0-	-64	-0-	88	1	658	2	N	-0-					43
05	930	N	658	-0-	-272	-0-	75	1	583	2	N	-0-					43
06	780	N	642	-0-	-138	-0-	75	1	567	2	N	-0-					43
07	775	N	605	-0-	-170	-0-	70	1	535	2	N	-0-					43
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	96	1	688	2	N	-0-					43
*09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	91	1	617	2	N	-0-					43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	126	1	1029	2	N	-0-					48
05	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	119	1	929	2	N	-0-					48
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	127	1	912	2	N	-0-					48
07	1209	N	867	-0-	-342	-0-	102	1	765	2	N	-0-					48
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	126	1	987	2	N	2					50
							2	9									
09	1050	N	908	-0-	-142	-0-	109	1	796	2	N	3					53
							3	9									

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
04	330	N	237	-0-	-93	-0-	28	1	209	2	N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	57	1	448	2	N	-0-					-0-
06	360	N	226	-0-	-134	-0-	26	1	200	2	N	-0-					-0-
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	24	1	182	2	N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	61	1	412	2	N	-0-					-0-

THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	X	-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-	11	5			73
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	506	1	1942	2	N	17					95
							19	9									
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	507	1	2022	2	N	7	75	1			27
							8	9									
06	2640	N	2552	-0-	-88	-0-	507	1	2028	2	N	15					42
							17	9									
07	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	508	1	2132	2	N	10					52
							11	9									
08	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	510	1	2339	2	N	10					62
							11	9									
*09	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	510	1	2328	2	N	20					82
							22	9									

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

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-

ROBBINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 215556 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9562 - 10841

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/13/2018

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEVINE "B" WELL #: 3 RRCID -> 217019 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9388 - 10757

04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	3	1	21	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-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
04	780	N	567	-0-	-213	-0-	61	1	500	2	N	5					63
							6	9									
05	775	N	507	-0-	-268	-0-	58	1	449	2	N	-0-					63
06	870	N	378	-0-	-492	-0-	46	1	332	2	N	-0-					63
07	589	N	445	-0-	-144	-0-	52	1	393	2	N	-0-					63
08	496	N	300	-0-	-196	-0-	34	1	266	2	N	-0-					63
09	390	N	105	-0-	-285	-0-	13	1	92	2	N	-0-					63

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	127	1	1036	2	N	1					68
							1	9									
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	131	1	1022	2	N	-0-					68
06	1140	N	1044	-0-	-96	-0-	128	1	914	2	N	2					70
							2	9									
07	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	130	1	979	2	N	2					72
							2	9									
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	136	1	1070	2	N	3					75
							3	9									
*09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	140	1	1021	2	N	-0-					75

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

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-

ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					5
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					5
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	235 2	1 9	1917	2	N	2					82
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	240	1	1873	2	N	-0-					82
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	241 6	1 9	1723	2	N	5					87
07	2232	N	2038	-0-	-194	-0-	239	1	1799	2	N	-0-					87
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	258 2	1 9	2028	2	N	2					89
*09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	264 1	1 9	1922	2	N	1					90

ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	725	-0-	-325	-0-	79	1	646	2	N	-0-					99
05	1085	N	568	-0-	-517	-0-	65	1	503	2	N	-0-	56	1			43
06	1050	N	677	-0-	-373	-0-	83	1	594	2	N	-0-					43
07	744	N	547	-0-	-197	-0-	64	1	483	2	N	-0-					43
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	68	1	539	2	N	-0-					43
09	690	N	479	-0-	-211	-0-	58	1	421	2	N	-0-					43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	267	1	2179	2	N	-0-					84
05	2542	N	2056	-0-	-486	-0-	234	1	1822	2	N	-0-					84
06	2370	N	1790	-0-	-580	-0-	219	1	1571	2	N	-0-					84
07	2542	N	1733	-0-	-809	-0-	204	1	1529	2	N	-0-					84
08	2046	N	1837	-0-	-209	-0-	207	1	1630	2	N	-0-					84
*09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	250	1	1818	2	N	1					85
							1	9									

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

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-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
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-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	160	1	963	2	N	-0-					63
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	161	1	987	2	N	4					67
							4	9									
06	900	N	586	-0-	-314	-0-	87	1	493	2	N	5					72
							6	9									
07	1147	N	871	-0-	-276	-0-	124	1	746	2	N	1					73
							1	9									
08	1147	N	610	-0-	-537	-0-	92	1	518	2	N	-0-					73
*09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	144	1	760	2	N	16					89
							18	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

04	3000	N	4742	-0-	1742	1742	675	1	4065	2	N	2					32
							2	9									
05	3100	N	2302	-0-	-798	944	322	1	1971	2	N	8					40
							9	9									
06	3000	N	2216	-0-	-784	160	328	1	1866	2	N	20					60
							22	9									
07	3069	X	2468	-0-	-601	-0-	348	1	2087	2	N	30					90
							33	9									
08	3069	X	2299	-0-	-770	-0-	346	1	1950	2	N	3	68	1			25
							3	9									
09	2970	X	1637	-0-	-1333	-0-	259	1	1370	2	N	7					32
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	304	1	1827	2	N	-0-					13
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	162	1	987	2	N	2					15
							2	9									
06	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	159	1	902	2	N	2					17
							2	9									
07	1922	N	1149	-0-	-773	-0-	164	1	985	2	N	-0-					17
08	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	170	1	959	2	N	10					27
							11	9									
*09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	185	1	975	2	N	8					35
							9	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	362	1	2178	2	N	2					35
							2	9									
05	1426	N	1174	-0-	-252	-0-	165	1	1009	2	N	-0-					35
06	1440	N	1248	-0-	-192	-0-	187	1	1061	2	N	-0-					35
07	2015	N	1261	-0-	-754	-0-	178	1	1069	2	N	13					48
							14	9									
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	191	1	1074	2	N	4					52
							4	9									
09	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	184	1	973	2	N	-0-					52

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-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

ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2143	-0-	-17	-0-	234	1	1909	2	N	-0-					70
05	2201	N	2129	-0-	-72	-0-	242	1	1887	2	N	-0-					70
06	2160	N	1879	-0-	-281	-0-	230	1	1647	2	N	2					72
							2	9									
07	2201	N	1914	-0-	-287	-0-	224	1	1687	2	N	3					75
							3	9									
08	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	233	1	1836	2	N	7					82
							8	9									
*09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	237	1	1723	2	N	-0-					82

URSUS OIL AND GAS 879300
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					32
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					32
06	2010	N	1979	-0-	-31	-0-	1973	2	6	9	N	5					37
07	2108	N	1847	-0-	-261	-0-	1847	2			N	-0-					37
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1890	2	4	9	N	4					41
09	1980	N	1294	-0-	-686	-0-	1294	2			N	-0-					41

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	2	1	1159	2	Y	-0-					-0-
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	2	1	1387	2	Y	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	2	1	1091	2	Y	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	2	1	1048	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	367	-0-	-439	-0-	1	1	366	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	362	-0-	-418	-0-	1	1	361	2	Y	-0-					-0-

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
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
*09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	94	-0-	-154	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	152	-0-	-148	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	2	Y	-0-					-0-
*09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	1	1	308	2	Y	-0-					-0-

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
04	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			Y	-0-					1
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					1
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					1
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	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
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	403	N	242	-0-	-161	-0-	8	1	232	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	390	N	180	-0-	-210	-0-	5	1	174	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	11	1	325	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	9	1	288	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	11	1	327	2	Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	194	2	Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	6	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	6	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	2	Y	-0-					-0-
*09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	7	1	227	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	21 6	1 9	644	2	Y	5	4	1			5
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	18 4	1 9	538	2	Y	4	5	1			4
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	18 3	1 9	661	2	Y	3	4	1			3
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	424	2	Y	3	4	1			2
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	17 4	1 9	514	2	Y	4	4	1			2
*09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	377	2	Y	3	3	1			2

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	35 9	1 9	1095	2	Y	8	6	1			7
05	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	35 8	1 9	1064	2	Y	7	7	1			7
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	34 7	1 9	1231	2	Y	6	7	1			6
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	37 8	1 9	1237	2	Y	7	8	1			5
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	44 10	1 9	1348	2	Y	9	9	1			5
*09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	33 9	1 9	1114	2	Y	8	8	1			5

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LOFTIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF.10416 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2018 - P/A 04/05/18

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 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
04	1620	X	1533	-0-	-87	-0-	1531	2	2	9	Y	2					18
05	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1792	2	3	9	Y	3	15	1			6
06	1830	X	1427	-0-	-403	-0-	1424	2	3	9	Y	3					9
07	1891	X	1609	-0-	-282	-0-	1608	2	1	9	Y	1					10
08	1891	X	1435	-0-	-456	-0-	1435	2			Y	-0-					10
*09	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1742	2	7	9	Y	6					16

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	813	2	1	9	Y	1					9
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	2	1	9	Y	1	8	1			2
06	600	N	509	-0-	-91	-0-	508	2	1	9	Y	1					3
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					3
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					3
*09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	596	2	2	9	Y	2					5

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

04	840	X	649	-0-	-191	-0-	648	2	1	9	Y	1					11
05	868	X	615	-0-	-253	-0-	614	2	1	9	Y	1	9	1			3
06	780	X	688	-0-	-92	-0-	687	2	1	9	Y	1					4
07	806	X	603	-0-	-203	-0-	603	2			Y	-0-					4
08	744	X	653	-0-	-91	-0-	653	2			Y	-0-					4
09	690	X	580	-0-	-110	-0-	578	2	2	9	Y	2					6

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

04	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	2			Y	-0-					6
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	Y	1	5	1			2
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	Y	1					3
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					3
08	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	2			Y	-0-					3
09	630	N	430	-0-	-200	-0-	428	2	2	9	Y	2					5

HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	14	1	395	2	Y	2					26
							2	9									
05	403	N	242	-0-	-161	-0-	4	1	237	2	Y	1					27
							1	9									
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	17	1	480	2	Y	2					29
							2	9									
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	24	1	664	2	Y	4					33
							4	9									
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	10	1	347	2	Y	1	17	1			17
							1	9									
09	390	N	324	-0-	-66	-0-	9	1	314	2	Y	1					18
							1	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1743	2	2	9	Y	2					28
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1657	2	2	9	Y	2	24	1			6
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1646	2	3	9	Y	3					9
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1618	2	1	9	Y	1					10
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1643	2	1	9	Y	1					11
*09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1991	2	8	9	Y	7					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAINWATER WELL #: 2 RRCID -> 172195 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1169	2	9	9	Y	8					25
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1330	2	9	9	Y	8	28	1			5
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1266	2	6	9	Y	5					10
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1528	2	10	9	Y	9					19
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1327	2	7	9	Y	6					25
*09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	942	2	7	9	Y	6					31

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

04	3060	X	2371	-0-	-689	-0-	2368	2	3	9	Y	3					28
05	3317	X	2540	-0-	-777	-0-	2537	2	3	9	Y	3	24	1			7
06	3210	X	2189	-0-	-1021	-0-	2185	2	4	9	Y	4					11
07	3317	X	1853	-0-	-1464	-0-	1852	2	1	9	Y	1					12
08	2945	X	1769	-0-	-1176	-0-	1768	2	1	9	Y	1					13
09	2460	X	327	-0-	-2133	-0-	326	2	1	9	Y	1					14

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	Y	1					8
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	654	2	1	9	Y	1	7	1			2
06	750	N	621	-0-	-129	-0-	620	2	1	9	Y	1					3
07	589	N	374	-0-	-215	-0-	374	2			Y	-0-					3
08	837	X	379	-0-	-458	-0-	379	2			Y	-0-					3
09	630	X	374	-0-	-256	-0-	373	2	1	9	Y	1					4

HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	79	1	2173	2	Y	10					102
							11	9									
05	2604	N	1353	-0-	-1251	-0-	25	1	1320	2	Y	7					109
							8	9									
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	78	1	2263	2	Y	11					120
							12	9									
07	2325	N	2180	-0-	-145	-0-	75	1	2092	2	Y	12					132
							13	9									
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	61	1	2164	2	Y	5	67	1			70
							6	9									
09	2340	N	1985	-0-	-355	-0-	55	1	1923	2	Y	6					76
							7	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

04	3180	X	429	-0-	-2751	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	136	-0-	-3150	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
06	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
07	434	X	339	-0-	-95	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
08	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
09	780	X	479	-0-	-301	-0-	479	2			Y	-0-					-0-

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
04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	100	1	4399	2	Y	17					59
							19	9									
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	94	1	3763	2	Y	20					79
							22	9									
06	2820	X	2360	-0-	-460	-0-	59	1	2299	2	Y	2					81
							2	9									
07	2914	X	2506	-0-	-408	-0-	67	1	2439	2	Y	-0-	58	1			23
08	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	80	1	3213	2	Y	-0-					23
*09	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	78	1	2921	2	Y	12					35
							13	9									

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1754	2	2	9	Y	2					24
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1755	2	3	9	Y	3	20	1			7
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1831	2	3	9	Y	3					10
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1889	2	2	9	Y	2					12
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1921	2	1	9	Y	1					13
*09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1838	2	8	9	Y	7					20

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	55	1	2406	2	Y	9					40
							10	9									
05	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	54	1	2151	2	Y	11					51
							12	9									
06	1500	X	1269	-0-	-231	-0-	32	1	1236	2	Y	1					52
							1	9									
07	1550	X	1449	-0-	-101	-0-	39	1	1410	2	Y	-0-	37	1			15
08	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	40	1	1632	2	Y	-0-					15
*09	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	43	1	1610	2	Y	6					21
							7	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	48	1	1501	2	Y	-0-					1
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	81	1	2459	2	Y	23	1	1			23
							25	9									
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	58	1	2110	2	Y	18					41
							20	9									
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	64	1	2116	2	Y	11	40	1			12
							12	9									
08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	72	1	2217	2	Y	31					43
							34	9									
*09	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	69	1	2335	2	Y	19	49	1			13
							21	9									

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. (I) GAS 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	2460	X	1674	-0-	-786	-0-	52	1	1622	2	Y	-0-					-0-
05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	78	1	2375	2	Y	2					2
							2	9									
06	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	66	1	2423	2	Y	2					4
							2	9									
07	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	72	1	2373	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	2449	N	2342	-0-	-107	-0-	74	1	2266	2	Y	2					3
							2	9									
*09	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	72	1	2424	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	67	1	2073	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2155	-0-	-15	-0-	68	1	2080	2	Y	6					6
							7	9									
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	59	1	2148	2	Y	6					12
							7	9									
07	2201	N	1756	-0-	-445	-0-	52	1	1701	2	Y	3	12	1			3
							3	9									
08	2170	N	1779	-0-	-391	-0-	56	1	1714	2	Y	8					11
							9	9									
09	2220	N	2120	-0-	-100	-0-	61	1	2052	2	Y	6	13	1			4
							7	9									

HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1	1	996	2	Y	9					27
							10	9									
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	2	1	1213	2	Y	5					32
							6	9									
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	3	1	1333	2	Y	11					43
							12	9									
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	2	1	1379	2	Y	10	17	1			36
							11	9									
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	3	1	1311	2	Y	10	35	1			11
							11	9									
*09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	3	1	1315	2	Y	19					30
							21	9									

STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1102	2	8	9	Y	7					22
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1279	2	8	9	Y	7	25	1			4
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1391	2	7	9	Y	6					10
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1428	2	9	9	Y	8					18
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1263	2	7	9	Y	6					24
*09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1330	2	9	9	Y	8					32

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
04	1620	N	1151	-0-	-469	-0-	2	1	1138	2	Y	10					21
							11	9									
05	1581	N	920	-0-	-661	-0-	1	1	909	2	Y	9					30
							10	9									
06	1260	N	993	-0-	-267	-0-	2	1	981	2	Y	9					39
							10	9									
07	1178	N	975	-0-	-203	-0-	2	1	965	2	Y	7	15	1			31
							8	9									
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	2	1	991	2	Y	7	31	1			7
							8	9									
09	990	N	973	-0-	-17	-0-	2	1	956	2	Y	14					21
							15	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1344	-0-	-156	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1284	-0-	-235	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1209	-0-	-171	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
*09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					57

HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1430	-0-	-340	-0-	2	1	1415	2	Y	12					24
							13	9									
05	1798	N	1123	-0-	-675	-0-	2	1	1109	2	Y	11					35
							12	9									
06	1530	N	1330	-0-	-200	-0-	3	1	1314	2	Y	12					47
							13	9									
07	1488	N	1204	-0-	-284	-0-	2	1	1193	2	Y	8	19	1			36
							9	9									
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	2	1	1169	2	Y	8	36	1			8
							9	9									
09	1320	N	1169	-0-	-151	-0-	2	1	1149	2	Y	16					24
							18	9									

WHITE, WI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 214250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	2	1	1378	2	Y	-0-					-0-
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	2	1	1447	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	903	-0-	-57	-0-	2	1	901	2	Y	-0-					-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	2	1	1025	2	Y	-0-					-0-
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	3	1	1340	2	Y	-0-					-0-
*09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	3	1	1595	2	Y	-0-					-0-

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
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	98	1	3056	2	Y	23	22	1			21
							25	9									
05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	103	1	3132	2	Y	22	21	1			22
							24	9									
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	93	1	3392	2	Y	17	22	1			17
							19	9									
07	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	78	1	2584	2	Y	15	21	1			11
							17	9									
08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	96	1	2968	2	Y	21	20	1			12
							23	9									
*09	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	78	1	2615	2	Y	18	20	1			10
							20	9									

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
04	2907	X	2769	-0-	-138	-0-	86	1	2661	2	Y	20	19	1			18
							22	9									
05	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	83	1	2520	2	Y	17	18	1			17
							19	9									
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	84	1	3071	2	Y	15	17	1			15
							17	9									
07	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	78	1	2570	2	Y	15	19	1			11
							17	9									
08	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	81	1	2483	2	Y	17	18	1			10
							19	9									
*09	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	64	1	2170	2	Y	15	17	1			8
							17	9									

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
04	2910	X	2471	-0-	-439	-0-	77	1	2394	2	Y	-0-					1
05	2635	N	2250	-0-	-385	-0-	71	1	2166	2	Y	12	1	1			12
							13	9									
06	2520	N	2142	-0-	-378	-0-	57	1	2073	2	Y	11					23
							12	9									
07	2542	N	1839	-0-	-703	-0-	54	1	1778	2	Y	6	22	1			7
							7	9									
08	2263	N	1954	-0-	-309	-0-	61	1	1875	2	Y	16					23
							18	9									
*09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	63	1	2114	2	Y	12	26	1			9
							13	9									

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
04	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	102	1	3638	2	Y	-0-					-0-
05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	96	1	3527	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2788	-0-	-152	-0-	76	1	2694	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
07	3038	X	2835	-0-	-203	-0-	73	1	2743	2	Y	17	9	1			9
							19	9									
08	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	74	1	3025	2	Y	22	25	1			6
							24	9									
*09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	66	1	2912	2	Y	20	13	1			13
							22	9									

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
04	3420	X	3203	-0-	-217	-0-	97	1	3001	2	Y	95					202
							105	9									
05	3596	X	2717	-0-	-879	-0-	85	1	2602	2	Y	27	177	1			52
							30	9									
06	3480	X	2569	-0-	-911	-0-	68	1	2475	2	Y	24					76
							26	9									
07	3596	X	1925	-0-	-1671	-0-	56	1	1857	2	Y	11	72	1			15
							12	9									
08	3317	X	2134	-0-	-1183	-0-	66	1	2029	2	Y	35					50
							39	9									
09	3210	X	2123	-0-	-1087	-0-	60	1	2040	2	Y	21	55	1			16
							23	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1936	2	2	9	Y	2					36
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2540	2	4	9	Y	4	31	1			9
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2463	2	6	9	Y	5					14
07	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2581	2	1	9	Y	1					15
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2388	2	1	9	Y	1					16
*09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2238	2	9	9	Y	8					24

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2996	2	3	9	Y	3					37
05	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2783	2	4	9	Y	4	32	1			9
06	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2730	2	6	9	Y	5					14
07	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2795	2	1	9	Y	1					15
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2889	2	1	9	Y	1					16
*09	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2570	2	12	9	Y	11					27

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	108	1	3868	2	Y	-0-					-0-
05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	110	1	4048	2	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3007	-0-	-563	-0-	82	1	2914	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
07	3689	X	3226	-0-	-463	-0-	83	1	3131	2	Y	11	6	1			6
							12	9									
08	3689	X	3090	-0-	-599	-0-	74	1	3003	2	Y	12	15	1			3
							13	9									
09	3570	X	2847	-0-	-723	-0-	62	1	2773	2	Y	11	7	1			7
							12	9									

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

04	5220	X	3751	-0-	-1469	-0-	102	1	3639	2	N	9					99
							10	9									
05	5363	X	4161	-0-	-1202	-0-	110	1	4042	2	N	8					107
							9	9									
06	4560	X	3735	-0-	-825	-0-	102	1	3611	2	N	20					127
							22	9									
07	4712	X	3958	-0-	-754	-0-	102	1	3843	2	N	12					139
							13	9									
08	4681	X	3813	-0-	-868	-0-	91	1	3700	2	N	20					159
							22	9									
09	4020	X	3799	-0-	-221	-0-	83	1	3702	2	N	13					172
							14	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2230	-0-	-1010	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	1993	-0-	-1324	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2544	-0-	-126	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2518	-0-	-24	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2121	-0-	-421	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
*09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150

04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	110	1	3414	2	Y	25	25	1			23
							28	9									
05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	115	1	3492	2	Y	24	23	1			24
							26	9									
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	98	1	3598	2	Y	18	24	1			18
							20	9									
07	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	85	1	2803	2	Y	17	23	1			12
							19	9									
08	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	83	1	2557	2	Y	18	20	1			10
							20	9									
*09	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	70	1	2367	2	Y	17	17	1			10
							19	9									

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570

04	2220	X	2119	-0-	-101	-0-	2110	2	9	9	N	8	8	1			-0-
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3441	2	12	9	N	11	11	1			-0-
06	2940	X	2780	-0-	-160	-0-	2771	2	9	9	N	8	8	1			-0-
07	3038	X	2691	-0-	-347	-0-	2680	2	11	9	N	10	10	1			-0-
08	3441	X	2874	-0-	-567	-0-	2862	2	12	9	N	11	11	1			-0-
09	3330	X	2966	-0-	-364	-0-	2954	2	12	9	N	11	11	1			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

04	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	115	1	3566	2	Y	26	17	1			24
							29	9									
05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	122	1	3719	2	Y	25	24	1			25
							28	9									
06	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	113	1	4146	2	Y	21	25	1			21
							23	9									
07	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	108	1	3551	2	Y	22	28	1			15
							24	9									
08	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	114	1	3495	2	Y	25	25	1			15
							28	9									
*09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	98	1	3302	2	Y	23	26	1			12
							25	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-
05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-
06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-
07	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			Y	-0-					-0-
08	3193	X	3115	-0-	-78	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-
*09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3215	-0-	-445	-0-	3162	2	53	9	Y	48					220
05	3782	X	3404	-0-	-378	-0-	3364	2	40	9	Y	36	183	1			73
06	3810	X	3134	-0-	-676	-0-	3088	2	46	9	Y	42					115
07	3937	X	3339	-0-	-598	-0-	3298	2	41	9	Y	37	127	1			25
08	3937	X	3397	-0-	-540	-0-	3344	2	53	9	Y	48					73
09	3300	X	3037	-0-	-263	-0-	2980	2	57	9	Y	52					125

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
04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	101	1	3137	2	Y	23	23	1			21
							25	9									
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	103	1	3154	2	Y	22	21	1			22
							24	9									
06	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	100	1	3673	2	Y	18	22	1			18
							20	9									
07	3007	X	2960	-0-	-47	-0-	86	1	2855	2	Y	17	23	1			12
							19	9									
08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	100	1	3067	2	Y	21	21	1			12
							23	9									
*09	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	112	1	3792	2	Y	26	24	1			14
							29	9									

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
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3597	-0-	-92	-0-	3597	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3466	-0-	-104	-0-	3466	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3526	-0-	-163	-0-	3526	2			Y	-0-					-0-
08	3689	X	3337	-0-	-352	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	3316	-0-	-254	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-

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
04	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	81	1	2504	2	Y	-0-					1
05	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	88	1	2687	2	Y	16	1	1			16
							18	9									
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	84	1	3086	2	Y	17					33
							19	9									
07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	75	1	2480	2	Y	9	32	1			10
							10	9									
08	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	84	1	2589	2	Y	24					34
							26	9									
*09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	99	1	3327	2	Y	20	39	1			15
							22	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
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2593	2	8	9	N	7	7	1			-0-
05	2759	N	2620	-0-	-139	-0-	2607	2	13	9	N	12	12	1			-0-
06	2550	N	2451	-0-	-99	-0-	2440	2	11	9	N	10	10	1			-0-
07	2697	N	2490	-0-	-207	-0-	2476	2	14	9	N	13	13	1			-0-
08	2635	N	2503	-0-	-132	-0-	2488	2	15	9	N	14	14	1			-0-
09	2460	N	2416	-0-	-44	-0-	2403	2	13	9	N	12	12	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	111 29	1 9	3462	2	Y	26	24	1			30
05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	110 25	1 9	3368	2	Y	23	24	1			29
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	97 19	1 9	3564	2	Y	17	25	1			21
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	94 21	1 9	3101	2	Y	19	26	1			14
08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	111 28	1 9	3410	2	Y	25	24	1			15
09	3000	X	2793	-0-	-207	-0-	80 21	1 9	2692	2	Y	19	23	1			11

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	73 19	1 9	2282	2	Y	17	17	1			16
05	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	77 18	1 9	2352	2	Y	16	16	1			16
06	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	69 13	1 9	2532	2	Y	12	16	1			12
07	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	72 15	1 9	2363	2	Y	14	16	1			10
08	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	76 18	1 9	2333	2	Y	16	17	1			9
*09	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	58 15	1 9	1951	2	Y	14	15	1			8

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2459	-0-	-331	-0-	76 20	1 9	2363	2	Y	18	18	1			16
05	2883	X	2592	-0-	-291	-0-	82 19	1 9	2491	2	Y	17	16	1			17
06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	76 14	1 9	2781	2	Y	13	17	1			13
07	2759	X	2502	-0-	-257	-0-	73 15	1 9	2414	2	Y	14	17	1			10
08	2728	X	2348	-0-	-380	-0-	73 18	1 9	2257	2	Y	16	17	1			9
09	2790	X	1828	-0-	-962	-0-	52 13	1 9	1763	2	Y	12	15	1			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2348	-0-	-502	-0-	2331	2	17	9	Y	15					43
05	2945	X	2325	-0-	-620	-0-	2311	2	14	9	Y	13	48	1			8
06	2520	X	2361	-0-	-159	-0-	2350	2	11	9	Y	10					18
07	2604	X	2243	-0-	-361	-0-	2230	2	13	9	Y	12					30
08	2418	X	2118	-0-	-300	-0-	2107	2	11	9	Y	10					40
09	2370	N	2090	-0-	-280	-0-	2077	2	13	9	Y	12					52

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINWATER WELL #: 3H RRCID -> 271212 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF.11126 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24840	X	19848	-0-	-4992	-0-	19769	2	79	9	N	72	187	1			92
05	25668	X	17341	-0-	-8327	-0-	17278	2	63	9	N	57					149
06	23855	X	23855	-0-	-0-	-0-	23771	2	84	9	N	76					225
07	22258	X	20901	-0-	-1357	-0-	20858	2	43	9	N	39	177	1			87
08	22258	X	21059	-0-	-1199	-0-	21059	2			N	-0-					87
09	23850	X	19528	-0-	-4322	-0-	19427	2	101	9	N	92					179

WHITE-THORNTON (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280942 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11204 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51628	X	51628	-0-	-0-	-0-	77	1	51108	2	Y	403	314	1			145
							443	9									
05	44764	X	42767	-0-	-1997	-0-	68	1	42340	2	Y	326	371	1			100
							359	9									
06	48449	X	48449	-0-	-0-	-0-	89	1	47971	2	Y	354	394	1			60
							389	9									
07	44764	X	42417	-0-	-2347	-0-	76	1	41992	2	Y	317	267	1			110
							349	9									
08	53847	X	42194	-0-	-11653	-0-	79	1	41765	2	Y	318	357	1			71
							350	9									
09	51630	X	40351	-0-	-11279	-0-	85	1	39916	2	Y	318	275	1			114
							350	9									

TUTT-GREER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283048 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10721 - 17333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	130152	X	130152	-0-	-0-	-0-	129776	2	376	9	Y	342	348	1			56
05	126285	X	126285	-0-	-0-	-0-	126058	2	227	9	Y	206	172	1			90
06	112616	X	112616	-0-	-0-	-0-	112381	2	235	9	Y	214	285	1			19
07	115066	X	115066	-0-	-0-	-0-	114825	2	241	9	Y	219	127	1			111
08	142724	X	109096	-0-	-33628	-0-	108890	2	206	9	Y	187	245	1			53
09	130140	X	109981	-0-	-20159	-0-	109792	2	189	9	Y	172	119	1			106

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
THORNTON-HOLLAND (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 283781 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11240 - 18363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	132090	X	73179	-0-	-58911	-0-	108 598	1 9	72473	2	Y	544	431	1			185
05	136493	X	75263	-0-	-61230	-0-	120 473	1 9	74670	2	Y	430	488	1			127
06	132090	X	52050	-0-	-80040	-0-	95 306	1 9	51649	2	Y	278	357	1			48
07	101060	X	66036	-0-	-35024	-0-	118 397	1 9	65521	2	Y	361	285	1			124
08	85002	X	59744	-0-	-25258	-0-	112 363	1 9	59269	2	Y	330	381	1			73
09	73170	X	54278	-0-	-18892	-0-	114 343	1 9	53821	2	Y	312	272	1			113

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 1 RRCID -> 057937 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 9514

04	180	N	273	-0-	93	-0-	273	2			Y	-0-					2
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			Y	-0-					2
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			Y	-0-					2
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					2
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					2
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					2

BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

04	1140	N	1211	-0-	71	-0-	1209	2	2	9	Y	2	9	1			1
05	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	1232	2			Y	-0-					1
06	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1202	2	1	9	Y	1					2
07	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1194	2			Y	-0-					2
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1295	2	1	9	Y	1					3
09	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	1122	2	1	9	Y	1					4

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

04	1890	N	1912	-0-	22	-0-	1911	2	1	9	Y	1					12
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1710	2	6	9	Y	5	1	8			16
06	1890	N	1472	-0-	-418	-0-	1470	2	2	9	Y	2	10	1	2	8	6
07	1953	N	1796	-0-	-157	-0-	1796	2			Y	-0-					6
08	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	1673	2	1	9	Y	1	1	8			6
*09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1638	2	1	9	Y	1					7

SOONER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073228 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9554 - 10534

04	750	N	774	-0-	24	-0-	774	2			Y	-0-					15
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					15
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					15
07	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			Y	-0-					15
08	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			Y	-0-					15
09	900	N	620	-0-	-280	-0-	620	2			Y	-0-					15

DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040

04	780	N	999	-0-	219	-0-	999	2			Y	-0-					15
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					15
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					15
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					15
08	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	1082	2			Y	-0-					15
*09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
04	2190	N	1355	-0-	-835	-0-	1352	2	3	9	Y	3					15
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1898	2	4	9	Y	4					19
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1579	2	4	9	Y	4					23
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1891	2	2	9	Y	2					25
08	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	1762	2	1	9	Y	1					26
09	1590	N	1401	-0-	-189	-0-	1401	2			Y	-0-					26

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
04	2490	X	2239	-0-	-251	-0-	2236	2	3	9	Y	3	18	1			8
05	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2482	2	1	9	Y	1					9
06	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2400	2	3	9	Y	3	1	8			11
07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2607	2	2	9	Y	2	1	8			12
08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2997	2	2	9	Y	2	1	8			13
*09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2838	2	3	9	Y	3					16

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
04	1830	N	1737	-0-	-93	-0-	1736	2	1	9	Y	1					12
05	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1739	2	6	9	Y	5					17
06	1800	N	1639	-0-	-161	-0-	1637	2	2	9	Y	2	10	1	2	8	7
07	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	1756	2			Y	-0-					7
08	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	1591	2	1	9	Y	1	1	8			7
*09	1650	N	1599	-0-	-51	-0-	1598	2	1	9	Y	1					8

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
04	660	N	720	-0-	60	-0-	720	2			Y	-0-					13
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					13
06	690	N	525	-0-	-165	-0-	525	2			Y	-0-					13
07	744	N	599	-0-	-145	-0-	599	2			Y	-0-					13
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					13
*09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					13

SOONER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085874 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9239 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	1899	-0-	1149	-0-	1899	2			Y	-0-					7
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					7
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					7
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					7
08	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	2			Y	-0-					7
09	1020	N	897	-0-	-123	-0-	897	2			Y	-0-					7

LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	2			Y	-0-					2
05	434	N	284	-0-	-150	-0-	282	2	2	9	Y	2					4
06	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	2			Y	-0-					4
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	356	2	2	9	Y	2					6
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	364	2	2	9	Y	2					8
*09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					8

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
04	840	N	1066	-0-	226	-0-	1064	2	2	9	Y	2					9
05	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	1000	2	2	9	Y	2	1	8			10
06	1260	N	1012	-0-	-248	-0-	1009	2	3	9	Y	3					13
07	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1074	2	1	9	Y	1					14
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					14
09	1020	N	908	-0-	-112	-0-	908	2			Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
04	2670	X	2444	-0-	-226	-0-	2441	2	3	9	Y	3					19
05	2759	X	2239	-0-	-520	-0-	2239	2			Y	-0-					19
06	2550	X	1658	-0-	-892	-0-	1649	2	9	9	Y	8					27
07	2573	X	1442	-0-	-1131	-0-	1438	2	4	9	Y	4	20	1			11
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2540	2	2	9	Y	2					13
*09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2163	2	1	9	Y	1					14

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
04	2580	X	2135	-0-	-445	-0-	2134	2	1	9	Y	1					16
05	2635	X	2533	-0-	-102	-0-	2526	2	7	9	Y	6					22
06	2640	X	2315	-0-	-325	-0-	2312	2	3	9	Y	3	15	1			10
07	2728	X	2289	-0-	-439	-0-	2288	2	1	9	Y	1					11
08	2728	X	2215	-0-	-513	-0-	2214	2	1	9	Y	1	1	8			11
*09	2460	X	2123	-0-	-337	-0-	2122	2	1	9	Y	1					12

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
04	540	N	15	-0-	-525	-0-	15	2			Y	-0-	5	1			-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-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-

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
04	1260	N	1496	-0-	236	-0-	1496	2			Y	-0-					20
05	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	1533	2			Y	-0-					20
06	1680	N	1108	-0-	-572	-0-	1108	2			Y	-0-					20
07	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1526	2			Y	-0-					20
08	1519	N	1387	-0-	-132	-0-	1387	2			Y	-0-					20
*09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					20

SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	2467	-0-	727	-0-	2467	2			Y	-0-					28
05	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					28
06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-					28
07	2542	X	2314	-0-	-228	-0-	2313	2	1	9	Y	1	1	8			28
08	2542	X	2498	-0-	-44	-0-	2498	2			Y	-0-					28
09	2820	X	2148	-0-	-672	-0-	2148	2			Y	-0-					28

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
04	1380	N	1673	-0-	293	-0-	1672	2	1	9	Y	1					10
05	1984	X	1479	-0-	-505	-0-	1475	2	4	9	Y	4	1	8			13
06	1920	X	1244	-0-	-676	-0-	1243	2	1	9	Y	1	7	1	1	8	6
07	1984	X	1307	-0-	-677	-0-	1307	2			Y	-0-					6
08	2449	X	1238	-0-	-1211	-0-	1238	2			Y	-0-					6
*09	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3126	2	2	9	Y	2	1	8			7

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
04	3210	X	3211	-0-	1	-0-	3211	2			Y	-0-					22
05	3162	X	3110	-0-	-52	-0-	3110	2			Y	-0-					22
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3128	2	2	9	Y	2	2	8			22
07	3317	X	3183	-0-	-134	-0-	3183	2			Y	-0-					22
08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			Y	-0-					22
*09	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3467	2	2	9	Y	2	2	8			22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	997	-0-	37	-0-	995	2	2	9	Y	2	2	8			59
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					59
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					59
07	1023	N	819	-0-	-204	-0-	819	2			Y	-0-					59
08	961	N	818	-0-	-143	-0-	818	2			Y	-0-					59
*09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	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
04	3960	X	3758	-0-	-202	-0-	3749	2	9	9	Y	8	1	8			14
05	4092	X	3367	-0-	-725	-0-	3359	2	8	9	Y	7					21
06	3960	X	2677	-0-	-1283	-0-	2669	2	8	9	Y	7					28
07	3999	X	3791	-0-	-208	-0-	3788	2	3	9	Y	3					31
08	3999	X	3313	-0-	-686	-0-	3311	2	2	9	Y	2					33
09	3750	X	3296	-0-	-454	-0-	3295	2	1	9	Y	1	1	8			33

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
04	3420	X	4059	-0-	639	-0-	4057	2	2	9	Y	2	2	8			27
05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3922	2	2	9	Y	2	2	8			27
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3593	2	2	9	Y	2	2	8			27
07	3534	X	3325	-0-	-209	-0-	3324	2	1	9	Y	1	1	8			27
08	4185	X	3145	-0-	-1040	-0-	3145	2			Y	-0-					27
09	4050	X	2946	-0-	-1104	-0-	2945	2	1	9	Y	1	1	8			27

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
04	360	N	386	-0-	26	-0-	386	2			Y	-0-					49
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-					49
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			Y	-0-					49
07	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	2			Y	-0-					49
08	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			Y	-0-					49
09	360	N	277	-0-	-83	-0-	277	2			Y	-0-					49

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	1257	2			Y	-0-					46
05	1364	N	1155	-0-	-209	-0-	1155	2			Y	-0-					46
06	1320	N	655	-0-	-665	-0-	655	2			Y	-0-					46
07	1302	N	901	-0-	-401	-0-	901	2			Y	-0-					46
08	1147	N	933	-0-	-214	-0-	932	2	1	9	Y	1	1	8			46
*09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	2	1	9	Y	1	1	8			46

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
04	2880	X	1878	-0-	-1002	-0-	1878	2			Y	-0-					34
05	2914	X	2566	-0-	-348	-0-	2566	2			Y	-0-					34
06	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					34
07	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			Y	-0-					34
08	2573	N	2511	-0-	-62	-0-	2511	2			Y	-0-					34
09	2280	N	2243	-0-	-37	-0-	2242	2	1	9	Y	1					35

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
04	4890	X	4678	-0-	-212	-0-	4677	2	1	9	Y	1					8
05	5053	X	4561	-0-	-492	-0-	4559	2	2	9	Y	2					10
06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5122	2	1	9	Y	1					11
07	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6035	2	2	9	Y	2	1	8			12
08	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6074	2	2	9	Y	2					14
*09	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5630	2	4	9	Y	4					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098277 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10136 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	414	-0-	24	-0-	413	2	1	9	Y	1	1	8			31
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					31
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					31
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					31
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					31
*09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					31
04	4320	X	4663	-0-	343	-0-	4662	2	1	9	Y	1	1	8			26
05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4683	2	2	9	Y	2					28
06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4499	2	2	9	Y	2	2	8			28
07	4805	X	4674	-0-	-131	-0-	4673	2	1	9	Y	1					29
08	4805	X	4463	-0-	-342	-0-	4462	2	1	9	Y	1	1	8			29
09	4650	X	3660	-0-	-990	-0-	3657	2	3	9	Y	3					32
04	3540	X	3234	-0-	-306	-0-	3231	2	3	9	Y	3	1	8			79
05	3658	X	3041	-0-	-617	-0-	3030	2	11	9	Y	10					89
06	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4031	2	1	9	Y	1	1	8			89
07	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			Y	-0-					89
08	3348	X	3008	-0-	-340	-0-	3008	2			Y	-0-					89
09	4020	X	2800	-0-	-1220	-0-	2800	2			Y	-0-					89
04	2220	N	2203	-0-	-17	-0-	2203	2			Y	-0-					22
05	2387	N	2120	-0-	-267	-0-	2119	2	1	9	Y	1					23
06	2100	N	2036	-0-	-64	-0-	2036	2			Y	-0-					23
07	2263	N	2124	-0-	-139	-0-	2124	2			Y	-0-					23
08	2108	N	1933	-0-	-175	-0-	1932	2	1	9	Y	1	1	8			23
09	2040	N	1775	-0-	-265	-0-	1774	2	1	9	Y	1					24
04	1290	N	1073	-0-	-217	-0-	1073	2			Y	-0-					21
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1138	2	8	9	Y	7	27	1			1
06	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	1091	2			Y	-0-					1
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					1
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					1
09	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	1060	2	1	9	Y	1					2
04	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	1007	2			Y	-0-					33
05	1116	N	982	-0-	-134	-0-	982	2			Y	-0-					33
06	1050	N	932	-0-	-118	-0-	932	2			Y	-0-					33
07	1054	N	938	-0-	-116	-0-	938	2			Y	-0-					33
08	992	N	853	-0-	-139	-0-	852	2	1	9	Y	1	1	8			33
09	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	2			Y	-0-					33
04	1440	N	1121	-0-	-319	-0-	1119	2	2	9	Y	2	2	8			62
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2054	2	2	9	Y	2	2	8			62
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					62
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					62
08	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	1681	2	2	9	Y	2	2	8			62
*09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					62

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410

PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455

WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108

WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10216 - 10452

THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1672	-0-	82	-0-	1672	2			N	-0-					250
05	2077	N	1461	-0-	-616	-0-	1461	2			N	-0-					250
06	1920	N	1340	-0-	-580	-0-	1340	2			N	-0-					250
07	1736	N	1341	-0-	-395	-0-	1341	2			N	-0-					250
08	1457	N	1279	-0-	-178	-0-	1279	2			N	-0-					250
*09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1503	2	1	9	N	1	1	8			250

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
04	810	N	1177	-0-	367	-0-	1177	2			Y	-0-					16
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1360	2	9	9	Y	8	22	1			2
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					2
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1444	2	1	9	Y	1					3
08	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					3
*09	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1511	2	1	9	Y	1					4

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
04	1680	N	1087	-0-	-593	-0-	1084	2	3	9	Y	3					8
05	1860	N	974	-0-	-886	-0-	973	2	1	9	Y	1					9
06	1650	N	1130	-0-	-520	-0-	1128	2	2	9	Y	2	1	8			10
07	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1089	2	3	9	Y	3					13
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1787	2	1	9	Y	1	12	1			2
*09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					2

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
04	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	2			Y	-0-					8
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	403	2	2	9	Y	2					10
06	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	2			Y	-0-					10
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	334	2	1	9	Y	1					11
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	395	2	2	9	Y	2					13
*09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					13

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
04	750	N	233	-0-	-517	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-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-

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
04	1410	N	1008	-0-	-402	-0-	1008	2			Y	-0-					24
05	1829	N	1107	-0-	-722	-0-	1099	2	8	9	Y	7	28	1			3
06	3000	N	3066	-0-	66	66	3064	2	2	9	Y	2	2	8			3
07	1865	N	1799	-0-	-66	-0-	1798	2	1	9	Y	1					4
08	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	2			Y	-0-					4
*09	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1749	2	2	9	Y	2	1	8			5

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
04	2310	X	1545	-0-	-765	-0-	1544	2	1	9	Y	1					14
05	3503	X	1493	-0-	-2010	-0-	1489	2	4	9	Y	4	1	8			17
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3388	2	4	9	Y	4	21	1			-0-
07	3503	X	1714	-0-	-1789	-0-	1713	2	1	9	Y	1					1
08	1984	X	1709	-0-	-275	-0-	1708	2	1	9	Y	1	1	8			1
*09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3437	2	2	9	Y	2	1	8			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
04	900	N	1505	-0-	605	-0-	1502	2	3	9	Y	3					7
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1604	2	4	9	Y	4					11
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1151	2	3	9	Y	3					14
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1041	2	1	9	Y	1					15
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1499	2	1	9	Y	1					16
*09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1728	2	1	9	Y	1					17

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
04	1710	N	1757	-0-	47	-0-	1755	2	2	9	Y	2	13	1			10
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1864	2	1	9	Y	1	1	8			10
06	1710	N	1683	-0-	-27	-0-	1681	2	2	9	Y	2					12
07	1767	N	1559	-0-	-208	-0-	1559	2			Y	-0-					12
08	1860	N	1519	-0-	-341	-0-	1518	2	1	9	Y	1					13
*09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1784	2	2	9	Y	2					15

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
04	2100	X	1230	-0-	-870	-0-	1229	2	1	9	Y	1					19
05	3627	X	1964	-0-	-1663	-0-	1963	2	1	9	Y	1	1	8			19
06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3518	2	3	9	Y	3	3	8			19
07	3627	X	2432	-0-	-1195	-0-	2431	2	1	9	Y	1	1	8			19
08	1953	X	1628	-0-	-325	-0-	1627	2	1	9	Y	1	1	8			19
*09	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			Y	-0-					19

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
04	1020	N	1030	-0-	10	-0-	1029	2	1	9	Y	1					10
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1181	2	8	9	Y	7					17
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1542	2	9	9	Y	8					25
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1162	2	7	9	Y	6					31
08	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	1142	2	7	9	Y	6					37
09	1560	N	1244	-0-	-316	-0-	1242	2	2	9	Y	2					39

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
04	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	1092	2			Y	-0-					9
05	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1134	2			Y	-0-					9
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					9
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					9
08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2699	2	1	9	Y	1	1	8			9
*09	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-					9

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
04	2460	N	3089	-0-	629	-0-	3085	2	4	9	Y	4					18
05	2294	N	2038	-0-	-256	-0-	2038	2			Y	-0-					18
06	3000	N	3146	-0-	146	146	3131	2	15	9	Y	14					32
07	3331	X	3185	-0-	-146	-0-	3175	2	10	9	Y	9	38	1			3
08	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2835	2	2	9	Y	2					5
*09	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2645	2	2	9	Y	2					7

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
04	900	N	1352	-0-	452	-0-	1349	2	3	9	Y	3					10
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1825	2	4	9	Y	4					14
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1722	2	4	9	Y	4					18
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1631	2	2	9	Y	2					20
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					20
*09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
04	1740	N	1792	-0-	52	-0-	1791	2	1	9	N	1	1	8			157
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					157
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2176	2	22	9	N	20					177
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2025	2	4	9	N	4	1	8			180
08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2095	2	1	9	N	1	1	8			180
09	2100	N	1375	-0-	-725	-0-	1365	2	10	9	N	9					189

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
04	4230	X	3949	-0-	-281	-0-	3947	2	2	9	Y	2					20
05	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4450	2	12	9	Y	11					31
06	3960	X	3908	-0-	-52	-0-	3904	2	4	9	Y	4	25	1			10
07	4092	X	3747	-0-	-345	-0-	3746	2	1	9	Y	1	1	8			10
08	4464	X	3595	-0-	-869	-0-	3593	2	2	9	Y	2					12
*09	4320	X	3344	-0-	-976	-0-	3342	2	2	9	Y	2	1	8			13

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
04	870	N	2249	-0-	1379	-0-	2243	2	6	9	Y	5					6
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1626	2	4	9	Y	4					10
06	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	1625	2	2	9	Y	2					12
07	2170	N	1942	-0-	-228	-0-	1935	2	7	9	Y	6					18
08	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	1495	2	1	9	Y	1	14	1	1	8	4
09	1620	N	773	-0-	-847	-0-	773	2			Y	-0-					4

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
04	1980	N	2321	-0-	341	-0-	2315	2	6	9	Y	5					12
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2224	2	7	9	Y	6					18
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2437	2	3	9	Y	3					21
07	2387	N	2120	-0-	-267	-0-	2113	2	7	9	Y	6					27
08	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2811	2	2	9	Y	2	26	1			3
*09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-					3

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
04	630	N	634	-0-	4	-0-	632	2	2	9	Y	2					4
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	608	2	2	9	Y	2					6
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	720	2	1	9	Y	1	1	8			6
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	944	2	3	9	Y	3					9
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1052	2	1	9	Y	1	9	1			1
*09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					1

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
04	1350	N	2292	-0-	942	-0-	2286	2	6	9	Y	5					9
05	3100	N	3463	-0-	363	363	3453	2	10	9	Y	9					18
06	2908	N	2545	-0-	-363	-0-	2542	2	3	9	Y	3					21
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2227	2	7	9	Y	6					27
08	2480	X	2273	-0-	-207	-0-	2272	2	1	9	Y	1	22	1			6
09	2400	X	1286	-0-	-1114	-0-	1286	2			Y	-0-					6

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
04	1890	N	1709	-0-	-181	-0-	1708	2	1	9	Y	1					53
05	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1762	2	8	9	Y	7					60
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					60
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					60
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					60
*09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
04	2430	X	3054	-0-	624	-0-	3054	2			Y	-0-					34
05	2511	X	2509	-0-	-2	-0-	2509	2			Y	-0-					34
06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2901	2	2	9	Y	2	2	8			34
07	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					34
08	3162	X	2736	-0-	-426	-0-	2736	2			Y	-0-					34
09	3060	X	2748	-0-	-312	-0-	2747	2	1	9	Y	1	1	8			34

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
04	2340	X	2200	-0-	-140	-0-	2197	2	3	9	Y	3					10
05	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-					10
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2314	2	12	9	Y	11					21
07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2462	2	8	9	Y	7	26	1			2
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2426	2	2	9	Y	2					4
09	2250	N	2080	-0-	-170	-0-	2079	2	1	9	Y	1					5

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
04	1380	N	1299	-0-	-81	-0-	1298	2	1	9	Y	1					15
05	1426	N	1245	-0-	-181	-0-	1245	2			Y	-0-					15
06	1380	N	1009	-0-	-371	-0-	1009	2			Y	-0-					15
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1980	2	1	9	Y	1	1	8			15
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1646	2	1	9	Y	1	1	8			15
*09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					15

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
04	1920	N	2045	-0-	125	-0-	2044	2	1	9	Y	1	1	8			37
05	2232	N	1915	-0-	-317	-0-	1901	2	14	9	Y	13	42	1			8
06	2280	N	1872	-0-	-408	-0-	1870	2	2	9	Y	2	2	8			8
07	2108	N	1892	-0-	-216	-0-	1891	2	1	9	Y	1					9
08	2356	X	1948	-0-	-408	-0-	1946	2	2	9	Y	2	2	8			9
*09	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2094	2	2	9	Y	2	1	8			10

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
04	2910	X	2200	-0-	-710	-0-	2200	2			Y	-0-					22
05	3007	X	1716	-0-	-1291	-0-	1716	2			Y	-0-					22
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4039	2	2	9	Y	2	2	8			22
07	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5215	2	2	9	Y	2	2	8			22
08	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4095	2	2	9	Y	2	2	8			22
*09	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5379	2	2	9	Y	2	2	8			22

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
04	1650	N	1894	-0-	244	-0-	1892	2	2	9	Y	2					19
05	1705	N	1207	-0-	-498	-0-	1207	2			Y	-0-					19
06	1650	N	972	-0-	-678	-0-	968	2	4	9	Y	4					23
07	1705	N	1520	-0-	-185	-0-	1516	2	4	9	Y	4	20	1			7
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1521	2	2	9	Y	2					9
*09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2091	2	1	9	Y	1					10

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
04	930	N	1320	-0-	390	-0-	1319	2	1	9	Y	1					14
05	1333	N	1114	-0-	-219	-0-	1114	2			Y	-0-					14
06	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	1195	2			Y	-0-					14
07	1364	N	976	-0-	-388	-0-	976	2			Y	-0-					14
08	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1055	2	1	9	Y	1	1	8			14
*09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
04	3150	X	3906	-0-	756	-0-	3904	2	2	9	Y	2	2	8			33
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3055	2	2	9	Y	2	2	8			33
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3650	2	2	9	Y	2	2	8			33
07	3286	X	3194	-0-	-92	-0-	3194	2			Y	-0-					33
08	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					33
*09	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2574	2	1	9	Y	1	1	8			33

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
04	750	N	1382	-0-	632	-0-	1382	2			Y	-0-					17
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					17
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1409	2	1	9	Y	1	1	8			17
07	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	1056	2			Y	-0-					17
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1245	2	10	9	Y	9	1	8			25
09	1410	N	918	-0-	-492	-0-	916	2	2	9	Y	2	22	1			5

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
04	3000	X	4085	-0-	1085	-0-	4084	2	1	9	Y	1	1	8			5
05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			Y	-0-					5
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			Y	-0-					5
07	3100	X	3003	-0-	-97	-0-	3002	2	1	9	Y	1	1	8			5
08	4216	X	2905	-0-	-1311	-0-	2905	2			Y	-0-					5
09	4080	X	2606	-0-	-1474	-0-	2606	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
04	1350	N	1884	-0-	534	-0-	1881	2	3	9	Y	3	3	8			98
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1923	2	2	9	Y	2	2	8			98
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					98
07	1395	N	1174	-0-	-221	-0-	1174	2			Y	-0-					98
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1708	2	2	9	Y	2	2	8			98
*09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1895	2	1	9	Y	1	1	8			98

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
04	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	2			Y	-0-					52
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					52
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			Y	-0-					52
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					52
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					52
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					52

FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1798	-0-	-242	-0-	1798	2			Y	-0-					25
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					25
06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					25
07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2584	2	1	9	Y	1	1	8			25
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			Y	-0-					25
09	2490	N	2254	-0-	-236	-0-	2254	2			Y	-0-					25

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2369	-0-	-31	-0-	2363	2	6	9	Y	5					7
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2198	2	6	9	Y	5					12
06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2726	2	9	9	Y	8	1	8			19
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2488	2	2	9	Y	2					21
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2358	2	1	9	Y	1					22
*09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2289	2	1	9	Y	1					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	2444	-0-	14	-0-	2443	2	1	9	Y	1	1	8			41
05	2511	X	2237	-0-	-274	-0-	2235	2	2	9	Y	2	2	8			41
06	2430	X	2345	-0-	-85	-0-	2344	2	1	9	Y	1	1	8			41
07	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2537	2	4	9	Y	4	4	8			41
08	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2509	2	3	9	Y	3	3	8			41
*09	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2330	2	2	9	Y	2	2	8			41

DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	3146	-0-	1256	-0-	3146	2			Y	-0-					19
05	3100	N	3332	-0-	232	232	3330	2	2	9	Y	2	2	8			19
06	3055	X	2823	-0-	-232	-0-	2821	2	2	9	Y	2	2	8			19
07	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			Y	-0-					19
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			Y	-0-					19
09	2550	X	2452	-0-	-98	-0-	2452	2			Y	-0-					19

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	2335	-0-	-65	-0-	2334	2	1	9	Y	1					10
05	2480	X	2361	-0-	-119	-0-	2354	2	7	9	Y	6					16
06	2340	X	2156	-0-	-184	-0-	2154	2	2	9	Y	2	13	1	1	8	4
07	2418	X	2156	-0-	-262	-0-	2155	2	1	9	Y	1					5
08	2418	X	2041	-0-	-377	-0-	2040	2	1	9	Y	1					6
*09	2340	X	1839	-0-	-501	-0-	1838	2	1	9	Y	1					7

SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	4219	-0-	439	-0-	4217	2	2	9	Y	2	2	8			6
05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3985	2	2	9	Y	2	2	8			6
06	3750	X	3007	-0-	-743	-0-	3007	2			Y	-0-					6
07	3906	X	2420	-0-	-1486	-0-	2419	2	1	9	Y	1	1	8			6
08	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-					6
*09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2525	2	1	9	Y	1	1	8			6

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	1543	-0-	823	-0-	1539	2	4	9	Y	4					31
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1348	2	13	9	Y	12					43
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1557	2	15	9	Y	14					57
07	1581	N	1255	-0-	-326	-0-	1253	2	2	9	Y	2					59
08	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	1279	2			Y	-0-	48	1			11
09	1560	N	1190	-0-	-370	-0-	1190	2			Y	-0-					11

THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	4092	-0-	942	-0-	4091	2	1	9	Y	1	1	8			78
05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			Y	-0-					78
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			Y	-0-					78
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3264	2	1	9	Y	1	1	8			78
08	3565	X	3350	-0-	-215	-0-	3350	2			Y	-0-					78
09	3450	X	2979	-0-	-471	-0-	2978	2	1	9	Y	1					79

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	875	-0-	-265	-0-	874	2	1	9	Y	1					7
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					7
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1109	2	6	9	Y	5					12
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	995	2	3	9	Y	3	11	1			4
08	992	N	931	-0-	-61	-0-	930	2	1	9	Y	1					5
09	1110	N	860	-0-	-250	-0-	860	2			Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	1850	-0-	350	-0-	1846	2	4	9	Y	4					19
05	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1688	2	22	9	Y	20					39
06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2559	2	25	9	Y	23					62
07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2952	2	4	9	Y	4					66
08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			Y	-0-	62	1			4
*09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			Y	-0-					4

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2769	-0-	-141	-0-	2768	2	1	9	Y	1					15
05	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3115	2	9	9	Y	8					23
06	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3332	2	4	9	Y	4	21	1			6
07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3508	2	1	9	Y	1	1	8			6
08	3317	X	3272	-0-	-45	-0-	3270	2	2	9	Y	2					8
*09	3330	X	2730	-0-	-600	-0-	2728	2	2	9	Y	2	1	8			9

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2641	-0-	-419	-0-	2637	2	4	9	Y	4	20	1			7
05	2728	X	2677	-0-	-51	-0-	2676	2	1	9	Y	1					8
06	2640	X	2337	-0-	-303	-0-	2334	2	3	9	Y	3	1	8			10
07	2728	X	2498	-0-	-230	-0-	2496	2	2	9	Y	2	1	8			11
08	2728	X	2357	-0-	-371	-0-	2355	2	2	9	Y	2					13
09	2640	X	2460	-0-	-180	-0-	2458	2	2	9	Y	2					15

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
04	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	1447	2	1	9	Y	1					17
05	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	1450	2	1	9	Y	1					18
06	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	1544	2			Y	-0-					18
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1605	2	1	9	Y	1	1	8			18
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1738	2	1	9	Y	1	1	8			18
*09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					18

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
04	1950	N	2121	-0-	171	-0-	2121	2			Y	-0-					8
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			Y	-0-					8
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					8
07	2201	N	2006	-0-	-195	-0-	2006	2			Y	-0-					8
08	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	2129	2			Y	-0-					8
09	2160	N	1843	-0-	-317	-0-	1843	2			Y	-0-					8

DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3796	-0-	-224	-0-	3794	2	2	9	Y	2	2	8			30
05	4185	X	2786	-0-	-1399	-0-	2786	2			Y	-0-					30
06	4200	X	4113	-0-	-87	-0-	4109	2	4	9	Y	4	4	8			30
07	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			Y	-0-					30
08	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			Y	-0-					30
09	4110	X	3778	-0-	-332	-0-	3777	2	1	9	Y	1	1	8			30

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
04	3900	X	3881	-0-	-19	-0-	3881	2			Y	-0-					32
05	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4278	2	1	9	Y	1					33
06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4110	2	2	9	Y	2	2	8			33
07	3999	X	3857	-0-	-142	-0-	3856	2	1	9	Y	1	1	8			33
08	4278	X	3521	-0-	-757	-0-	3519	2	2	9	Y	2	1	8			34
09	4140	X	3224	-0-	-916	-0-	3221	2	3	9	Y	3					37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
04	3120	X	3163	-0-	43	-0-	3163	2			Y	-0-					16
05	3100	X	2780	-0-	-320	-0-	2779	2	1	9	Y	1					17
06	3270	X	2770	-0-	-500	-0-	2770	2			Y	-0-					17
07	3379	X	3162	-0-	-217	-0-	3162	2			Y	-0-					17
08	3379	X	2950	-0-	-429	-0-	2949	2	1	9	Y	1	1	8			17
*09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3190	2	3	9	Y	3					20

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
04	2970	X	3266	-0-	296	-0-	3266	2			Y	-0-					66
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			Y	-0-					66
06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3189	2	17	9	Y	15					81
07	3379	X	3052	-0-	-327	-0-	3052	2			Y	-0-					81
08	3255	X	2669	-0-	-586	-0-	2669	2			Y	-0-					81
09	3150	X	2391	-0-	-759	-0-	2387	2	4	9	Y	4					85

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
04	2370	X	2969	-0-	599	-0-	2969	2			N	-0-					134
05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					134
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					134
07	3069	X	2719	-0-	-350	-0-	2719	2			N	-0-					134
08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3221	2	12	9	N	11	1	8			144
09	2970	X	2506	-0-	-464	-0-	2506	2			N	-0-					144

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
04	4320	X	4154	-0-	-166	-0-	4152	2	2	9	Y	2	2	8			19
05	5084	X	3313	-0-	-1771	-0-	3311	2	2	9	Y	2	2	8			19
06	4920	X	4081	-0-	-839	-0-	4079	2	2	9	Y	2	2	8			19
07	5084	X	3062	-0-	-2022	-0-	3061	2	1	9	Y	1	1	8			19
08	4681	X	3289	-0-	-1392	-0-	3287	2	2	9	Y	2	2	8			19
09	4140	X	3080	-0-	-1060	-0-	3078	2	2	9	Y	2	2	8			19

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	4090	-0-	1000	-0-	4084	2	6	9	Y	5	28	1	1	8	7
05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3774	2	2	9	Y	2					9
06	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3982	2	4	9	Y	4	1	8			12
07	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4077	2	4	9	Y	4	2	8			14
08	4371	X	3858	-0-	-513	-0-	3854	2	4	9	Y	4	1	8			17
09	4080	X	3740	-0-	-340	-0-	3736	2	4	9	Y	4					21

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3074	-0-	-376	-0-	3074	2			N	-0-					201
05	3565	X	3113	-0-	-452	-0-	3113	2			N	-0-					201
06	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					201
07	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3865	2	80	9	N	73					274
08	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					274
09	3630	X	3547	-0-	-83	-0-	3547	2			N	-0-	181	1			93

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	5992	-0-	-608	-0-	5984	2	8	9	Y	7					47
05	6820	X	6317	-0-	-503	-0-	6317	2			Y	-0-					47
06	6240	X	6155	-0-	-85	-0-	6122	2	33	9	Y	30					77
07	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6384	2	22	9	Y	20	76	1	1	8	20
08	6324	X	6231	-0-	-93	-0-	6223	2	8	9	Y	7					27
09	6150	X	5945	-0-	-205	-0-	5943	2	2	9	Y	2					29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	1321	-0-	-779	-0-	1318	2	3	9	Y	3					12
05	2170	X	1827	-0-	-343	-0-	1823	2	4	9	Y	4					16
06	2100	X	1702	-0-	-398	-0-	1698	2	4	9	Y	4					20
07	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1743	2	2	9	Y	2					22
08	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1990	2	1	9	Y	1	1	8			22
09	1710	N	1539	-0-	-171	-0-	1539	2			Y	-0-					22

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201899 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9370 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1923	-0-	273	-0-	1919	2	4	9	Y	4					10
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1750	2	6	9	Y	5					15
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2032	2	3	9	Y	3					18
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2263	2	7	9	Y	6					24
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1893	2	1	9	Y	1	18	1			7
*09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					7

SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3465	-0-	-15	-0-	3464	2	1	9	Y	1	1	8			10
05	3596	X	3489	-0-	-107	-0-	3487	2	2	9	Y	2	2	8			10
06	3390	X	2659	-0-	-731	-0-	2659	2			Y	-0-					10
07	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3817	2	1	9	Y	1	1	8			10
08	3596	X	3514	-0-	-82	-0-	3512	2	2	9	Y	2	2	8			10
09	3480	X	2537	-0-	-943	-0-	2536	2	1	9	Y	1	1	8			10

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
04	4950	X	4012	-0-	-938	-0-	4006	2	6	9	Y	5	28	1	1	8	15
05	5115	X	3882	-0-	-1233	-0-	3880	2	2	9	Y	2	1	8			16
06	4950	X	3572	-0-	-1378	-0-	3568	2	4	9	Y	4	1	8			19
07	4340	X	3886	-0-	-454	-0-	3884	2	2	9	Y	2	1	8			20
08	4247	X	3634	-0-	-613	-0-	3630	2	4	9	Y	4	1	8			23
09	4020	X	3926	-0-	-94	-0-	3920	2	6	9	Y	5	1	8			27

WASHINGTON, G.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203823 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11020 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	978	-0-	-372	-0-	978	2			N	-0-					200
05	1085	N	200	-0-	-885	-0-	200	2			N	-0-					200
06	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	1073	2			N	-0-					200
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-	134	1			66
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1194	2	10	9	N	9					75
*09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					75

HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	2426	-0-	26	-0-	2425	2	1	9	Y	1					14
05	2449	X	2352	-0-	-97	-0-	2351	2	1	9	Y	1					15
06	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2454	2	3	9	Y	3	3	8			15
07	2511	X	2444	-0-	-67	-0-	2443	2	1	9	Y	1	1	8			15
08	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2789	2	2	9	Y	2	2	8			15
*09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					15

DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	3046	-0-	526	-0-	3046	2			Y	-0-					26
05	2604	X	2383	-0-	-221	-0-	2383	2			Y	-0-					26
06	2520	X	2190	-0-	-330	-0-	2190	2			Y	-0-					26
07	2604	X	1898	-0-	-706	-0-	1898	2			Y	-0-					26
08	2976	X	2459	-0-	-517	-0-	2459	2			Y	-0-					26
09	2880	X	1703	-0-	-1177	-0-	1703	2			Y	-0-					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	3595	-0-	1525	-0-	3585	2	10	9	Y	9					15
05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2561	2	7	9	Y	6					21
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2703	2	4	9	Y	4					25
07	2790	X	2699	-0-	-91	-0-	2689	2	10	9	Y	9					34
08	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2233	2	1	9	Y	1	22	1			13
09	2100	X	1961	-0-	-139	-0-	1961	2			Y	-0-					13

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	2466	-0-	876	-0-	2460	2	6	9	Y	5					6
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2229	2	7	9	Y	6					12
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2134	2	3	9	Y	3					15
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2087	2	7	9	Y	6					21
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1853	2	1	9	Y	1	16	1			6
*09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					6

LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1406	-0-	356	-0-	1404	2	2	9	Y	2					14
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1472	2	9	9	Y	8					22
06	1530	N	1252	-0-	-278	-0-	1244	2	8	9	Y	7					29
07	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1443	2	8	9	Y	7					36
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1527	2	9	9	Y	8					44
*09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1320	2	2	9	Y	2					46

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
04	2490	X	3465	-0-	975	-0-	3464	2	1	9	Y	1	1	8			24
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			Y	-0-					24
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3192	2	2	9	Y	2	2	8			24
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3157	2	1	9	Y	1	1	8			24
08	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3567	2	2	9	Y	2	2	8			24
09	2820	X	2621	-0-	-199	-0-	2620	2	1	9	Y	1	1	8			24

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
04	3570	X	4316	-0-	746	-0-	4314	2	2	9	Y	2	2	8			34
05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3962	2	2	9	Y	2	2	8			34
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3894	2	4	9	Y	4	4	8			34
07	3689	X	3444	-0-	-245	-0-	3444	2			Y	-0-					34
08	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			Y	-0-					34
*09	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3845	2	2	9	Y	2	2	8			34

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
04	2400	X	2495	-0-	95	-0-	2488	2	7	9	Y	6					10
05	2480	X	2171	-0-	-309	-0-	2165	2	6	9	Y	5					15
06	2400	X	2037	-0-	-363	-0-	2031	2	6	9	Y	5					20
07	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2667	2	3	9	Y	3					23
08	2790	X	2654	-0-	-136	-0-	2653	2	1	9	Y	1					24
09	2490	X	2171	-0-	-319	-0-	2170	2	1	9	Y	1					25

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
04	2280	X	1964	-0-	-316	-0-	1963	2	1	9	Y	1	1	8			40
05	2356	X	2000	-0-	-356	-0-	1986	2	14	9	Y	13	43	1			10
06	2280	X	1938	-0-	-342	-0-	1936	2	2	9	Y	2	2	8			10
07	2294	X	1732	-0-	-562	-0-	1731	2	1	9	Y	1					11
08	2294	X	1383	-0-	-911	-0-	1383	2			Y	-0-					11
*09	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2740	2	2	9	Y	2	1	8			12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
04	4020	X	3539	-0-	-481	-0-	3539	2			Y	-0-					25
05	4247	X	3608	-0-	-639	-0-	3607	2	1	9	Y	1					26
06	4110	X	3465	-0-	-645	-0-	3465	2			Y	-0-					26
07	4247	X	3329	-0-	-918	-0-	3329	2			Y	-0-					26
08	3813	X	3356	-0-	-457	-0-	3354	2	2	9	Y	2	1	8			27
09	3540	X	3256	-0-	-284	-0-	3253	2	3	9	Y	3					30

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
04	3420	X	3549	-0-	129	-0-	3543	2	6	9	Y	5	26	1	1	8	5
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3662	2	2	9	Y	2					7
06	3270	X	3156	-0-	-114	-0-	3153	2	3	9	Y	3	1	8			9
07	3658	X	3653	-0-	-5	-0-	3651	2	2	9	Y	2	1	8			10
08	3658	X	3559	-0-	-99	-0-	3556	2	3	9	Y	3	1	8			12
09	3540	X	2957	-0-	-583	-0-	2954	2	3	9	Y	3					15

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
04	2670	X	2894	-0-	224	-0-	2886	2	8	9	Y	7					10
05	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2850	2	8	9	Y	7					17
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2955	2	6	9	Y	5					22
07	2976	X	2828	-0-	-148	-0-	2818	2	10	9	Y	9					31
08	2976	X	2583	-0-	-393	-0-	2582	2	1	9	Y	1	25	1			7
09	2970	X	2146	-0-	-824	-0-	2146	2			Y	-0-					7

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
04	870	N	840	-0-	-30	-0-	838	2	2	9	Y	2					6
05	775	N	767	-0-	-8	-0-	765	2	2	9	Y	2					8
06	870	N	770	-0-	-100	-0-	768	2	2	9	Y	2					10
07	868	N	764	-0-	-104	-0-	764	2			Y	-0-					10
08	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	2			Y	-0-					10
09	780	N	604	-0-	-176	-0-	604	2			Y	-0-					10

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	3865	-0-	775	-0-	3863	2	2	9	Y	2					13
05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3508	2	10	9	Y	9					22
06	3180	X	3054	-0-	-126	-0-	3051	2	3	9	Y	3	19	1			6
07	3999	X	3011	-0-	-988	-0-	3010	2	1	9	Y	1	1	8			6
08	3999	X	2776	-0-	-1223	-0-	2775	2	1	9	Y	1					7
*09	3870	X	2149	-0-	-1721	-0-	2148	2	1	9	Y	1					8

LOCKRIDGE GU WELL #: 6 RRCID -> 221907 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10434 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1557	-0-	117	-0-	1554	2	3	9	Y	3					24
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1554	2	10	9	Y	9					33
06	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	1243	2	8	9	Y	7					40
07	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1578	2	9	9	Y	8					48
08	1550	N	1259	-0-	-291	-0-	1252	2	7	9	Y	6					54
09	1260	N	1074	-0-	-186	-0-	1072	2	2	9	Y	2					56

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2764	-0-	124	-0-	2763	2	1	9	Y	1	1	8			48
05	2852	X	2661	-0-	-191	-0-	2658	2	3	9	Y	3	3	8			48
06	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2822	2	1	9	Y	1	1	8			48
07	3100	N	3224	-0-	124	124	3218	2	6	9	Y	5	5	8			48
08	3100	N	2982	-0-	-118	6	2978	2	4	9	Y	4	4	8			48
*09	2829	N	2823	-0-	-6	-0-	2820	2	3	9	Y	3	3	8			48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	1580	-0-	-100	-0-	1579	2	1	9	Y	1					14
05	1736	X	1629	-0-	-107	-0-	1628	2	1	9	Y	1					15
06	1680	X	1567	-0-	-113	-0-	1567	2			Y	-0-					15
07	1643	X	1571	-0-	-72	-0-	1570	2	1	9	Y	1	1	8			15
08	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	1632	2	1	9	Y	1	1	8			15
*09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					15

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 227269 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1823	-0-	-7	-0-	1821	2	2	9	Y	2	13	1			8
05	1953	N	1822	-0-	-131	-0-	1821	2	1	9	Y	1					9
06	1890	N	1811	-0-	-79	-0-	1809	2	2	9	Y	2					11
07	1891	N	1727	-0-	-164	-0-	1727	2			Y	-0-					11
08	1829	N	1636	-0-	-193	-0-	1635	2	1	9	Y	1					12
09	1800	N	1507	-0-	-293	-0-	1506	2	1	9	Y	1					13

WALTERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	3997	-0-	-353	-0-	3996	2	1	9	Y	1	1	8			31
05	4495	X	4136	-0-	-359	-0-	4135	2	1	9	Y	1					32
06	4350	X	3975	-0-	-375	-0-	3973	2	2	9	Y	2	2	8			32
07	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4322	2	1	9	Y	1	1	8			32
08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4347	2	3	9	Y	3					35
*09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4328	2	4	9	Y	4	1	8			38

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
04	1200	N	1332	-0-	132	-0-	1332	2			Y	-0-					23
05	1395	N	1244	-0-	-151	-0-	1244	2			Y	-0-					23
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					23
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					23
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1255	2	10	9	Y	9	1	8			31
*09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1517	2	3	9	Y	3	32	1			2

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
04	3180	X	3286	-0-	106	-0-	3284	2	2	9	Y	2	2	8			36
05	3286	X	3213	-0-	-73	-0-	3213	2			Y	-0-					36
06	3180	X	2354	-0-	-826	-0-	2352	2	2	9	Y	2	2	8			36
07	3286	X	1984	-0-	-1302	-0-	1984	2			Y	-0-					36
08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			Y	-0-					36
09	3300	X	2889	-0-	-411	-0-	2887	2	2	9	Y	2	2	8			36

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
04	4380	X	3926	-0-	-454	-0-	3925	2	1	9	Y	1	1	8			28
05	4278	X	3928	-0-	-350	-0-	3926	2	2	9	Y	2					30
06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3928	2	3	9	Y	3	3	8			30
07	4061	X	3997	-0-	-64	-0-	3994	2	3	9	Y	3	3	8			30
08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4072	2	2	9	Y	2	2	8			30
09	3930	X	3441	-0-	-489	-0-	3441	2			Y	-0-					30

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
04	3750	X	1937	-0-	-1813	-0-	1937	2			Y	-0-					53
05	2573	X	1409	-0-	-1164	-0-	1409	2			Y	-0-					53
06	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2575	2	2	9	Y	2	2	8			53
07	2015	X	1247	-0-	-768	-0-	1247	2			Y	-0-					53
08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2387	2	20	9	Y	18	1	8			70
09	1980	N	1809	-0-	-171	-0-	1805	2	4	9	Y	4	45	1	1	8	28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
04	2670	X	2647	-0-	-23	-0-	2647	2			Y	-0-					32
05	2759	X	2465	-0-	-294	-0-	2465	2			Y	-0-					32
06	2670	X	2407	-0-	-263	-0-	2407	2			Y	-0-					32
07	2759	X	2401	-0-	-358	-0-	2400	2	1	9	Y	1	1	8			32
08	3534	X	2450	-0-	-1084	-0-	2450	2			Y	-0-					32
09	2640	X	2327	-0-	-313	-0-	2327	2			Y	-0-					32

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	3227	-0-	437	-0-	3227	2			Y	-0-					63
05	3348	X	3134	-0-	-214	-0-	3134	2			Y	-0-					63
06	3240	X	2713	-0-	-527	-0-	2699	2	14	9	Y	13					76
07	3348	X	2822	-0-	-526	-0-	2822	2			Y	-0-					76
08	3348	X	2430	-0-	-918	-0-	2430	2			Y	-0-					76
09	3240	X	2168	-0-	-1072	-0-	2165	2	3	9	Y	3					79

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
04	1440	N	1446	-0-	6	-0-	1445	2	1	9	Y	1					12
05	1333	N	1167	-0-	-166	-0-	1164	2	3	9	Y	3	1	8			14
06	1320	N	602	-0-	-718	-0-	601	2	1	9	Y	1	5	1	1	8	9
07	1488	N	571	-0-	-917	-0-	571	2			Y	-0-					9
08	1488	X	1282	-0-	-206	-0-	1281	2	1	9	Y	1					10
*09	1440	X	1316	-0-	-124	-0-	1315	2	1	9	Y	1					11

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
04	630	N	944	-0-	314	-0-	944	2			Y	-0-					11
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					11
06	1410	N	851	-0-	-559	-0-	851	2			Y	-0-					11
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					11
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					11
*09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1259	2	1	9	Y	1					12

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
04	2850	X	2091	-0-	-759	-0-	2085	2	6	9	Y	5					9
05	2945	X	1842	-0-	-1103	-0-	1836	2	6	9	Y	5					14
06	2850	X	1864	-0-	-986	-0-	1861	2	3	9	Y	3					17
07	2945	X	1615	-0-	-1330	-0-	1612	2	3	9	Y	3					20
08	2635	X	1582	-0-	-1053	-0-	1581	2	1	9	Y	1	14	1	1	8	6
*09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					6

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
04	4170	X	3938	-0-	-232	-0-	3936	2	2	9	Y	2	1	8			13
05	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4515	2	13	9	Y	12					25
06	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4141	2	6	9	Y	5	26	1			4
07	4278	X	4231	-0-	-47	-0-	4230	2	1	9	Y	1	1	8			4
08	4526	X	3858	-0-	-668	-0-	3856	2	2	9	Y	2					6
09	4380	X	3714	-0-	-666	-0-	3712	2	2	9	Y	2	2	8			6

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
04	3630	X	3499	-0-	-131	-0-	3493	2	6	9	Y	5	26	1	1	8	9
05	4712	X	3660	-0-	-1052	-0-	3658	2	2	9	Y	2	1	8			10
06	4560	X	3821	-0-	-739	-0-	3817	2	4	9	Y	4	1	8			13
07	4712	X	4008	-0-	-704	-0-	4004	2	4	9	Y	4	2	8			15
08	4309	X	3704	-0-	-605	-0-	3700	2	4	9	Y	4	1	8			18
09	3810	X	3350	-0-	-460	-0-	3347	2	3	9	Y	3					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
04	2460	X	1556	-0-	-904	-0-	1555	2	1	9	Y	1	1	8			30
05	2542	X	858	-0-	-1684	-0-	852	2	6	9	Y	5	25	1			10
06	2460	X	453	-0-	-2007	-0-	453	2			Y	-0-					10
07	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3326	2	2	9	Y	2	1	8			11
08	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5705	2	3	9	Y	3	2	8			12
*09	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4794	2	6	9	Y	5	1	8			16

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
04	1500	X	1214	-0-	-286	-0-	1214	2			N	-0-					206
05	1550	X	1249	-0-	-301	-0-	1249	2			N	-0-					206
06	1500	X	1211	-0-	-289	-0-	1211	2			N	-0-					206
07	1271	X	1236	-0-	-35	-0-	1236	2			N	-0-					206
08	1271	X	1218	-0-	-53	-0-	1217	2	1	9	N	1	1	8			206
09	1200	X	1113	-0-	-87	-0-	1113	2			N	-0-					206

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
04	2040	N	1428	-0-	-612	-0-	1426	2	2	9	Y	2					27
05	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	1338	2	8	9	Y	7					34
06	1440	N	1183	-0-	-257	-0-	1176	2	7	9	Y	6					40
07	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	1271	2	7	9	Y	6					46
08	1488	X	1267	-0-	-221	-0-	1260	2	7	9	Y	6					52
09	1440	X	1148	-0-	-292	-0-	1146	2	2	9	Y	2					54

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
04	3420	X	3181	-0-	-239	-0-	3179	2	2	9	Y	2	2	8			95
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3711	2	4	9	Y	4	4	8			95
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3629	2	2	9	Y	2	2	8			95
07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3777	2	7	9	Y	6	6	8			95
08	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3439	2	4	9	Y	4	4	8			95
09	3180	X	2661	-0-	-519	-0-	2659	2	2	9	Y	2	2	8			95

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
04	2760	X	3392	-0-	632	-0-	3391	2	1	9	Y	1	1	8			40
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3360	2	1	9	Y	1	1	8			40
06	2910	X	2101	-0-	-809	-0-	2101	2			Y	-0-					40
07	3503	X	2954	-0-	-549	-0-	2953	2	1	9	Y	1	1	8			40
08	3503	X	2276	-0-	-1227	-0-	2276	2			Y	-0-					40
09	3390	X	2199	-0-	-1191	-0-	2199	2			Y	-0-					40

DELTA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	4385	-0-	1775	-0-	4382	2	3	9	Y	3	3	8			39
05	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4528	2	2	9	Y	2	2	8			39
06	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5761	2	6	9	Y	5	5	8			39
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			Y	-0-					39
08	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			Y	-0-					39
*09	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4413	2	3	9	Y	3	3	8			39

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
04	1320	N	1180	-0-	-140	-0-	1180	2			Y	-0-					15
05	1364	N	991	-0-	-373	-0-	991	2			Y	-0-					15
06	1260	N	992	-0-	-268	-0-	992	2			Y	-0-					15
07	1209	N	1052	-0-	-157	-0-	1052	2			Y	-0-					15
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					15
*09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
04	870	N	725	-0-	-145	-0-	725	2			Y	-0-					46
05	1705	N	676	-0-	-1029	-0-	676	2			Y	-0-					46
06	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	1141	2			Y	-0-					46
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1624	2	2	9	Y	2	2	8			46
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1216	2	2	9	Y	2	2	8			46
09	1140	N	821	-0-	-319	-0-	820	2	1	9	Y	1	1	8			46

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
04	600	N	1657	-0-	1057	-0-	1653	2	4	9	Y	4					52
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1794	2	22	9	Y	20					72
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1928	2	20	9	Y	18					90
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1963	2	2	9	Y	2					92
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-	60	1			32
09	1950	N	1861	-0-	-89	-0-	1861	2			Y	-0-					32

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
04	2820	X	2501	-0-	-319	-0-	2501	2			Y	-0-					61
05	2883	X	2753	-0-	-130	-0-	2753	2			Y	-0-					61
06	2580	X	2221	-0-	-359	-0-	2221	2			Y	-0-					61
07	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			Y	-0-					61
08	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			Y	-0-					61
*09	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3068	2	2	9	Y	2	2	8			61

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
04	3360	X	3376	-0-	16	-0-	3376	2			Y	-0-					92
05	3255	X	2891	-0-	-364	-0-	2890	2	1	9	Y	1	1	8			92
06	3150	X	3142	-0-	-8	-0-	3140	2	2	9	Y	2	2	8			92
07	3503	X	3453	-0-	-50	-0-	3453	2			Y	-0-					92
08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3525	2	29	9	Y	26	1	8			117
*09	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3575	2	11	9	Y	10	86	1	1	8	40

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
04	2220	X	1973	-0-	-247	-0-	1973	2			Y	-0-					61
05	2542	X	1996	-0-	-546	-0-	1996	2			Y	-0-					61
06	3150	X	1612	-0-	-1538	-0-	1611	2	1	9	Y	1	1	8			61
07	3255	X	1098	-0-	-2157	-0-	1098	2			Y	-0-					61
08	2914	X	1483	-0-	-1431	-0-	1482	2	1	9	Y	1	1	8			61
09	1980	X	1201	-0-	-779	-0-	1200	2	1	9	Y	1	1	8			61

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
04	2850	X	3131	-0-	281	-0-	3131	2			Y	-0-					90
05	3038	X	2687	-0-	-351	-0-	2686	2	1	9	Y	1	1	8			90
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3118	2	1	9	Y	1	1	8			90
07	3224	X	3174	-0-	-50	-0-	3174	2			Y	-0-					90
08	2914	X	2594	-0-	-320	-0-	2593	2	1	9	Y	1	1	8			90
09	2820	X	2718	-0-	-102	-0-	2716	2	2	9	Y	2	2	8			90

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
04	4530	X	2935	-0-	-1595	-0-	2933	2	2	9	Y	2					15
05	4526	X	2911	-0-	-1615	-0-	2903	2	8	9	Y	7					22
06	4380	X	2788	-0-	-1592	-0-	2785	2	3	9	Y	3	17	1			8
07	3689	X	2681	-0-	-1008	-0-	2680	2	1	9	Y	1					9
08	3255	X	2700	-0-	-555	-0-	2699	2	1	9	Y	1					10
*09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3658	2	2	9	Y	2	2	8			10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
04	72360	X	57327	-0-	-15033	-0-	57103	2	224	9	N	204	188	1	16	8	360
05	71734	X	56669	-0-	-15065	-0-	56419	2	250	9	N	227	377	1	10	8	200
06	68940	X	51267	-0-	-17673	-0-	50948	2	319	9	N	290	187	1	23	8	280
07	65472	X	51819	-0-	-13653	-0-	51665	2	154	9	N	140	187	1			233
08	65472	X	49621	-0-	-15851	-0-	49370	2	251	9	N	228	179	1	20	8	262
09	57330	X	46778	-0-	-10552	-0-	46565	2	213	9	N	194	172	1	10	8	274

THORNTON JAMESON WELL #: 2H RRCID -> 283514 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10902 - 17250

04	242190	X	137793	-0-	-104397	-0-	137124	2	669	9	N	608	577	1	31	8	496
05	188697	X	133133	-0-	-55564	-0-	132907	2	226	9	N	205	372	1	18	8	311
06	165720	X	122116	-0-	-43604	-0-	121756	2	360	9	N	327	372	1	44	8	222
07	152706	X	119527	-0-	-33179	-0-	118847	2	680	9	N	618	567	1			273
08	152706	X	111948	-0-	-40758	-0-	111444	2	504	9	N	458	379	1	29	8	323
09	137790	X	103154	-0-	-34636	-0-	102682	2	472	9	N	429	377	1	17	8	358

WILSON RESOURCES, INC. 930315
LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101034 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10424 - 10638

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

04	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	10	1	995	2	N	-0-					28
05	1674	N	732	-0-	-942	-0-	7	1	725	2	N	-0-					28
06	1290	N	822	-0-	-468	-0-	8	1	814	2	N	-0-					28
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	11	1	1140	2	N	-0-					28
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	9	1	851	2	N	-0-					28
*09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	11	1	1135	2	N	-0-					28

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

04	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	14	1	1357	2	N	5					224
							6	9									
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	23	1	2293	2	N	10					234
							11	9									
06	3000	N	3851	-0-	851	851	38	1	3799	2	N	13					247
							14	9									
07	3100	N	3686	-0-	586	1437	36	1	3635	2	N	14	184	1			77
							15	9									
08	3100	N	3871	-0-	771	2208	38	1	3819	2	N	13					90
							14	9									
*09	5415	X	3207	-0-	-2208	-0-	32	1	3166	2	N	8					98
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1856	-0-	-94	-0-	18	1	1835	2	Y	3					149
							3	9									
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	21	1	2110	2	Y	4					153
							4	9									
06	1890	N	1868	-0-	-22	-0-	18	1	1846	2	Y	4					157
							4	9									
07	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	19	1	1868	2	Y	5					162
							6	9									
08	2139	N	1925	-0-	-214	-0-	19	1	1903	2	Y	3					165
							3	9									
09	1860	N	1527	-0-	-333	-0-	15	1	1508	2	Y	4					169
							4	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2800	-0-	-170	-0-	28	1	2755	2	N	15					274
							17	9									
05	3379	X	2545	-0-	-834	-0-	25	1	2497	2	N	21	186	1			109
							23	9									
06	3270	X	2297	-0-	-973	-0-	23	1	2268	2	N	5					114
							6	9									
07	3379	X	2338	-0-	-1041	-0-	23	1	2304	2	N	10					124
							11	9									
08	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	29	1	2894	2	N	11					135
							12	9									
*09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	31	1	3149	2	N	12					147
							13	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	1387	-0-	-953	-0-	14	1	1369	2	Y	4					92
							4	9									
05	2418	X	1172	-0-	-1246	-0-	12	1	1154	2	Y	5					97
							6	9									
06	2340	X	1127	-0-	-1213	-0-	11	1	1110	2	Y	5					102
							6	9									
07	2418	X	1270	-0-	-1148	-0-	13	1	1254	2	Y	3					105
							3	9									
08	1519	X	705	-0-	-814	-0-	7	1	697	2	Y	1					106
							1	9									
*09	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	19	1	1915	2	Y	-0-					106

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	11	1	1090	2	N	15					180
							17	9									
05	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	11	1	1086	2	N	20					200
							22	9									
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	11	1	1131	2	N	16					216
							18	9									
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	12	1	1227	2	N	29					245
							32	9									
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	12	1	1213	2	N	18	185	1			78
							20	9									
09	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	11	1	1073	2	N	37					115
							41	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1274	-0-	-226	-0-	13	1	1259	2	Y	2					82
							2	9									
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	14	1	1424	2	Y	3					85
							3	9									
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	14	1	1440	2	Y	3					88
							3	9									
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	14	1	1396	2	Y	3					91
							3	9									
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	14	1	1440	2	Y	2					93
							2	9									
09	1470	N	1232	-0-	-238	-0-	12	1	1217	2	Y	3					96
							3	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1582	-0-	-398	-0-	16	1	1566	2	N	-0-			185	1	28
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	14	1	1417	2	N	-0-					28
06	1440	N	1318	-0-	-122	-0-	13	1	1305	2	N	-0-					28
07	1643	N	1530	-0-	-113	-0-	15	1	1515	2	N	-0-					28
08	1426	N	1045	-0-	-381	-0-	10	1	1035	2	N	-0-					28
*09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	19	1	1868	2	N	-0-					28

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
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	20	1	2033	2	Y	7					61
							8	9									
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	18	1	1800	2	Y	1					62
							1	9									
06	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	17	1	1716	2	Y	2					64
							2	9									
07	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	17	1	1676	2	Y	-0-					64
08	1829	N	1500	-0-	-329	-0-	15	1	1483	2	Y	2					66
							2	9									
09	1740	N	1457	-0-	-283	-0-	14	1	1443	2	Y	-0-					66

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
04	1080	N	990	-0-	-90	-0-	10	1	977	2	Y	3					76
							3	9									
05	1116	N	801	-0-	-315	-0-	8	1	791	2	Y	2					78
							2	9									
06	1140	N	913	-0-	-227	-0-	9	1	903	2	Y	1					79
							1	9									
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	12	1	1208	2	Y	1		73	1		7
							1	9									
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	9	1	861	2	Y	-0-					7
09	900	N	600	-0-	-300	-0-	6	1	593	2	Y	1					8
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	2062	-0-	-158	-0-	20	1	2034	2	Y	7					119
							8	9									
05	2294	X	2093	-0-	-201	-0-	21	1	2065	2	Y	6					125
							7	9									
06	2220	X	1914	-0-	-306	-0-	19	1	1893	2	Y	2					127
							2	9									
07	2139	X	1821	-0-	-318	-0-	18	1	1802	2	Y	1	110	1			18
							1	9									
08	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	23	1	2265	2	Y	-0-					18
09	2070	X	1707	-0-	-363	-0-	17	1	1688	2	Y	2					20
							2	9									

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
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	17	1	1683	2	Y	6					70
							7	9									
05	1891	N	1571	-0-	-320	-0-	15	1	1549	2	Y	6					76
							7	9									
06	1650	N	1538	-0-	-112	-0-	15	1	1515	2	Y	7					83
							8	9									
07	1767	N	1513	-0-	-254	-0-	15	1	1495	2	Y	3					86
							3	9									
08	1581	N	1238	-0-	-343	-0-	12	1	1223	2	Y	3					89
							3	9									
09	1530	N	1257	-0-	-273	-0-	12	1	1245	2	Y	-0-					89

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
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	11	1	1071	2	Y	3					76
							3	9									
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	13	1	1306	2	Y	-0-					76
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	14	1	1405	2	Y	2					78
							2	9									
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	13	1	1330	2	Y	-0-					78
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	13	1	1332	2	Y	1					79
							1	9									
*09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	13	1	1294	2	Y	-0-					79

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
04	1470	N	1332	-0-	-138	-0-	46	1	1286	2	Y	-0-					8
05	1581	N	1216	-0-	-365	-0-	1216	2			Y	-0-					8
06	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	51	1	1405	2	Y	-0-					8
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	47	1	1364	2	Y	-0-					8
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	51	1	1425	2	Y	-0-					8
*09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	55	1	1434	2	Y	-0-					8

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
04	1380	N	983	-0-	-397	-0-	50	1	933	2	Y	-0-					169
05	1488	N	1009	-0-	-479	-0-	53	1	956	2	Y	-0-					169
06	1200	N	954	-0-	-246	-0-	51	1	903	2	Y	-0-					169
07	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	50	1	971	2	Y	-0-					169
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	47	1	1097	2	Y	-0-					169
*09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	48	1	1254	2	Y	-0-					169

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	1342	-0-	352	-0-	27	1	1315	2	Y	-0-					36
05	1023	N	930	-0-	-93	-0-	19	1	911	2	Y	-0-					36
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	20	1	1000	2	Y	-0-					36
07	1023	N	488	-0-	-535	-0-	13	1	475	2	Y	-0-					36
08	930	N	921	-0-	-9	-0-	51	1	870	2	Y	-0-					36
*09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	53	1	960	2	Y	-0-					36

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
04	990	N	796	-0-	-194	-0-	16	1	780	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	859	-0-	-164	-0-	17	1	842	2	Y	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	18	1	876	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	711	-0-	-126	-0-	19	1	692	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	768	-0-	-100	-0-	43	1	725	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	804	-0-	-96	-0-	42	1	762	2	Y	-0-					-0-

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
04	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	56	1	1539	2	Y	-0-					-0-
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	69	1	1864	2	Y	-0-					-0-
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	68	1	1844	2	Y	-0-					-0-
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	65	1	1746	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1771	-0-	-59	-0-	65	1	1706	2	Y	-0-					-0-

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
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	8	1	368	2	Y	-0-					12
05	465	N	378	-0-	-87	-0-	8	1	370	2	Y	-0-					12
06	420	N	333	-0-	-87	-0-	7	1	326	2	Y	-0-					12
07	403	N	236	-0-	-167	-0-	6	1	230	2	Y	-0-					12
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	373	2	Y	-0-					12
*09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	2	Y	-0-					12

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
04	210	N	111	-0-	-99	-0-	3	1	108	2	N	-0-					109
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	186	2	N	-0-					109
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	4	1	144	2	N	-0-					109
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	47	1	1526	2	N	-0-					109
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	78	1	2503	2	N	-0-					109
*09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	69	1	2228	2	N	-0-					109

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
04	240	N	106	-0-	-134	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					18
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	215	2	Y	-0-					18
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	191	2	Y	-0-					18
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	47	1	1500	2	Y	-0-					18
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	54	1	1747	2	Y	-0-					18
*09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	46	1	1490	2	Y	-0-					18

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
04	810	N	501	-0-	-309	-0-	9	1	492	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	707	-0-	-130	-0-	9	1	698	2	Y	-0-					-0-
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	22	1	1411	2	Y	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	16	1	1294	2	Y	-0-					-0-
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	35	1	1920	2	Y	-0-					-0-
*09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	41	1	2062	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2040	N	1356	-0-	-684	-0-	69	1	1232	2	Y	50	49	1			23
							55	9									
05	2077	N	1986	-0-	-91	-0-	102	1	1806	2	Y	71	52	1			42
							78	9									
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	101	1	1845	2	Y	52	52	1			42
							57	9									
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	108	1	1904	2	Y	53	25	1			70
							58	9									
08	1984	N	1719	-0-	-265	-0-	97	1	1585	2	Y	34	85	1			19
							37	9									
09	2010	N	1876	-0-	-134	-0-	105	1	1703	2	Y	62	28	1			53
							68	9									

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

04	1470	N	1530	-0-	60	-0-	81	1	1449	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	81	1	1437	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	79	1	1430	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	84	1	1485	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	83	1	1357	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	85	1	1373	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

04	1110	N	1604	-0-	494	-0-	85	1	1519	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	77	1	1363	2	Y	-0-					-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	81	1	1481	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	86	1	1510	2	Y	-0-					-0-
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	89	1	1443	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1467	-0-	-93	-0-	85	1	1382	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

04	1710	N	1614	-0-	-96	-0-	27	1	1587	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	20	1	1589	2	Y	-0-					-0-
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	24	1	1575	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1548	-0-	-126	-0-	18	1	1530	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	27	1	1565	2	Y	-0-					-0-
*09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	31	1	1580	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564

04	690	N	1642	-0-	952	-0-	91	1	1517	2	N	31					52
							34	9									
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	77	1	1291	2	N	-0-					52
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	94	1	1569	2	N	-0-					52
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	104	1	1740	2	N	-0-					52
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	108	1	1798	2	N	-0-					52
*09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	86	1	1437	2	N	-0-					52

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012

04	420	N	417	-0-	-3	-0-	12	1	405	2	N	-0-					13
05	434	N	371	-0-	-63	-0-	11	1	360	2	N	-0-					13
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	12	1	389	2	N	-0-					13
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	13	1	448	2	N	-0-					13
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	12	1	411	2	N	-0-					13
*09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	389	2	N	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3450	X	3349	-0-	-101	-0-	68	1	3281	2	Y	-0-					10
05	3565	X	3135	-0-	-430	-0-	63	1	3072	2	Y	-0-					10
06	3450	X	2974	-0-	-476	-0-	59	1	2915	2	Y	-0-					10
07	3565	X	2038	-0-	-1527	-0-	53	1	1985	2	Y	-0-					10
08	3565	X	3170	-0-	-395	-0-	176	1	2994	2	Y	-0-					10
*09	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	202	1	3660	2	Y	-0-					10

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119839 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10467 - 10759

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2018 - P/A 06/04/18

TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563

04	720	N	736	-0-	16	-0-	15	1	721	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	784	-0-	-84	-0-	16	1	768	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	759	-0-	-111	-0-	15	1	744	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	634	-0-	-141	-0-	17	1	617	2	Y	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	46	1	778	2	Y	-0-					-0-
*09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	42	1	752	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703

04	1290	N	1725	-0-	435	-0-	30	1	1695	2	Y	-0-					-0-
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	23	1	1785	2	Y	-0-					-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	26	1	1672	2	Y	-0-					-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	19	1	1511	2	Y	-0-					-0-
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	28	1	1561	2	Y	-0-					-0-
*09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	34	1	1695	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813

04	2280	X	2723	-0-	443	-0-	45	1	2678	2	Y	-0-					-0-
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	35	1	2819	2	Y	-0-					-0-
06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	37	1	2476	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	29	1	2420	2	Y	-0-					-0-
08	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	42	1	2426	2	Y	-0-					-0-
*09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	46	1	2402	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726

04	630	N	655	-0-	25	-0-	35	1	620	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	33	1	577	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	577	-0-	-83	-0-	30	1	547	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	550	-0-	-132	-0-	29	1	521	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	33	1	542	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	32	1	523	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

04	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	76	1	1363	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	78	1	1380	2	Y	-0-					-0-
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	79	1	1431	2	Y	-0-					-0-
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	81	1	1432	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	83	1	1346	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1341	-0-	-99	-0-	78	1	1263	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2640	X	1944	-0-	-696	-0-	103	1	1841	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	1326	-0-	-1402	-0-	71	1	1255	2	Y	-0-					-0-
06	2400	X	1496	-0-	-904	-0-	78	1	1418	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	1720	-0-	-760	-0-	92	1	1628	2	Y	-0-					-0-
08	2015	X	1677	-0-	-338	-0-	97	1	1580	2	Y	-0-					-0-
09	1950	X	1473	-0-	-477	-0-	86	1	1387	2	Y	-0-					-0-

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
04	2340	N	1902	-0-	-438	-0-	101	1	1801	2	Y	-0-					-0-
05	2852	N	2215	-0-	-637	-0-	119	1	2096	2	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2024	-0-	-436	-0-	105	1	1919	2	Y	-0-					-0-
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	105	1	1856	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	2114	-0-	-87	-0-	122	1	1992	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1845	-0-	-165	-0-	107	1	1738	2	Y	-0-					-0-

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
04	1320	N	1335	-0-	15	-0-	68	1	1220	2	Y	43	41	1			18
							47	9									
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	73	1	1294	2	Y	44	32	1			30
							48	9									
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	84	1	1532	2	Y	39	38	1			31
							43	9									
07	1395	N	543	-0-	-852	-0-	28	1	498	2	Y	15	19	1			27
							17	9									
*08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	2	26	1			3
*09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-	1	1			2

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-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-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1488	-0-	18	-0-	79	1	1409	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	81	1	1434	2	Y	-0-					-0-
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	86	1	1557	2	Y	-0-					-0-
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	92	1	1619	2	Y	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	88	1	1434	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1456	-0-	-194	-0-	85	1	1371	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1296	-0-	96	-0-	69	1	1227	2	Y	-0-					-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	69	1	1213	2	Y	-0-					-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	67	1	1220	2	Y	-0-					-0-
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	75	1	1327	2	Y	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	74	1	1206	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1174	-0-	-116	-0-	68	1	1106	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS WELL #: 4A RRCID -> 143701 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10624 - 10908

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018 - P/A 05/24/18

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

04	1440	X	1860	-0-	420	-0-	97	1	1724	2	Y	35	33	1			15
							39	9									
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	172	1	3044	2	Y	43	32	1			26
							47	9									
06	1440	N	1219	-0-	-221	-0-	62	1	1122	2	Y	32	32	1			26
							35	9									
07	1488	N	785	-0-	-703	-0-	40	1	711	2	Y	31	16	1			41
							34	9									
08	1488	X	1022	-0-	-466	-0-	58	1	942	2	Y	20	50	1			11
							22	9									
09	1440	X	1005	-0-	-435	-0-	56	1	906	2	Y	39	17	1			33
							43	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

04	1350	N	1438	-0-	88	-0-	76	1	1362	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	75	1	1327	2	Y	-0-					-0-
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	77	1	1398	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1242	-0-	-246	-0-	67	1	1175	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	67	1	1093	2	Y	-0-					-0-
*09	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	137	1	2220	2	Y	-0-					-0-

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 147149 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10698 - 11008

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-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

04	1860	N	1925	-0-	65	-0-	66	1	1859	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1885	-0-	-130	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1883	-0-	-127	-0-	66	1	1817	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	65	1	1878	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	64	1	1807	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1588	-0-	-302	-0-	59	1	1529	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1721	-0-	-49	-0-	91	1	1630	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1677	-0-	-245	-0-	90	1	1587	2	Y	-0-					-0-
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	95	1	1726	2	Y	-0-					-0-
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	106	1	1874	2	Y	-0-					-0-
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	98	1	1595	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1553	-0-	-277	-0-	90	1	1463	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	12	1	602	2	Y	-0-					3
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	13	1	630	2	Y	-0-					3
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	13	1	619	2	Y	-0-					3
07	620	N	496	-0-	-124	-0-	13	1	483	2	Y	-0-					3
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	38	1	638	2	Y	-0-					3
*09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	36	1	650	2	Y	-0-					3

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
04	750	N	765	-0-	15	-0-	16	1	749	2	Y	-0-					8
05	930	N	812	-0-	-118	-0-	16	1	796	2	Y	-0-					8
06	870	N	787	-0-	-83	-0-	16	1	771	2	Y	-0-					8
07	806	N	623	-0-	-183	-0-	16	1	607	2	Y	-0-					8
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	47	1	795	2	Y	-0-					8
*09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	43	1	780	2	Y	-0-					8

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
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	9	1	415	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	9	1	442	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	434	-0-	-76	-0-	9	1	425	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	353	-0-	-81	-0-	9	1	344	2	Y	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	Y	-0-					-0-
*09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	446	2	Y	-0-					-0-

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
04	2190	N	1963	-0-	-227	-0-	111	1	1852	2	N	-0-					102
05	2418	N	2051	-0-	-367	-0-	116	1	1935	2	N	-0-					102
06	2280	N	2061	-0-	-219	-0-	117	1	1944	2	N	-0-					102
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	126	1	2102	2	N	-0-					102
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	127	1	2122	2	N	-0-					102
09	2070	N	1915	-0-	-155	-0-	108	1	1807	2	N	-0-					102

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
04	1050	N	1054	-0-	4	-0-	53	1	1001	2	Y	-0-					1
05	1333	N	1049	-0-	-284	-0-	55	1	994	2	Y	-0-					1
06	1230	N	957	-0-	-273	-0-	51	1	906	2	Y	-0-					1
07	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	53	1	1024	2	Y	-0-					1
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	53	1	1242	2	Y	-0-					1
*09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	51	1	1320	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
04	1440	N	1292	-0-	-148	-0-	26	1	1266	2	Y	-0-					97
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	28	1	1366	2	Y	-0-					97
06	1530	N	1329	-0-	-201	-0-	27	1	1302	2	Y	-0-					97
07	1333	N	1010	-0-	-323	-0-	26	1	984	2	Y	-0-					97
08	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	77	1	1310	2	Y	-0-					97
*09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	72	1	1300	2	Y	-0-					97

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIRDSONG WELL #: 2 RRCID -> 154851 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

04	2550	N	2774	-0-	224	-0-	97	1	2677	2	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2634	-0-	-1	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	95	1	2557	2	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2588	-0-	-47	-0-	92	1	2496	2	Y	-0-					-0-
08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	100	1	2667	2	Y	-0-					-0-
*09	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	98	1	2585	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

04	870	X	2027	-0-	1157	-0-	34	1	1993	2	Y	-0-					-0-
05	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	28	1	2214	2	Y	-0-					-0-
06	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	33	1	2144	2	Y	-0-					-0-
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	25	1	2013	2	Y	-0-					-0-
08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	38	1	2116	2	Y	-0-					-0-
*09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	42	1	2107	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

04	990	N	1025	-0-	35	-0-	54	1	971	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	972	-0-	-51	-0-	52	1	920	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	962	-0-	-58	-0-	50	1	912	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	925	-0-	-129	-0-	50	1	875	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	930	-0-	-31	-0-	54	1	876	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	928	-0-	-32	-0-	54	1	874	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

04	30	N	1094	-0-	1064	-0-	62	1	1031	2	N	1					162
							1	9									
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	41	1	682	2	N	2					164
							2	9									
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	50	1	830	2	N	-0-					164
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	29	1	490	2	N	-0-					164
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	N	-0-					164
*09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	29	1	491	2	N	-0-					164

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

04	1020	N	1061	-0-	41	-0-	56	1	1005	2	Y	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	70	1	1239	2	Y	-0-					-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	69	1	1255	2	Y	-0-					-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	60	1	1057	2	Y	-0-					-0-
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	64	1	1041	2	Y	-0-					-0-
*09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	85	1	1374	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1848	-0-	288	-0-	98	1	1750	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1682	-0-	-271	-0-	90	1	1592	2	Y	-0-					-0-
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	100	1	1822	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1711	-0-	-211	-0-	92	1	1619	2	Y	-0-					-0-
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	122	1	1981	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1840	-0-	-80	-0-	107	1	1733	2	Y	-0-					-0-

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
04	2010	X	1693	-0-	-317	-0-	90	1	1603	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1696	-0-	-381	-0-	91	1	1605	2	Y	-0-					-0-
06	2010	X	1684	-0-	-326	-0-	88	1	1596	2	Y	-0-					-0-
07	2077	X	1323	-0-	-754	-0-	71	1	1252	2	Y	-0-					-0-
08	2015	X	1125	-0-	-890	-0-	65	1	1060	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1293	-0-	-387	-0-	75	1	1218	2	Y	-0-					-0-

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
04	2670	X	3011	-0-	341	-0-	160	1	2851	2	Y	-0-					-0-
05	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	154	1	2717	2	Y	-0-					-0-
06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	155	1	2818	2	Y	-0-					-0-
07	2852	N	2657	-0-	-195	-0-	142	1	2515	2	Y	-0-					-0-
08	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	172	1	2801	2	Y	-0-					-0-
*09	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	166	1	2682	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1632	-0-	42	-0-	84 56	1 9	1492	2	Y	51	49	1			22
05	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	85 70	1 9	1504	2	Y	64	48	1			38
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	95 52	1 9	1721	2	Y	47	47	1			38
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	99 53	1 9	1745	2	Y	48	23	1			63
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	98 34	1 9	1601	2	Y	31	77	1			17
09	1830	N	1474	-0-	-356	-0-	82 63	1 9	1329	2	Y	57	26	1			48

HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	36	-0-	6	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	2	1			1
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5 10	1 9	97	2	Y	9	3	1			7
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6 7	1 9	112	2	Y	6	8	1			5
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-	3	1			2
08	124	N	61	-0-	-63	-0-	3 3	1 9	55	2	Y	3	4	1			1
09	120	N	44	-0-	-76	-0-	2 8	1 9	34	2	Y	7	3	1			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1763	-0-	-37	-0-	89	1	1590	2	Y	76	73	1			32
							84	9									
05	2015	N	1523	-0-	-492	-0-	76	1	1341	2	Y	96	71	1			57
							106	9									
06	1650	N	1405	-0-	-245	-0-	69	1	1259	2	Y	70	70	1			57
							77	9									
07	1829	N	1668	-0-	-161	-0-	85	1	1504	2	Y	72	35	1			94
							79	9									
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	109	1	1776	2	Y	48	116	1			26
							53	9									
*09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	112	1	1819	2	Y	85	39	1			72
							94	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

04	2610	N	2655	-0-	45	-0-	141	1	2514	2	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2502	-0-	-257	-0-	134	1	2368	2	Y	-0-					-0-
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	90	1	1632	2	Y	-0-					-0-
07	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	150	1	2656	2	Y	-0-					-0-
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	146	1	2378	2	Y	-0-					-0-
*09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	141	1	2287	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750

04	2790	X	2414	-0-	-376	-0-	128	1	2286	2	Y	-0-					-0-
05	2666	X	2435	-0-	-231	-0-	130	1	2305	2	Y	-0-					-0-
06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	134	1	2439	2	Y	-0-					-0-
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	137	1	2419	2	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2437	-0-	-12	-0-	141	1	2296	2	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2408	-0-	-172	-0-	140	1	2268	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

04	1770	N	1662	-0-	-108	-0-	88	1	1574	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1175	-0-	-716	-0-	63	1	1112	2	Y	-0-					-0-
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	111	1	2014	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	91	1	1598	2	Y	-0-					-0-
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	98	1	1597	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1618	-0-	-482	-0-	94	1	1524	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

04	2640	X	2468	-0-	-172	-0-	126	1	2242	2	Y	91	87	1			39
							100	9									
05	2883	X	2474	-0-	-409	-0-	126	1	2223	2	Y	114	85	1			68
							125	9									
06	2790	X	2737	-0-	-53	-0-	138	1	2507	2	Y	84	84	1			68
							92	9									
07	2883	X	2881	-0-	-2	-0-	149	1	2637	2	Y	86	41	1			113
							95	9									
08	2666	X	2464	-0-	-202	-0-	139	1	2263	2	Y	56	138	1			31
							62	9									
09	2730	X	2242	-0-	-488	-0-	124	1	2007	2	Y	101	46	1			86
							111	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	893	-0-	263	-0-	47	1	846	2	Y	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	47	1	835	2	Y	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	45	1	814	2	Y	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	49	1	874	2	Y	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	56	1	914	2	Y	-0-					-0-
*09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	46	1	737	2	Y	-0-					-0-

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
04	1140	N	1412	-0-	272	-0-	75	1	1337	2	Y	-0-					-0-
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	79	1	1399	2	Y	-0-					-0-
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	73	1	1324	2	Y	-0-					-0-
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	79	1	1398	2	Y	-0-					-0-
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	111	1	1806	2	Y	-0-					-0-
*09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	123	1	1994	2	Y	-0-					-0-

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
04	2130	N	1968	-0-	-162	-0-	39	1	1929	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	1617	-0-	-646	-0-	23	1	1594	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1304	-0-	-856	-0-	23	1	1281	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1832	-0-	-214	-0-	26	1	1806	2	Y	-0-					-0-
08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	50	1	2417	2	Y	-0-					-0-
*09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	55	1	2297	2	Y	-0-					-0-

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
04	2790	X	2717	-0-	-73	-0-	144	1	2573	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2500	-0-	-383	-0-	134	1	2366	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2717	-0-	-73	-0-	142	1	2575	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2815	-0-	-6	-0-	151	1	2664	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2743	-0-	-78	-0-	159	1	2584	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	2685	-0-	-45	-0-	156	1	2529	2	Y	-0-					-0-

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
04	1770	N	1359	-0-	-411	-0-	72	1	1287	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1517	-0-	-188	-0-	81	1	1436	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1341	-0-	-429	-0-	70	1	1271	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1159	-0-	-236	-0-	62	1	1097	2	Y	-0-					-0-
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	95	1	1551	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1166	-0-	-184	-0-	68	1	1098	2	Y	-0-					-0-

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
04	1380	N	1172	-0-	-208	-0-	20 12	1 9	1140	2	Y	11					112
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	19 67	1 9	1436	2	Y	61					173
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	21 52	1 9	1334	2	Y	47	188	1			32
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	16 52	1 9	1299	2	Y	47					79
08	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	23 94	1 9	1217	2	Y	85					164
09	1410	N	1299	-0-	-111	-0-	25 11	1 9	1263	2	Y	10					174

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1186	-0-	-374	-0-	20	1	1166	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	19	1	1564	2	Y	-0-					-0-
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	24	1	1530	2	Y	-0-					-0-
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	18	1	1503	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	26	1	1447	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1305	-0-	-255	-0-	25	1	1280	2	Y	-0-					-0-

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
04	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	2			N	-0-					60
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					60
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					60
07	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					60
08	434	N	289	-0-	-145	-0-	143	2	146	9	N	133	175	1			18
09	450	N	360	-0-	-90	-0-	360	2			N	-0-					18

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
04	1920	N	2363	-0-	443	-0-	69	1	2294	2	N	-0-					192
05	2449	N	2204	-0-	-245	-0-	64	1	2140	2	N	-0-					192
06	2400	N	2326	-0-	-74	-0-	68	1	2258	2	N	-0-					192
07	2449	N	2338	-0-	-111	-0-	68	1	2270	2	N	-0-					192
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	68	1	2276	2	N	-0-					192
09	2340	N	2302	-0-	-38	-0-	67	1	2235	2	N	-0-					192

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1943	-0-	83	-0-	57	1	1886	2	N	-0-					186
05	1922	N	1901	-0-	-21	-0-	55	1	1846	2	N	-0-					186
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	59	1	1983	2	N	-0-					186
07	1922	N	1560	-0-	-362	-0-	45	1	1509	2	N	5					191
							6	9									
08	1891	N	1661	-0-	-230	-0-	48	1	1609	2	N	4	180	1			15
							4	9									
09	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	53	1	1770	2	N	-0-					15

GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	465	-0-	45	-0-	16	1	449	2	Y	-0-					3
05	465	N	236	-0-	-229	-0-	236	2			Y	-0-					3
06	510	N	416	-0-	-94	-0-	15	1	401	2	Y	-0-					3
07	496	N	404	-0-	-92	-0-	14	1	390	2	Y	-0-					3
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	14	1	389	2	Y	-0-					3
09	420	N	342	-0-	-78	-0-	13	1	329	2	Y	-0-					3

KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115

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-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

04	210	N	56	-0-	-154	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					13
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	Y	-0-					13
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					13
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	26	1	841	2	Y	-0-					13
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	45	1	1467	2	Y	-0-					13
*09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	47	1	1512	2	Y	-0-					13

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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	62	67	1			18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528

04	2850	X	2885	-0-	35	-0-	84	1	2801	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2767	-0-	-178	-0-	81	1	2686	2	Y	-0-					-0-
06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	83	1	2782	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	86	1	2859	2	Y	-0-					-0-
08	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	86	1	2875	2	Y	-0-					-0-
*09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	83	1	2780	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

04	1110	N	717	-0-	-393	-0-	21	1	696	2	Y	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	27	1	895	2	Y	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	28	1	947	2	Y	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	25	1	850	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	260	-0-	-670	-0-	8	1	252	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	142	-0-	-848	-0-	4	1	138	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1577	-0-	-103	-0-	46	1	1531	2	Y	-0-					95
05	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	40	1	1323	2	Y	-0-					95
06	1470	N	1090	-0-	-380	-0-	32	1	1058	2	Y	-0-					95
07	1643	N	1277	-0-	-366	-0-	37	1	1240	2	Y	-0-					95
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	40	1	1350	2	Y	-0-					95
*09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	36	1	1198	2	Y	-0-					95

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
04	1440	N	2135	-0-	695	-0-	113	1	2022	2	Y	-0-					-0-
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	135	1	2393	2	Y	-0-					-0-
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	89	1	1613	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1369	-0-	-305	-0-	73	1	1296	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1312	-0-	-362	-0-	76	1	1236	2	Y	-0-					-0-
*09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	95	1	1539	2	Y	-0-					-0-

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
04	2130	N	4547	-0-	2417	-0-	4547	2			Y	-0-					9
05	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			Y	-0-					9
06	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			Y	-0-					9
07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			Y	-0-					9
08	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			Y	-0-					9
*09	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	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
04	1680	N	3218	-0-	1538	-0-	171	1	3047	2	Y	-0-					-0-
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	116	1	2043	2	Y	-0-					-0-
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	94	1	1719	2	Y	-0-					-0-
07	2170	X	1747	-0-	-423	-0-	94	1	1653	2	Y	-0-					-0-
08	2170	X	1728	-0-	-442	-0-	100	1	1628	2	Y	-0-					-0-
09	2100	X	1642	-0-	-458	-0-	96	1	1546	2	Y	-0-					-0-

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
04	930	N	525	-0-	-405	-0-	23	1	502	2	N	-0-					18
05	744	N	631	-0-	-113	-0-	28	1	603	2	N	-0-					18
06	720	N	502	-0-	-218	-0-	22	1	480	2	N	-0-					18
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	32	1	694	2	N	-0-					18
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	31	1	683	2	N	-0-					18
*09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	36	1	791	2	N	-0-					18

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
04	1590	N	1783	-0-	193	-0-	1783	2			Y	-0-					18
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					18
06	1920	N	1736	-0-	-184	-0-	1736	2			Y	-0-					18
07	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	1760	2			Y	-0-					18
08	1829	N	1758	-0-	-71	-0-	1758	2			Y	-0-					18
09	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	1716	2			Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1590	-0-	90	-0-	82	1	1469	2	Y	35	33	1			15
							39	9									
05	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	87	1	1536	2	Y	43	32	1			26
							47	9									
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	92	1	1680	2	Y	32	32	1			26
							35	9									
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	91	1	1612	2	Y	33	16	1			43
							36	9									
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	106	1	1732	2	Y	22	53	1			12
							24	9									
*09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	102	1	1655	2	Y	39	18	1			33
							43	9									

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

04	1740	N	2086	-0-	346	-0-	2086	2			Y	-0-					127
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			Y	-0-					127
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					127
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					127
08	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	1995	2			Y	-0-					127
09	1980	N	1975	-0-	-5	-0-	1975	2			Y	-0-					127

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

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-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524

04	690	N	604	-0-	-86	-0-	18	1	586	2	Y	-0-					12
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	17	1	578	2	Y	-0-					12
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	17	1	578	2	Y	-0-					12
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	18	1	604	2	Y	-0-					12
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	18	1	600	2	Y	-0-					12
09	600	N	541	-0-	-59	-0-	16	1	525	2	Y	-0-					12

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

04	720	N	1219	-0-	499	-0-	1219	2			Y	-0-					13
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					13
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					13
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					13
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					13
*09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					13

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

04	960	N	937	-0-	-23	-0-	27	1	910	2	Y	-0-					196
05	992	N	835	-0-	-157	-0-	24	1	811	2	Y	-0-					196
06	960	N	744	-0-	-216	-0-	22	1	722	2	Y	-0-					196
07	961	N	767	-0-	-194	-0-	22	1	745	2	Y	-0-					196
08	837	N	806	-0-	-31	-0-	23	1	783	2	Y	-0-					196
*09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	24	1	798	2	Y	-0-					196

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	446	-0-	206	-0-	446	2			Y	-0-					7
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					7
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					7
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					7
08	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	2			Y	-0-					7
09	450	N	337	-0-	-113	-0-	337	2			Y	-0-					7

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2306	-0-	-304	-0-	2306	2			Y	-0-					37
05	2697	X	2426	-0-	-271	-0-	2426	2			Y	-0-					37
06	2610	X	2189	-0-	-421	-0-	2189	2			Y	-0-					37
07	2697	X	2616	-0-	-81	-0-	2616	2			Y	-0-					37
08	2418	X	1637	-0-	-781	-0-	1637	2			Y	-0-					37
09	2340	X	1551	-0-	-789	-0-	1551	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
04	2280	X	1517	-0-	-763	-0-	77	1	1440	2	Y	-0-					8
05	2356	X	1367	-0-	-989	-0-	71	1	1296	2	Y	-0-					8
06	2250	X	1233	-0-	-1017	-0-	66	1	1167	2	Y	-0-					8
07	2325	X	1364	-0-	-961	-0-	67	1	1297	2	Y	-0-					8
08	2015	X	1608	-0-	-407	-0-	66	1	1542	2	Y	-0-					8
*09	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	63	1	1631	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
04	2250	N	2010	-0-	-240	-0-	69	1	1941	2	Y	-0-					5
05	2201	N	1930	-0-	-271	-0-	1930	2			Y	-0-					5
06	2070	N	1944	-0-	-126	-0-	68	1	1876	2	Y	-0-					5
07	2077	N	1894	-0-	-183	-0-	64	1	1830	2	Y	-0-					5
08	1922	N	1880	-0-	-42	-0-	65	1	1815	2	Y	-0-					5
09	1950	N	1741	-0-	-209	-0-	65	1	1676	2	Y	-0-					5

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
04	2370	N	2263	-0-	-107	-0-	79	1	2184	2	Y	-0-					124
05	2449	N	2279	-0-	-170	-0-	2279	2			Y	-0-					124
06	2370	N	2212	-0-	-158	-0-	79	1	2133	2	Y	-0-					124
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	85	1	2319	2	Y	-0-					124
08	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	80	1	2128	2	Y	-0-					124
09	2220	N	1857	-0-	-363	-0-	68	1	1789	2	Y	-0-					124

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
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	Y	-0-					3
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	4	1	494	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		177	-0-	177	177	2	1	175	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		6	-0-	6	183	4	2	2	9	Y	2	2	8			3

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JENKINS, FELIX GAS UNIT WELL #: 0002 U RRCID -> 147296 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6962 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 283468 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 7386 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		1217	-0-	1217	26955	1189	2	28	9	N	25					55
05	SHUT IN		1433	-0-	1433	28388	1228	2	205	9	N	186	184	1			57
06	29668	X	1280	-0-	-28388	-0-	1115	2	165	9	N	150					207
07	5487	X	3798	-0-	-1689	-0-	3568	2	230	9	N	209	370	1	1	8	45
08	5487	X	3462	-0-	-2025	-0-	3268	2	194	9	N	176					221
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					221

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MADDOX ESTATE GAS UNIT 1 TP WELL #: 1 RRCID -> 284739 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7460 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		13545	-0-	13545	13545	13501	3	44	9	N	40					40
12	0		6515	-0-	6515	20060	6504	3	11	9	N	10					50
01	0		3311	-0-	3311	23371	3070	3	241	9	N	219	182	1			87
02	0		1107	-0-	1107	24478	1057	3	50	9	N	45					132
03	0		2201	-0-	2201	26679	2127	3	74	9	N	67					199
04	0		1979	-0-	1979	28658	1943	3	36	9	N	33	176	1			56
*05	29425	X	767	-0-	-28658	-0-	723	3	44	9	N	40					96
06	13350	X	187	-0-	-13163	-0-	187	3			N	-0-					96
07	13795	X	1069	-0-	-12726	-0-	1069	3			N	-0-					96
08	13795	X	1938	-0-	-11857	-0-	1938	3			N	-0-					96
09	13350	X	1356	-0-	-11994	-0-	1187	3	169	9	N	154	174	1			76

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

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-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					26
05	1085	N	908	-0-	-177	-0-	908	2			N	-0-					26
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					26
07	1147	N	838	-0-	-309	-0-	838	2			N	-0-					26
08	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	2			N	-0-					26
09	900	N	763	-0-	-137	-0-	763	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
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

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410 X	944	-0-	-466	-0-	72 1 67 9		805	2	N	61					203
05	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	92 1 65 9		1014	2	N	59	161	1			101
06	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	187 1 66 9		1987	2	N	60					161
07	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	99 1 51 9		995	2	N	46	2	8			205
08	1178 X	1022	-0-	-156	-0-	86 1 50 9		886	2	N	45	162	1	1	8	87
09	2250 X	1794	-0-	-456	-0-	159 1 59 9		1576	2	N	54	1	8			140

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHITE, WILL I. WELL #: 2 RRCID -> 217250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HYLYN BROOKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198619 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	65	1	1291	2	N	-0-					131
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	85	1	1614	2	N	5					136
							6	9									
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	82	1	1528	2	N	-0-					136
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	77	1	1624	2	N	-0-					136
08	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	78	1	1584	2	N	-0-					136
09	1620	N	1391	-0-	-229	-0-	62	1	1329	2	N	-0-					136

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

04	1020	N	863	-0-	-157	-0-	41	1	822	2	N	-0-					113
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	46	1	878	2	N	7					120
							8	9									
06	780	N	676	-0-	-104	-0-	34	1	642	2	N	-0-					120
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	41	1	872	2	N	-0-					120
08	930	N	742	-0-	-188	-0-	35	1	707	2	N	-0-					120
*09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	31	1	675	2	N	-0-					120

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6780	X	6595	-0-	-185	-0-	314	1	6281	2	N	-0-					71
05	7006	X	6583	-0-	-423	-0-	326	1	6177	2	N	73					144
							80	9									
06	6540	X	6316	-0-	-224	-0-	321	1	5995	2	N	-0-					144
07	6820	X	6373	-0-	-447	-0-	287	1	6086	2	N	-0-					144
08	6820	X	6498	-0-	-322	-0-	302	1	6106	2	N	82					226
							90	9									
09	6600	X	6223	-0-	-377	-0-	275	1	5915	2	N	30					256
							33	9									

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	223	-0-	-167	-0-	11	1	212	2	N	-0-					78
05	465	N	179	-0-	-286	-0-	9	1	170	2	N	-0-					78
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	2	N	-0-					78
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358	2	N	-0-					78
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	2	N	-0-					78
09	510	N	423	-0-	-87	-0-	19	1	404	2	N	-0-					78

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 247270 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9701 - 11024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	880	-0-	-50	-0-	42	1	838	2	N	-0-					96
05	961	N	843	-0-	-118	-0-	42	1	801	2	N	-0-					96
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	47	1	875	2	N	-0-					96
07	899	N	592	-0-	-307	-0-	27	1	565	2	N	-0-					96
08	837	N	111	-0-	-726	-0-	5	1	106	2	N	-0-					96
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					96

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 256748 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9810 - 10959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-					65
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	N	-0-					65
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-					65
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	N	-0-					65
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	N	-0-					65
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					65

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6418 - 6478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILTON WELL #: 1 RRCID -> 176966 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9936 - 10108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2018 - PLUGGED 02/17/18

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	1991	-0-	-709	-0-	225	1	1766	2	N	-0-					30
05	2790	X	1896	-0-	-894	-0-	226	1	1670	2	N	-0-					30
06	2550	X	1833	-0-	-717	-0-	245	1	1588	2	N	-0-					30
07	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	363	1	3658	2	N	38					68
							42	9									
08	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	443	1	3784	2	N	4					72
							4	9									
*09	3000	N	4887	-0-	1887	1887	449	1	4380	2	N	53	98	1			27
							58	9									

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

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-

HILTON WELL #: 2 RRCID -> 203810 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7882 - 9932

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2018 - PLUGGED 02/27/18

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					113
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	N	-0-					113
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	2	N	-0-					113
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-					113
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	N	-0-					113
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					113

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	265	1	2074	2	N	-0-					38
05	2542	N	2301	-0-	-241	-0-	274	1	2027	2	N	-0-					38
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	277	1	1796	2	N	-0-					38
07	2418	N	2264	-0-	-154	-0-	205	1	2059	2	N	-0-					38
08	2294	N	1681	-0-	-613	-0-	176	1	1505	2	N	-0-					38
09	2070	N	1985	-0-	-85	-0-	185	1	1800	2	N	-0-					38

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100

04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	27	1	215	2	N	-0-					-0-
05	248 N	203	-0-	-45	-0-	24	1	179	2	N	-0-					-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	32	1	210	2	N	-0-					-0-
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	22	1	222	2	N	-0-					-0-
08	217 N	159	-0-	-58	-0-	17	1	142	2	N	-0-					-0-
09	240 N	168	-0-	-72	-0-	16	1	152	2	N	-0-					-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182858 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9212 - 9938

04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					37
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					37
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					37
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					37
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592

04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	57	1	1556	2	N	4	3	1			5
						4	9									
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	51	1	1567	2	N	-0-					5
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	57	1	1466	2	N	4	4	1			5
						4	9									
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	58	1	1338	2	N	8	4	1			9
						9	9									
08	1519 N	1360	-0-	-159	-0-	52	1	1304	2	N	4	10	1			3
						4	9									
09	1470 N	1117	-0-	-353	-0-	36	1	1077	2	N	4	5	1			2
						4	9									

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	129	1	3532	2	N	7	5	1			9
							8	9									
05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	123	1	3786	2	N	2					11
							2	9									
06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	145	1	3759	2	N	6	8	1			9
							7	9									
07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	166	1	3839	2	N	20	8	1			21
							22	9									
08	3906	X	3874	-0-	-32	-0-	148	1	3711	2	N	14	26	1			9
							15	9									
09	3900	X	3635	-0-	-265	-0-	117	1	3498	2	N	18	16	1			11
							20	9									

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 9982

04	5220	X	3385	-0-	-1835	-0-	537	1	2840	2	N	7	7	1			9
							8	9									
05	4743	X	3121	-0-	-1622	-0-	476	1	2643	2	N	2					11
							2	9									
06	4020	X	3038	-0-	-982	-0-	479	1	2552	2	N	6	8	1			9
							7	9									
07	3937	X	2895	-0-	-1042	-0-	484	1	2396	2	N	14	7	1			16
							15	9									
08	3596	X	2719	-0-	-877	-0-	474	1	2234	2	N	10	19	1			7
							11	9									
09	3390	X	2453	-0-	-937	-0-	391	1	2049	2	N	12	12	1			7
							13	9									

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
07	14B DENY		-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

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1583				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1583				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1583				N	-0-					-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	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

04	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	704	3	3	9	N	3				88
05	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	648	3	6	9	N	5				93
06	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	416	3	4	9	N	4				97
07	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	674	3	6	9	N	5				102
*08	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	566	3	6	9	N	5				107
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				107

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	434	N	354	-0-	-80 B	-0-	335	2	19	9	N	17					17
06	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	379	2	165	9	N	150					167
07	372	N	281	-0-	-91 B	-0-	281	2			N	-0-	134	0			33
08	341	N	321	-0-	-20 B	-0-	308	2	13	9	N	12					45
*09	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	434	2	139	9	N	126	157	1			14

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2722	X	2722	-0-	-0- B	-0-	2722	2			N	-0-					38
05	2883	X	2801	-0-	-82 B	-0-	2760	2	41	9	N	37					75
06	2790	X	2666	-0-	-124 B	-0-	2644	2	22	9	N	20	51	1			44
07	2883	X	2031	-0-	-852 B	-0-	2021	2	10	9	N	9					53
08	2883	X	2807	-0-	-76 B	-0-	2764	2	43	9	N	39	67	1			25
09	2730	X	2645	-0-	-85 B	-0-	2625	2	20	9	N	18					43

SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					33
05	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	202	2	2	9	N	2					35
06	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	213	2	8	9	N	7					42
07	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					42
08	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	180	2	46	9	N	42					84
*09	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	197	2	11	9	N	10					94

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					8
05	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					8
06	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					8
07	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					8
08	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					8
09	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					Y	NO RPT					8

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	480	-0-	-60 B	-0-	480	2			N	-0-					120
05	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					120
06	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					120
07	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					120
08	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					120
09	570	N	NO RPT	-0-	-570 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
04	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	17	1	517	2	N	15	2	1			179
								17	9									
05	744	N	508	-0-	-236	B	-0-	18	1	490	2	N	-0-					179
06	780	N	612	-0-	-168	B	-0-	21	1	591	2	N	-0-	136	1	1	5	42
07	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	20	1	563	2	N	2	2	1			42
								2	9									
08	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	21	1	583	2	N	18	3	1			57
								20	9									
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	B	-0-					N	NO RPT					57

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
04	60	N	52	-0-	-8	B	-0-	2	1	50	2	N	-0-					27
05	62	N	52	-0-	-10	B	-0-	2	1	50	2	N	-0-					27
06	60	N	36	-0-	-24	B	-0-	1	1	35	2	N	-0-					27
07	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	3	1	73	2	N	-0-					27
08	62	N	35	-0-	-27	B	-0-	1	1	34	2	N	-0-					27
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	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
04	210	N	103	-0-	-107	B	-0-	3	1	99	2	N	1	1	1			104
								1	9									
05	217	N	121	-0-	-96	B	-0-	4	1	117	2	N	-0-					104
06	180	N	150	-0-	-30	B	-0-	5	1	145	2	N	-0-					104
07	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	6	1	159	2	N	1	1	1			104
								1	9									
08	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	6	1	164	2	N	1	1	1			104
								1	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	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
04	9	N	57	-0-	48	B	-7	4	1	53	2	Y	-0-					50
05	93	N	49	-0-	-44	B	-7	4	1	45	2	Y	-0-					50
06	12	N	19	-0-	7	B	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					50
07	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					50
08	62	N	38	-0-	-24	B	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					50
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-					Y	NO RPT					50

WILSON, DAVID G. WELL #: 3 RRCID -> 195150 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11406 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	947	N	947	-0-	-0-	B	-0-	30	1	913	2	N	4	4	1			69
								4	9									
05	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	31	1	874	2	N	31	1	1			99
								34	9									
06	930	N	925	-0-	-5	B	-0-	30	1	875	2	N	18	1	1			116
								20	9									
07	992	N	927	-0-	-65	B	-0-	32	1	891	2	N	4	4	1			116
								4	9									
08	954	N	954	-0-	-0-	B	-0-	33	1	917	2	N	4	5	1			115
								4	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-					N	NO RPT					115

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 2 RRCID -> 195151 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	18	1	539	2	N	3	3	1			144
								3	9									
05	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	20	1	572	2	N	42					186
								46	9									
06	650	N	650	-0-	-0-	B	-0-	21	1	608	2	N	19	178	1			27
								21	9									
07	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	21	1	599	2	N	3	3	1			27
								3	9									
08	651	N	526	-0-	-125	B	-0-	18	1	505	2	N	3	3	1			27
								3	9									
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	B	-0-					N	NO RPT					27

SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1648	N	1648	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1558	2	N	35	7	1			61
								39	9									
05	1643	N	1560	-0-	-83	B	-0-	53	1	1483	2	N	22	1	1			82
								24	9									
06	1770	N	1371	-0-	-399	B	-0-	45	1	1285	2	N	37	1	1			118
								41	9									
07	1705	N	1463	-0-	-242	B	-0-	50	1	1401	2	N	11	6	1			123
								12	9									
08	1550	N	1523	-0-	-27	B	-0-	52	1	1461	2	N	9	9	1			123
								10	9									
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	B	-0-					N	NO RPT					123

GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1808	N	1808	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1668	2	Y	7	8	1			89
								8	9									
05	1865	N	1865	-0-	-0-	B	-0-	136	1	1725	2	Y	4					93
								4	9									
06	1819	N	1819	-0-	-0-	B	-0-	135	1	1661	2	Y	21	80	1			34
								23	9									
07	1860	N	1815	-0-	-45	B	-0-	138	1	1667	2	Y	9					43
								10	9									
08	1860	N	1595	-0-	-265	B	-0-	116	1	1472	2	Y	6					49
								7	9									
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	B	-0-					Y	NO RPT					49

GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	936	N	936	-0-	-0-	B	-0-	67	1	851	2	Y	16	4	1			59
								18	9									
05	923	N	923	-0-	-0-	B	-0-	66	1	840	2	Y	15					74
								17	9									
06	880	N	880	-0-	-0-	B	-0-	65	1	798	2	Y	15	5	1			84
								17	9									
07	865	N	865	-0-	-0-	B	-0-	65	1	786	2	Y	13					97
								14	9									
08	930	N	900	-0-	-30	B	-0-	65	1	822	2	Y	12					109
								13	9									
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	B	-0-					Y	NO RPT					109

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
04	0	X	663	-0-	663 B	-1169	20	1	606	2	N	34	2	1			61
							37	9									
05	0	N	173	-0-	173 B	-996	6	1	160	2	N	6					67
							7	9									
06	270	N	113	-0-	-157 B	-996	4	1	109	2	N	-0-					67
07	682	N	112	-0-	-570 B	-996	4	1	107	2	N	1	1	1			67
							1	9									
08	186	N	243	-0-	57 B	-939	8	1	234	2	N	1	1	1			67
							1	9									
09	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-939					N	NO RPT					67

WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	34	1	1024	2	N	6	5	1			38
							7	9									
05	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	34	1	946	2	N	1	1	1			38
							1	9									
06	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	35	1	1003	2	N	1	1	1			38
							1	9									
07	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	37	1	1045	2	N	5	5	1			38
							6	9									
08	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	37	1	1037	2	N	40	6	1			72
							44	9									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-					N	NO RPT					72

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-642					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
04	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	58	1	1743	2	N	11	8	1			255
							12	9									
05	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	61	1	1721	2	N	21	178	1			98
							23	9									
06	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	62	1	1774	2	N	1	1	1			98
							1	9									
07	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	66	1	1857	2	N	35	8	1			125
							39	9									
08	1879	N	1879	-0-	-0- B	-0-	64	1	1793	2	N	20	11	1			134
							22	9									
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830 B	-0-					N	NO RPT					134

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
04	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	117	1	1470	2	Y	7	9	1			10
							8	9									
05	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	122	1	1540	2	Y	3					13
							3	9									
06	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	116	1	1420	2	Y	4	8	1			9
							4	9									
07	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	106	1	1281	2	Y	1					10
							1	9									
08	1674	N	1575	-0-	-99 B	-0-	115	1	1460	2	Y	-0-					10
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530 B	-0-					Y	NO RPT					10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	899	N	899	-0-	-0-	B	-0-	66	1	827	2	Y	5	5	1			138
								6	9									
05	975	N	975	-0-	-0-	B	-0-	71	1	902	2	Y	2					140
								2	9									
06	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	63	1	774	2	Y	2	5	1			137
								2	9									
07	922	N	922	-0-	-0-	B	-0-	70	1	852	2	Y	-0-					137
08	998	N	998	-0-	-0-	B	-0-	73	1	924	2	Y	1					138
								1	9									
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	B	-0-					Y	NO RPT					138

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3584	X	3584	-0-	-0-	B	-0-	111	1	3376	2	N	88	199	1			97
								97	9									
05	3403	X	3403	-0-	-0-	B	-0-	113	1	3174	2	N	105	2	1			200
								116	9									
06	3434	X	3434	-0-	-0-	B	-0-	113	1	3256	2	N	59	187	1			72
								65	9									
07	3342	X	3342	-0-	-0-	B	-0-	112	1	3156	2	N	67	14	1			125
								74	9									
08	3075	X	3075	-0-	-0-	B	-0-	104	1	2898	2	N	66	17	1			174
								73	9									
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	B	-0-					N	NO RPT					174

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1818	N	1818	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1698	2	N	58	8	1			158
								64	9									
05	1787	N	1787	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1673	2	N	49	179	1			28
								54	9									
06	1798	N	1798	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1699	2	N	36	1	1			63
								40	9									
07	1935	N	1935	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1833	2	N	34	8	1			89
								37	9									
08	1941	N	1941	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1831	2	N	40	11	1			118
								44	9									
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	B	-0-					N	NO RPT					118

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1002	N	1002	-0-	-0-	B	-0-	73	1	925	2	Y	4	5	1			24
								4	9									
05	982	N	982	-0-	-0-	B	-0-	72	1	908	2	Y	2					26
								2	9									
06	982	N	982	-0-	-0-	B	-0-	74	1	906	2	Y	2	5	1			23
								2	9									
07	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	82	1	986	2	Y	1					24
								1	9									
08	1067	N	1067	-0-	-0-	B	-0-	78	1	989	2	Y	-0-					24
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	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
04	540	N	436	-0-	-104 B	-0-	14	1	414	2	N	7	2	1			147
							8	9									
05	651	N	525	-0-	-126 B	-0-	17	1	485	2	N	21					168
							23	9									
06	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	23	1	673	2	N	20	169	1			19
							22	9									
07	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	27	1	771	2	N	4	3	1			20
							4	9									
08	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	21	1	579	2	N	3	4	1			19
							3	9									
09	720	N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-					N	NO RPT					19

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
04	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	22	1	655	2	N	3	3	1			27
							3	9									
05	713	N	612	-0-	-101 B	-0-	21	1	591	2	N	-0-					27
06	690	N	670	-0-	-20 B	-0-	23	1	647	2	N	-0-					27
07	713	N	546	-0-	-167 B	-0-	19	1	525	2	N	2	2	1			27
							2	9									
08	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	22	1	622	2	N	4	4	1			27
							4	9									
09	660	N	NO RPT	-0-	-660 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
04	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	19	1	572	2	N	20	3	1			74
							22	9									
05	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	21	1	582	2	N	2					76
							2	9									
06	750	N	657	-0-	-93 B	-0-	21	1	613	2	N	21					97
							23	9									
07	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	23	1	661	2	N	4	3	1			98
							4	9									
08	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	24	1	661	2	N	3	4	1			97
							3	9									
09	660	N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-					N	NO RPT					97

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 203891 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11739 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	99	-0-	-51 B	-0-	99	2			N	-0-					38
05	186	N	102	-0-	-84 B	-0-	102	2			N	-0-					38
06	270	N	112	-0-	-158 B	-0-	112	2			N	-0-					38
07	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					38
08	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					38
09	120	N	NO RPT	-0-	-120 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
04	150	N	103	-0-	-47 B	-0-	103	2			N	-0-	1	5			-0-
05	155	N	102	-0-	-53 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-768					N	NO RPT					65

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

04	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-					27
05	62	N	4	-0-	-58	B	-0-	4	2			N	-0-					27
06	30	N	4	-0-	-26	B	-0-	4	2			N	-0-					27
07	155	N	95	-0-	-60	B	-0-	95	2			N	-0-					27
08	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					27
09	4	N	NO RPT	-0-	-4	B	-0-					N	NO RPT					27

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

04	0	N	1	-0-	1	B	-198	1	2			N	-0-					100
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-198	1	2			N	-0-					100
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-198	1	2			N	-0-					100
07	1	N	8	-0-	7	B	-191	8	2			N	-0-					100
08	1	N	-0-	-0-	-1	B	-191					N	-0-					100
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	B	-191					N	NO RPT					100

MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

04	0	N	24	-0-	24	B	-3027	24	2			N	-0-					30
05	0	N	7	-0-	7	B	-3020	7	2			N	-0-					30
06	8	N	63	-0-	55	B	-2965	63	2			N	-0-					30
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-2965					N	-0-					30
08	7	N	27	-0-	20	B	-2945	27	2			N	-0-					30
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	B	-2945					N	NO RPT					30

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

04	9	N	4	-0-	-5	B	-0-	4	2			N	-0-					153
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					153
06	120	N	4	-0-	-116	B	-0-	4	2			N	-0-					153
07	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					153
08	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					153
09	4	N	NO RPT	-0-	-4	B	-0-					N	NO RPT					153

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

04	30	N	25	-0-	-5	B	-0-	1	1	24	2	N	-0-					150
05	31	N	18	-0-	-13	B	-0-	1	1	17	2	N	-0-					150
06	30	N	20	-0-	-10	B	-0-	1	1	19	2	N	-0-					150
07	31	N	19	-0-	-12	B	-0-	1	1	18	2	N	-0-					150
08	31	N	17	-0-	-14	B	-0-	1	1	16	2	N	-0-					150
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-					N	NO RPT					150

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					196
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					196
06	3	N	-0-	-0-	-3	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					196

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11923 PERF.11087 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

04	30	N	18	-0-	-12 B	-811	1	1	17	2	N	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-811					N	-0-					134
06	60	N	27	-0-	-33 B	-811	1	1	26	2	N	-0-					134
07	31	N	28	-0-	-3 B	-811	1	1	27	2	N	-0-					134
08	0	N	158	-0-	158 B	-653	5	1	152	2	N	1	1	1			134
							1	9									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-653					N	NO RPT					134

LINTNER WELL #: 17 RRCID -> 208944 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11314 - 11540

04	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	17	1	515	2	N	123	2	1			180
							135	9									
05	558	N	517	-0-	-41 B	-0-	18	1	499	2	N	-0-					180
06	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	17	1	499	2	N	-0-	1	5			179
07	682	N	570	-0-	-112 B	-0-	19	1	548	2	N	3	2	1			180
							3	9									
08	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	19	1	530	2	N	2	3	1			179
							2	9									
09	510	N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT					179

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

04	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	7	1	89	2	Y	1					6
							1	9									
05	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					6
06	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	3	1	42	2	Y	-0-	1	5			5
07	93	N	31	-0-	-62 B	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					5
08	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					5
09	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					Y	NO RPT					5

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

04	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	71	1	901	2	Y	5	6	1			24
							6	9									
05	1240	N	1041	-0-	-199 B	-0-	76	1	963	2	Y	2					26
							2	9									
06	1110	N	867	-0-	-243 B	-0-	65	1	800	2	Y	2	5	1			23
							2	9									
07	1023	N	860	-0-	-163 B	-0-	66	1	794	2	Y	-0-					23
08	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	73	1	925	2	Y	1					24
							1	9									
09	750	N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-					Y	NO RPT					24

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	529	-0-	-71 B	-0-	39	1	488	2	N	2	3	1			14
							2	9									
05	620	N	564	-0-	-56 B	-0-	41	1	521	2	N	2					16
							2	9									
06	510	N	471	-0-	-39 B	-0-	35	1	435	2	N	1	3	1			14
							1	9									
07	558	N	542	-0-	-16 B	-0-	41	1	501	2	N	-0-					14
08	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	45	1	576	2	N	-0-					14
09	480	N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-					N	NO RPT					14

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
04	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	31	1	947	2	N	4	4	1			76
							4	9									
05	992	N	890	-0-	-102 B	-0-	30	1	840	2	N	18	1	1			93
							20	9									
06	1050	N	947	-0-	-103 B	-0-	31	1	879	2	N	34	1	1			126
							37	9									
07	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	34	1	957	2	N	60	4	1			182
							66	9									
08	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	33	1	910	2	N	28	176	1			34
							31	9									
09	960	N	NO RPT	-0-	-960 B	-0-					N	NO RPT					34

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
04	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	4	1	121	2	N	1	1	1			161
							1	9									
05	155	N	111	-0-	-44 B	-0-	4	1	107	2	N	-0-					161
06	120	N	37	-0-	-83 B	-0-	1	1	36	2	N	-0-					161
07	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	4	1	106	2	N	-0-					161
08	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	5	1	134	2	N	1	1	1			161
							1	9									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30 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
04	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	686	2	88	9	N	80					107
05	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2			N	-0-					107
06	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-					107
07	806	N	688	-0-	-118 B	-0-	688	2			N	-0-					107
08	868	N	740	-0-	-128 B	-0-	740	2			N	-0-					107
09	780	N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-					N	NO RPT					107

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
04	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					169
05	248	N	23	-0-	-225 B	-0-	1	1	22	2	N	-0-					169
06	120	N	31	-0-	-89 B	-0-	1	1	30	2	N	-0-					169
07	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	1	1	39	2	N	-0-					169
08	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	2	1	51	2	N	-0-					169
09	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					169

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	12	1	353	2	N	6	2	1			198
							7	9									
05	372	N	340	-0-	-32 B	-0-	12	1	327	2	N	1					199
							1	9									
06	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	13	1	366	2	N	7					206
							8	9									
07	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	13	1	366	2	N	7	181	1			32
							8	9									
08	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	14	1	378	2	N	2	2	1			32
							2	9									
09	390	N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT					32

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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-108					N	NO RPT					27

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1303	-0-	-227 B	-0-	95	1	1202	2	Y	5	7	1			11
							6	9									
05	1519	N	1320	-0-	-199 B	-0-	96	1	1221	2	Y	3					14
							3	9									
06	1440	N	1239	-0-	-201 B	-0-	93	1	1142	2	Y	4	7	1			11
							4	9									
07	1333	N	1315	-0-	-18 B	-0-	100	1	1215	2	Y	-0-					11
08	1333	N	1263	-0-	-70 B	-0-	92	1	1170	2	Y	1					12
							1	9									
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	120	N	49	-0-	-71 B	-0-	2	1	47	2	N	-0-					75
05	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	7	1	208	2	N	-0-					75
06	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	3	1	84	2	N	2					77
							2	9									
07	62	N	17	-0-	-45 B	-0-	1	1	16	2	N	-0-					77
08	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	9	1	252	2	N	18	1	1			94
							20	9									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					94

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
04	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	8	1	251	2	N	1	1	1			57
							1	9									
05	341	N	222	-0-	-119 B	-0-	8	1	214	2	N	-0-					57
06	330	N	141	-0-	-189 B	-0-	5	1	136	2	N	-0-					57
07	279	N	182	-0-	-97 B	-0-	6	1	175	2	N	1	1	1			57
							1	9									
08	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	8	1	223	2	N	21	1	1			77
							23	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					77

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1183	N	1183	-0-	-0-	B	-0-	37	1	1131	2	N	14	5	1			166
								15	9									
05	1333	N	1090	-0-	-243	B	-0-	38	1	1050	2	N	2	1	1			167
								2	9									
06	1320	N	1215	-0-	-105	B	-0-	38	1	1105	2	N	65	1	1			231
								72	9									
07	1241	N	1241	-0-	-0-	B	-0-	40	1	1123	2	N	71	191	1			111
								78	9									
08	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	41	1	1133	2	N	7	7	1			111
								8	9									
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	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
04	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	27	1	816	2	N	4	4	1			84
								4	9									
05	764	N	764	-0-	-0-	B	-0-	26	1	737	2	N	1	1	1			84
								1	9									
06	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	23	1	669	2	N	-0-					84
07	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	22	1	615	2	N	3	3	1			84
								3	9									
08	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	34	1	952	2	N	5	5	1			84
								6	9									
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	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
04	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	161	1	715	2	N	2					34
								2	9									
05	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	181	1	777	2	N	6	34	1			6
								7	9									
06	938	N	938	-0-	-0-	B	-0-	189	1	746	2	N	3					9
								3	9									
07	1007	N	1007	-0-	-0-	B	-0-	206	1	799	2	N	2					11
								2	9									
08	1047	N	1047	-0-	-0-	B	-0-	196	1	848	2	N	3					14
								3	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-					N	NO RPT					14

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
04	1082	N	1082	-0-	-0-	B	-0-	79	1	999	2	Y	4	5	1			24
								4	9									
05	1108	N	1108	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1025	2	Y	2					26
								2	9									
06	1095	N	1095	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1009	2	Y	4	6	1			24
								4	9									
07	1164	N	1164	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1075	2	Y	-0-					24
08	1167	N	1167	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1082	2	Y	-0-					24
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	B	-0-					Y	NO RPT					24

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	13	1	405	2	N	17	2	1			174
							19	9									
05	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	13	1	374	2	N	50	175	1			49
							55	9									
06	450	N	370	-0-	-80 B	-0-	12	1	333	2	N	23					72
							25	9									
07	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	16	1	451	2	N	4	2	1			74
							4	9									
08	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	15	1	426	2	N	3	3	1			74
							3	9									
09	360	N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					74

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
04	300	N	285	-0-	-15 B	-0-	9	1	275	2	N	1	1	1			111
							1	9									
05	310	N	264	-0-	-46 B	-0-	9	1	255	2	N	-0-					111
06	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	10	1	289	2	N	-0-					111
07	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	10	1	292	2	N	1	1	1			111
							1	9									
08	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	10	1	271	2	N	2	2	1			111
							2	9									
09	300	N	NO RPT	-0-	-300 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
04	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	38	1	1153	2	N	49	6	1			289
							54	9									
05	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	40	1	1123	2	N	7	183	1			113
							8	9									
06	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	41	1	1173	2	N	1	1	1			113
							1	9									
07	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	43	1	1203	2	N	5	5	1			113
							6	9									
08	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	43	1	1189	2	N	6	7	1			112
							7	9									
09	600	N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-					N	NO RPT					112

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
04	1050	N	1035	-0-	-15 B	-0-	33	1	996	2	N	5	5	1			57
							6	9									
05	1085	N	958	-0-	-127 B	-0-	33	1	924	2	N	1	1	1			57
							1	9									
06	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	36	1	1024	2	N	1	1	1			57
							1	9									
07	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	38	1	1072	2	N	54	5	1			106
							59	9									
08	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	37	1	1026	2	N	5	6	1			105
							6	9									
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-					N	NO RPT					105

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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-235					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-235					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-235					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-235					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-235					N	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-235					N	NO RPT					30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1224	X	1224	-0-	-0- B	-0-	39	1	1178	2	N	6	6	1			66
							7	9									
05	1240	N	1172	-0-	-68 B	-0-	40	1	1123	2	N	8	1	1			73
							9	9									
06	1320	N	1187	-0-	-133 B	-0-	39	1	1133	2	N	14	1	1			86
							15	9									
07	1271	N	1224	-0-	-47 B	-0-	42	1	1172	2	N	9	5	1			90
							10	9									
08	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	41	1	1137	2	N	6	7	1			89
							7	9									
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-					N	NO RPT					89

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
04	3759	X	3759	-0-	-0- B	-0-	120	1	3620	2	N	17	17	1			108
							19	9									
05	3792	X	3792	-0-	-0- B	-0-	131	1	3658	2	N	3	2	1			109
							3	9									
06	2250	X	1226	-0-	-1024 B	-0-	41	1	1179	2	N	5	2	1			112
							6	9									
07	2325	X	1108	-0-	-1217 B	-0-	38	1	1064	2	N	5	6	1			111
							6	9									
08	2325	X	1066	-0-	-1259 B	-0-	37	1	1022	2	N	6	6	1			111
							7	9									
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250 B	-0-					N	NO RPT					111

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
04	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	96	1	1216	2	Y	6	7	1			92
							7	9									
05	1333	N	1325	-0-	-8 B	-0-	97	1	1226	2	Y	2					94
							2	9									
06	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	97	1	1192	2	Y	20	81	1			33
							22	9									
07	1333	N	1317	-0-	-16 B	-0-	100	1	1207	2	Y	9					42
							10	9									
08	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	98	1	1242	2	Y	6					48
							7	9									
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-					Y	NO RPT					48

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
04	1530	N	1377	-0-	-153 B	-0-	101	1	1269	2	N	6	7	1			90
							7	9									
05	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	103	1	1308	2	N	3					93
							3	9									
06	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	136	1	1665	2	N	6	7	1			92
							7	9									
07	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	125	1	1514	2	N	3					95
							3	9									
08	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	110	1	1392	2	N	1					96
							1	9									
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800 B	-0-					N	NO RPT					96

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	294	-0-	-6 B	-0-	9 1	1 9	284	2	N	1	1	1			94
05	310	N	282	-0-	-28 B	-0-	10	1	272	2	N	-0-					94
06	330	N	273	-0-	-57 B	-0-	9	1	264	2	N	-0-					94
07	310	N	270	-0-	-40 B	-0-	9 1	1 9	260	2	N	1	1	1			94
08	279	N	249	-0-	-30 B	-0-	9 1	1 9	239	2	N	1	1	1			94
09	270	N	NO RPT	-0-	-270 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
04	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	41 11	1 9	1255	2	N	10	6	1			163
05	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	42 39	1 9	1172	2	N	35	1	1			197
06	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	27 48	1 9	781	2	N	44	168	1			73
07	1364	N	789	-0-	-575 B	-0-	27 4	1 9	758	2	N	4	4	1			73
08	1240	N	844	-0-	-396 B	-0-	29 15	1 9	800	2	N	14	5	1			82
09	870	N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-					N	NO RPT					82

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
04	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	50 7	1 9	1516	2	N	6	7	1			46
05	1798	N	1422	-0-	-376 B	-0-	49 7	1 9	1366	2	N	6	1	1			51
06	1620	N	1580	-0-	-40 B	-0-	53 3	1 9	1524	2	N	3	1	1			53
07	1612	N	1454	-0-	-158 B	-0-	50 7	1 9	1397	2	N	6	6	1			53
08	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	50 8	1 9	1409	2	N	7	8	1			52
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590 B	-0-					N	NO RPT					52

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
04	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	27 15	1 9	805	2	N	14	4	1			99
05	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	26 165	1 9	724	2	N	150	175	1			74
06	810	N	709	-0-	-101 B	-0-	24	1	685	2	N	-0-					74
07	868	N	707	-0-	-161 B	-0-	24 3	1 9	680	2	N	3	3	1			74
08	930	N	776	-0-	-154 B	-0-	26 19	1 9	731	2	N	17	4	1			87
09	720	N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-					N	NO RPT					87

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	62	1	1880	2	N	8	9	1			195
							9	9									
05	2046	N	1901	-0-	-145 B	-0-	65	1	1827	2	N	8	1	1			202
							9	9									
06	2010	N	1881	-0-	-129 B	-0-	63	1	1804	2	N	13	1	1			214
							14	9									
07	2015	N	1272	-0-	-743 B	-0-	43	1	1217	2	N	11	6	1			219
							12	9									
08	2383	N	2383	-0-	-0- B	-0-	82	1	2288	2	N	12	13	1			218
							13	9									
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890 B	-0-					N	NO RPT					218

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
04	1590	N	1138	-0-	-452 B	-0-	36	1	1095	2	N	6	6	1			101
							7	9									
05	1953	N	1346	-0-	-607 B	-0-	46	1	1296	2	N	4	1	1			104
							4	9									
06	1470	N	1303	-0-	-167 B	-0-	44	1	1258	2	N	1	1	1			104
							1	9									
07	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	42	1	1180	2	N	29	5	1			128
							32	9									
08	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	47	1	1309	2	N	7	8	1			127
							8	9									
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-					N	NO RPT					127

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
04	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	13	1	389	2	N	2	2	1			64
							2	9									
05	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	14	1	389	2	N	-0-					64
06	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	14	1	407	2	N	-0-					64
07	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	15	1	414	2	N	2	2	1			64
							2	9									
08	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	14	1	398	2	N	2	2	1			64
							2	9									
09	420	N	NO RPT	-0-	-420 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
04	330	N	321	-0-	-9 B	-0-	10	1	293	2	N	16	1	1			141
							18	9									
05	403	N	318	-0-	-85 B	-0-	11	1	296	2	N	10					151
							11	9									
06	450	N	161	-0-	-289 B	-0-	5	1	156	2	N	-0-					151
07	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	12	1	330	2	N	12	1	1			162
							13	9									
08	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	13	1	368	2	N	11	2	1			171
							12	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					171

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
04	690	N	607	-0-	-83 B	-0-	19	1	585	2	N	3	3	1			104
							3	9									
05	651	N	610	-0-	-41 B	-0-	21	1	589	2	N	-0-					104
06	660	N	633	-0-	-27 B	-0-	21	1	612	2	N	-0-					104
07	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	22	1	628	2	N	25	3	1			126
							28	9									
08	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	22	1	612	2	N	27	4	1			149
							30	9									
09	630	N	NO RPT	-0-	-630 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
04	60	N	14	-0-	-46 B	-0-	14	2			N	-0-					107
05	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	3	1	87	2	N	-0-					107
06	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	4	1	113	2	N	-0-					107
07	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	4	1	100	2	N	-0-					107
08	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	7	1	198	2	N	1	1	1			107
							1	9									
09	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					107

WILSON, DAVID G. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217239 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11283 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	16	1	485	2	N	2	2	1			54
							2	9									
05	589	N	485	-0-	-104 B	-0-	17	1	468	2	N	-0-					54
06	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	16	1	473	2	N	-0-					54
07	527	N	519	-0-	-8 B	-0-	18	1	499	2	N	2	2	1			54
							2	9									
08	496	N	458	-0-	-38 B	-0-	15	1	407	2	N	33	2	1			85
							36	9									
09	480	N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-					N	NO RPT					85

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
04	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	5	1	161	2	N	1	1	1			54
							1	9									
05	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	4	1	99	2	N	161	175	1			40
							177	9									
06	150	N	38	-0-	-112 B	-0-	1	1	37	2	N	-0-					40
07	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	6	1	173	2	N	1	1	1			40
							1	9									
08	279	N	129	-0-	-150 B	-0-	4	1	124	2	N	1	1	1			40
							1	9									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					40

ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	630	-0-	-30 B	-0-	46	1	581	2	N	3	4	1			26
							3	9									
05	837	N	648	-0-	-189 B	-0-	47	1	593	2	N	7					33
							8	9									
06	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	47	1	582	2	N	14	3	1			44
							15	9									
07	651	N	646	-0-	-5 B	-0-	48	1	584	2	N	13					57
							14	9									
08	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	49	1	620	2	N	12					69
							13	9									
09	630	N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-					N	NO RPT					69

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	35	1	1050	2	N	5	5	1			118
							6	9									
05	961	N	859	-0-	-102 B	-0-	29	1	810	2	N	18	1	1			135
							20	9									
06	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	34	1	974	2	N	26	1	1			160
							29	9									
07	961	N	879	-0-	-82 B	-0-	30	1	845	2	N	4	4	1			160
							4	9									
08	868	N	859	-0-	-9 B	-0-	28	1	795	2	N	33	5	1			188
							36	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					188

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-1362					N	NO RPT					125

WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-2894					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. (I) GAS 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	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	27	1	830	2	N	4	4	1			149
							4	9									
05	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	26	1	719	2	N	1	1	1			149
							1	9									
06	900	N	789	-0-	-111 B	-0-	27	1	762	2	N	-0-					149
07	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	28	1	801	2	N	75	188	1			36
							83	9									
08	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	28	1	789	2	N	4	5	1			35
							4	9									
09	780	N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-					N	NO RPT					35

HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	10	1	294	2	N	1	1	1			100
							1	9									
05	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	11	1	299	2	N	-0-					100
06	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	11	1	303	2	N	-0-					100
07	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	12	1	329	2	N	1	1	1			100
							1	9									
08	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	13	1	374	2	N	2	2	1			100
							2	9									
09	240	N	NO RPT	-0-	-240 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
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					48
05	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
08	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	1	1	31	2	N	-0-					48
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					48

NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

04	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	148	1	659	2	N	2					29
							2	9									
05	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	167	1	720	2	N	6	29	1			6
							7	9									
06	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	168	1	663	2	N	3					9
							3	9									
07	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	189	1	734	2	N	2					11
							2	9									
08	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	189	1	817	2	N	3					14
							3	9									
09	570	N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					N	NO RPT					14

NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

04	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	303	1	1347	2	N	3					35
							3	9									
05	2160	N	2160	-0-	-0- B	-0-	406	1	1747	2	N	6	35	1			6
							7	9									
06	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	369	1	1454	2	N	3					9
							3	9									
07	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	343	1	1330	2	N	2					11
							2	9									
08	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	332	1	1436	2	N	3					14
							3	9									
09	660	N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-					N	NO RPT					14

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					17

WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

04	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	13	1	388	2	N	2	2	1			84
							2	9									
05	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	12	1	329	2	N	-0-					84
06	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	12	1	341	2	N	3					87
							3	9									
07	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	13	1	371	2	N	2	2	1			87
							2	9									
08	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	14	1	401	2	N	9	2	1			94
							10	9									
09	210	N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					94

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2344	N	2344	-0-	-0- B	-0-	430	1	1911	2	N	3					35
							3	9									
05	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	378	1	1625	2	N	6	35	1			6
							7	9									
06	1920	N	1783	-0-	-137 B	-0-	360	1	1420	2	N	3					9
							3	9									
07	2418	N	1985	-0-	-433 B	-0-	406	1	1577	2	N	2					11
							2	9									
08	2192	N	2192	-0-	-0- B	-0-	411	1	1778	2	N	3					14
							3	9									
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770 B	-0-					N	NO RPT					14

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
04	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					107
05	186	N	128	-0-	-58 B	-0-	128	2			N	-0-					107
06	9	N	8	-0-	-1 B	-0-	8	2			N	-0-					107
07	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					107
08	124	N	7	-0-	-117 B	-0-	7	2			N	-0-					107
09	8	N	NO RPT	-0-	-8 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
04	4800	X	4280	-0-	-520 B	-0-	312	1	3939	2	N	26	23	1			39
							29	9									
05	4960	X	4316	-0-	-644 B	-0-	315	1	3984	2	N	15					54
							17	9									
06	4800	X	4055	-0-	-745 B	-0-	304	1	3731	2	N	18	22	1			50
							20	9									
07	4712	X	4147	-0-	-565 B	-0-	316	1	3823	2	N	7					57
							8	9									
08	4588	X	4228	-0-	-360 B	-0-	308	1	3912	2	N	7					64
							8	9									
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290 B	-0-					N	NO RPT					64

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
04	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	84	1	1065	2	N	5	6	1			54
							6	9									
05	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	95	1	1200	2	N	3					57
							3	9									
06	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	88	1	1083	2	N	3	6	1			54
							3	9									
07	1209	N	1102	-0-	-107 B	-0-	84	1	1018	2	N	-0-					54
08	1302	N	1228	-0-	-74 B	-0-	90	1	1137	2	N	1					55
							1	9									
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-					N	NO RPT					55

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
04	2341	X	2341	-0-	-0- B	-0-	429	1	1910	2	N	2					39
							2	9									
05	2473	X	2473	-0-	-0- B	-0-	465	1	2001	2	N	6	39	1			6
							7	9									
06	2468	N	2468	-0-	-0- B	-0-	499	1	1966	2	N	3					9
							3	9									
07	2681	N	2681	-0-	-0- B	-0-	549	1	2130	2	N	2					11
							2	9									
08	2537	N	2537	-0-	-0- B	-0-	476	1	2058	2	N	3					14
							3	9									
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310 B	-0-					N	NO RPT					14

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4120	X	4120	-0-	-0- B	-0-	301	1	3793	2	N	24	23	1			38
							26	9									
05	4882	X	4882	-0-	-0- B	-0-	356	1	4507	2	N	17					55
							19	9									
06	4777	X	4777	-0-	-0- B	-0-	358	1	4398	2	N	19	22	1			52
							21	9									
07	4975	X	4975	-0-	-0- B	-0-	379	1	4588	2	N	7					59
							8	9									
08	4598	X	4598	-0-	-0- B	-0-	335	1	4254	2	N	8					67
							9	9									
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870 B	-0-					N	NO RPT					67

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
04	840	N	832	-0-	-8 B	-0-	26	1	798	2	N	7	4	1			111
							8	9									
05	868	N	852	-0-	-16 B	-0-	29	1	819	2	N	4	1	1			114
							4	9									
06	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	31	1	877	2	N	8	1	1			121
							9	9									
07	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	31	1	883	2	N	74	4	1			191
							81	9									
08	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	32	1	887	2	N	5	5	1			191
							6	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					191

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
04	12390	X	10892	-0-	-1498 B	-6302	136	1	10537	2	N	199	184	1			186
							219	9									
05	12121	X	10595	-0-	-1526 B	-6302	141	1	10099	2	N	323	360	1			149
							355	9									
06	11760	X	10758	-0-	-1002 B	-6302	142	1	10493	2	N	112	176	1			85
							123	9									
07	12152	X	11002	-0-	-1150 B	-6302	146	1	10526	2	N	300	191	1			194
							330	9									
08	12152	X	10470	-0-	-1682 B	-6302	142	1	10163	2	N	150	198	1			146
							165	9									
09	10890	X	NO RPT	-0-	-10890 B	-6302					N	NO RPT					146

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
04	11220	X	10148	-0-	-1072 B	-28323	741	1	9346	2	N	55	53	1			113
							61	9									
05	11222	X	10260	-0-	-962 B	-28323	748	1	9475	2	N	34					147
							37	9									
06	10500	X	9819	-0-	-681 B	-28323	736	1	9041	2	N	38	51	1			134
							42	9									
07	10850	X	10121	-0-	-729 B	-28323	772	1	9332	2	N	15					149
							17	9									
08	10726	X	10021	-0-	-705 B	-28323	731	1	9271	2	N	17					166
							19	9									
09	10140	X	NO RPT	-0-	-10140 B	-28323					N	NO RPT					166

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
04	16620	X	14540	-0-	-2080 B	-98521	14515	2	25	9	N	23					102
05	16492	X	12224	-0-	-4268 B	-98521	12200	2	24	9	N	22					124
06	15300	X	11892	-0-	-3408 B	-98521	11872	2	20	9	N	18					142
07	15810	X	11198	-0-	-4612 B	-98521	11181	2	17	9	N	15					157
08	15810	X	13792	-0-	-2018 B	-98521	13764	2	28	9	N	25					182
09	14550	X	NO RPT	-0-	-14550 B	-98521					N	NO RPT					182

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	24660	X	21932	-0-	-2728 B	-298352	21766	2	166	9	N	151	194	1			114
05	24335	X	21273	-0-	-3062 B	-298352	21099	2	174	9	N	158	192	1			80
06	23070	X	22508	-0-	-562 B	-298352	22334	2	174	9	N	158	14	1			224
07	23839	X	22434	-0-	-1405 B	-298352	22269	2	165	9	N	150	185	1			189
08	23839	X	21376	-0-	-2463 B	-298352	21234	2	142	9	N	129	205	1			113
09	22500	X	NO RPT	-0-	-22500 B	-298352					N	NO RPT					113

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21990	X	20288	-0-	-1702 B	-234053	20275	2	13	9	N	12					165
05	22475	X	20329	-0-	-2146 B	-234053	20315	2	14	9	N	13					178
06	21750	X	19487	-0-	-2263 B	-234053	19473	2	14	9	N	13					191
07	22475	X	19991	-0-	-2484 B	-234053	19961	2	30	9	N	27	185	1			33
08	21514	X	19642	-0-	-1872 B	-234053	19628	2	14	9	N	13					46
09	20280	X	NO RPT	-0-	-20280 B	-234053					N	NO RPT					46

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
04	240	X	12828	-0-	12588 B	-97343	12815	2	13	9	N	12					122
05	248	X	13392	-0-	13144 B	-84199	13378	2	14	9	N	13					135
06	240	X	13076	-0-	12836 B	-71363	13062	2	14	9	N	13					148
07	248	X	13173	-0-	12925 B	-58438	13110	2	63	9	N	57	180	1			25
08	248	X	13308	-0-	13060 B	-45378	13294	2	14	9	N	13					38
09	240	X	NO RPT	-0-	-240 B	-45378					N	NO RPT					38

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
04	29670	X	27200	-0-	-2470 B	-386396	343	1	26598	2	N	235	200	1			160
							259	9									
05	29512	X	26161	-0-	-3351 B	-386396	358	1	25541	2	N	238	194	1			204
							262	9									
06	27840	X	26858	-0-	-982 B	-386396	354	1	26231	2	N	248	394	1			58
							273	9									
07	28768	X	27027	-0-	-1741 B	-386396	367	1	26428	2	N	211	187	1			82
							232	9									
08	28768	X	26635	-0-	-2133 B	-386396	364	1	26037	2	N	213	220	1			75
							234	9									
09	27210	X	NO RPT	-0-	-27210 B	-386396					N	NO RPT					75

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
04	28800	X	25301	-0-	-3499 B	-768984	314	1	24380	2	N	552	584	1			108
							607	9									
05	28799	X	23117	-0-	-5682 B	-768984	312	1	22246	2	N	508	581	1			35
							559	9									
06	26430	X	23725	-0-	-2705 B	-768984	309	1	22881	2	N	486	383	1			138
							535	9									
07	27311	X	24072	-0-	-3239 B	-768984	323	1	23228	2	N	474	540	1			72
							521	9									
08	27311	X	23563	-0-	-3748 B	-768984	318	1	22738	2	N	461	396	1			137
							507	9									
09	25290	X	NO RPT	-0-	-25290 B	-768984					N	NO RPT					137

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
04	49890	X	44076	-0-	-5814 B	-290035	44018	2	58	9	N	53					98
05	49476	X	44671	-0-	-4805 B	-290035	44614	2	57	9	N	52					150
06	46740	X	42481	-0-	-4259 B	-290035	42457	2	24	9	N	22					172
07	46965	X	43993	-0-	-2972 B	-290035	43980	2	13	9	N	12					184
08	46965	X	43646	-0-	-3319 B	-290035	43587	2	59	9	N	54	188	1			50
09	44070	X	NO RPT	-0-	-44070 B	-290035					N	NO RPT					50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	43050	X	39358	-0-	-3692 B	-0-	1239	1	37515	2	N	549	598	1			192
							604	9									
05	41261	X	38495	-0-	-2766 B	-0-	1307	1	36580	2	N	553	566	1			179
							608	9									
06	39604	X	39604	-0-	-0- B	-0-	1315	1	37752	2	N	488	578	1			89
							537	9									
07	40672	X	40400	-0-	-272 B	-0-	1365	1	38497	2	N	489	511	1			67
							538	9									
08	40672	X	39608	-0-	-1064 B	-0-	1351	1	37727	2	N	482	352	1			197
							530	9									
09	39600	X	NO RPT	-0-	-39600 B	-0-					N	NO RPT					197

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
04	31980	X	29560	-0-	-2420 B	-0-	28542	2	1018	9	N	925	1002	1			196
05	33046	X	31213	-0-	-1833 B	-0-	30342	2	871	9	N	792	845	1			143
06	30930	X	30340	-0-	-590 B	-0-	29343	2	997	9	N	906	917	1			132
07	31031	X	30911	-0-	-120 B	-0-	30036	2	875	9	N	795	818	1			109
08	31217	X	28371	-0-	-2846 B	-0-	27539	2	832	9	N	756	792	1			73
09	30330	X	NO RPT	-0-	-30330 B	-0-					N	NO RPT					73

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
04	36180	X	30018	-0-	-6162 B	-0-	29246	2	772	9	N	702	641	1			275
05	36859	X	31869	-0-	-4990 B	-0-	31106	2	763	9	N	694	856	1			113
06	33480	X	30436	-0-	-3044 B	-0-	29786	2	650	9	N	591	455	1			249
07	32023	X	29683	-0-	-2340 B	-0-	29055	2	628	9	N	571	638	1			182
08	31868	X	29618	-0-	-2250 B	-0-	28954	2	664	9	N	604	625	1			161
09	30840	X	NO RPT	-0-	-30840 B	-0-					N	NO RPT					161

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
04	16663	X	16663	-0-	-0- B	-0-	16255	2	408	9	N	371	434	1			105
05	16213	X	16184	-0-	-29 B	-0-	15923	2	261	9	N	237	238	1			104
06	17190	X	16203	-0-	-987 B	-0-	15908	2	295	9	N	268	222	1			150
07	17763	X	15993	-0-	-1770 B	-0-	15752	2	241	9	N	219	231	1			138
08	17763	X	15008	-0-	-2755 B	-0-	14801	2	207	9	N	188	212	1			114
09	16650	X	NO RPT	-0-	-16650 B	-0-					N	NO RPT					114

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
04	40320	X	37234	-0-	-3086 B	-0-	37189	2	45	9	N	41					145
05	55798	X	55798	-0-	-0- B	-0-	55711	2	87	9	N	79	15	1			209
06	41594	X	41594	-0-	-0- B	-0-	41517	2	77	9	N	70	25	1			254
07	42879	X	42879	-0-	-0- B	-0-	42812	2	67	9	N	61	185	1			130
08	55800	X	42034	-0-	-13766 B	-0-	41970	2	64	9	N	58	57	1			131
09	54000	X	NO RPT	-0-	-54000 B	-0-					N	NO RPT					131

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
04	28140	X	25041	-0-	-3099 B	-0-	24953	2	88	9	N	80	18	1			130
05	27094	X	23330	-0-	-3764 B	-0-	23230	2	100	9	N	91	197	1			24
06	25920	X	24523	-0-	-1397 B	-0-	24439	2	84	9	N	76	15	1			85
07	26784	X	23841	-0-	-2943 B	-0-	23746	2	95	9	N	86					171
08	26784	X	23580	-0-	-3204 B	-0-	23492	2	88	9	N	80	202	1			49
09	25050	X	NO RPT	-0-	-25050 B	-0-					N	NO RPT					49

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	29070	X	24609	-0-	-4461 B	-0-	24223	2	386	9	N	351	385	1			163
05	28768	X	23185	-0-	-5583 B	-0-	22818	2	367	9	N	334	387	1			110
06	26160	X	23419	-0-	-2741 B	-0-	23090	2	329	9	N	299	201	1			208
07	26846	X	23478	-0-	-3368 B	-0-	23158	2	320	9	N	291	367	1			132
08	26474	X	22750	-0-	-3724 B	-0-	22432	2	318	9	N	289	219	1			202
09	24600	X	NO RPT	-0-	-24600 B	-0-					N	NO RPT					202

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
04	39960	X	33787	-0-	-6173 B	-0-	1061 594	1 9	32132	2	N	540	571	1			150
05	39277	X	32041	-0-	-7236 B	-0-	1086 569	1 9	30386	2	N	517	551	1			116
06	36000	X	31787	-0-	-4213 B	-0-	1053 513	1 9	30221	2	N	466	544	1			38
07	36642	X	32546	-0-	-4096 B	-0-	1097 518	1 9	30931	2	N	471	339	1			170
08	36239	X	31258	-0-	-4981 B	-0-	1063 505	1 9	29690	2	N	459	586	1			43
09	33780	X	NO RPT	-0-	-33780 B	-0-					N	NO RPT					43

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
04	42660	X	30502	-0-	-12158 B	-0-	29381	2	1121	9	N	1019	1187	1			182
05	39370	X	31932	-0-	-7438 B	-0-	30824	2	1108	9	N	1007	1021	1			168
06	34800	X	31189	-0-	-3611 B	-0-	30219	2	970	9	N	882	835	1			215
07	34546	X	34546	-0-	-0- B	-0-	33517	2	1029	9	N	935	981	1			169
08	35129	X	35129	-0-	-0- B	-0-	34121	2	1008	9	N	916	822	1			263
09	31200	X	NO RPT	-0-	-31200 B	-0-					N	NO RPT					263

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
04	32280	X	23742	-0-	-8538 B	-0-	23250	2	492	9	N	447	434	1			200
05	31000	X	24856	-0-	-6144 B	-0-	24382	2	474	9	N	431	439	1			192
06	27900	X	23735	-0-	-4165 B	-0-	23311	2	424	9	N	385	422	1			155
07	27435	X	23603	-0-	-3832 B	-0-	23072	2	531	9	N	483	531	1			107
08	25637	X	22869	-0-	-2768 B	-0-	22465	2	404	9	N	367	233	1			241
09	24060	X	NO RPT	-0-	-24060 B	-0-					N	NO RPT					241

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
04	49890	X	38212	-0-	-11678 B	-0-	37126	2	1086	9	N	987	1051	1			144
05	49011	X	40291	-0-	-8720 B	-0-	39242	2	1049	9	N	954	894	1			204
06	44880	X	38128	-0-	-6752 B	-0-	37185	2	943	9	N	857	837	1			224
07	43648	X	38542	-0-	-5106 B	-0-	37608	2	934	9	N	849	932	1			141
08	40300	X	37666	-0-	-2634 B	-0-	36779	2	887	9	N	806	814	1			133
09	39000	X	NO RPT	-0-	-39000 B	-0-					N	NO RPT					133

POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	108810	X	59868	-0-	-48942 B	-0-	58982	2	886	9	N	805	755	1			284
05	98890	X	58986	-0-	-39904 B	-0-	58146	2	840	9	N	764	770	1			278
06	84690	X	53643	-0-	-31047 B	-0-	52935	2	708	9	N	644	701	1			221
07	76415	X	52221	-0-	-24194 B	-0-	51548	2	673	9	N	612	697	1			136
08	61876	X	49757	-0-	-12119 B	-0-	49131	2	626	9	N	569	570	1			135
09	59880	X	NO RPT	-0-	-59880 B	-0-					N	NO RPT					135

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY 'A'-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42870	X	32656	-0-	-10214 B	-0-	31566	2	1090	9	N	991	1054	1			215
05	40424	X	33636	-0-	-6788 B	-0-	32582	2	1054	9	N	958	863	1			310
06	35190	X	31708	-0-	-3482 B	-0-	30753	2	955	9	N	868	1015	1			163
07	33759	X	31216	-0-	-2543 B	-0-	30305	2	911	9	N	828	827	1			164
08	33759	X	29782	-0-	-3977 B	-0-	28918	2	864	9	N	785	808	1			141
09	32670	X	NO RPT	-0-	-32670 B	-0-					N	NO RPT					141

MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11900 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	87090	X	55576	-0-	-31514 B	-0-	54071	2	1505	9	N	1368	1315	1			312
05	77500	X	55546	-0-	-21954 B	-0-	54123	2	1423	9	N	1294	1309	1			297
06	66270	X	52187	-0-	-14083 B	-0-	50922	2	1265	9	N	1150	1254	1			193
07	62434	X	52447	-0-	-9987 B	-0-	51203	2	1244	9	N	1131	1062	1			262
08	57443	X	50766	-0-	-6677 B	-0-	49597	2	1169	9	N	1063	1028	1			297
09	55590	X	NO RPT	-0-	-55590 B	-0-					N	NO RPT					297

MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12217 - 17127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97560	X	60362	-0-	-37198 B	-0-	58428	2	1934	9	N	1758	1875	1			191
05	136617	X	59870	-0-	-76747 B	-0-	58122	2	1748	9	N	1589	1685	1			95
06	81630	X	54669	-0-	-26961 B	-0-	53033	2	1636	9	N	1487	1239	1			343
07	74028	X	53913	-0-	-20115 B	-0-	52384	2	1529	9	N	1390	1440	1			293
08	63519	X	51765	-0-	-11754 B	-0-	50355	2	1410	9	N	1282	1398	1			177
09	60360	X	NO RPT	-0-	-60360 B	-0-					N	NO RPT					177

POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 283386 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12166 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65670	X	37106	-0-	-28564 B	-0-	36493	2	613	9	N	557	498	1			236
05	57598	X	37703	-0-	-19895 B	-0-	37119	2	584	9	N	531	503	1			264
06	48270	X	33570	-0-	-14700 B	-0-	33069	2	501	9	N	455	452	1			267
07	42718	X	32471	-0-	-10247 B	-0-	32005	2	466	9	N	424	450	1			241
08	38347	X	31411	-0-	-6936 B	-0-	30983	2	428	9	N	389	415	1			215
09	37110	X	NO RPT	-0-	-37110 B	-0-					N	NO RPT					215

MCELROY-SWANN MOORE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283626 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 11691 PERF.12316 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	178680	X	97162	-0-	-81518 B	-0-	94632	2	2530	9	N	2300	2408	1			214
05	127658	X	97025	-0-	-30633 B	-0-	94634	2	2391	9	N	2174	1995	1			393
06	133290	X	104994	-0-	-28296 B	-0-	102678	2	2316	9	N	2105	2126	1			372
07	127255	X	104597	-0-	-22658 B	-0-	102415	2	2182	9	N	1984	2124	1			232
08	114948	X	100547	-0-	-14401 B	-0-	98437	2	2110	9	N	1918	1881	1			269
09	105000	X	NO RPT	-0-	-105000 B	-0-					N	NO RPT					269

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 2H RRCID -> 283920 COMPL. DATE 01/03/2017 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11791 - 18598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	241980	X	74308	-0-	-167672 B	-0-	71704	2	2604	9	N	2367	2459	1			276
05	250046	X	81271	-0-	-168775 B	-0-	78720	2	2551	9	N	2319	2379	1			216
06	241980	X	75390	-0-	-166590 B	-0-	73154	2	2236	9	N	2033	1937	1			312
07	93961	X	63613	-0-	-30348 B	-0-	61748	2	1865	9	N	1695	1729	1			278
08	82801	X	61949	-0-	-20852 B	-0-	60236	2	1713	9	N	1557	1415	1			420
09	78660	X	NO RPT	-0-	-78660 B	-0-					N	NO RPT					420

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	21	-0-	-459 B	-0-	15	2	6	9	N	5					149
05	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					149
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	1					150
07	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	2	2	24	9	N	22					172
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					172
*09	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	142	2	22	9	N	20					192

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
04	540	N	490	-0-	-50 B	-0-	490	2			N	-0-					184
05	558	N	59	-0-	-499 B	-0-	59	2			N	-0-					184
06	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					184
07	496	N	120	-0-	-376 B	-0-	113	2	7	9	N	6					190
08	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	2			N	-0-					190
*09	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	172	2	6	9	N	5					195

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
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					9
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					2
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	2			Y	-0-					56
05	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	2			Y	-0-	38	1			18
06	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653	2			Y	-0-					18
07	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	2			Y	-0-					18
08	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	2			Y	-0-					18
09	1650	N	1636	-0-	-14 B	-0-	1636	2			Y	-0-					18

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
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					11
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0- 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	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			Y	-0-					11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	X	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	-0-					38
05	217	X	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					38
06	150	X	108	-0-	-42 B	-0-	100	3	8	9	Y	7	39	1			6
07	155	X	127	-0-	-28 B	-0-	127	3			Y	-0-					6
08	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			Y	-0-					6
*09	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	424	3	22	9	Y	20					26

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
04	1170	N	1112	-0-	-58 B	-0-	1112	2			Y	-0-					29
05	1333	N	1286	-0-	-47 B	-0-	1286	2			Y	-0-	25	1			4
06	1320	N	1212	-0-	-108 B	-0-	1212	2			Y	-0-					4
07	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	2			Y	-0-					4
08	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	2			Y	-0-					4
*09	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2			Y	-0-					4

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
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			Y	-0-					29
05	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			Y	-0-					29
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					29
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					29
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					29
*09	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3			Y	-0-					29

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
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					1
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					1
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
*09	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			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
04	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			Y	-0-					8
05	558	N	553	-0-	-5 B	-0-	553	3			Y	-0-					8
06	660	N	537	-0-	-123 B	-0-	535	3	2	9	Y	2	5	1			5
07	620	N	596	-0-	-24 B	-0-	596	3			Y	-0-					5
08	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			Y	-0-					5
09	540	N	435	-0-	-105 B	-0-	434	3	1	9	Y	1					6

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
04	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			Y	-0-					13
05	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			Y	-0-					13
06	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	693	3	17	9	Y	15	24	1			4
07	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			Y	-0-					4
08	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			Y	-0-					4
*09	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	796	3	3	9	Y	3					7

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
04	1732	X	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	3			Y	-0-					7
05	1971	X	1971	-0-	-0- B	-0-	1971	3			Y	-0-					7
06	1800	X	1373	-0-	-427 B	-0-	1371	3	2	9	Y	2	6	1			3
07	1860	X	1447	-0-	-413 B	-0-	1447	3			Y	-0-					3
08	1984	X	1349	-0-	-635 B	-0-	1349	3			Y	-0-					3
09	1920	X	1394	-0-	-526 B	-0-	1393	3	1	9	Y	1					4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
DYER WELL #: 1 RRCID -> 202752 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1501	N	1501	-0-	-0-	B	-0-	1501	3			Y	-0-					5
05	988	N	988	-0-	-0-	B	-0-	982	3	6	9	Y	5					10
06	1437	N	1437	-0-	-0-	B	-0-	1437	3			Y	-0-					10
07	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-	1220	3			Y	-0-					10
08	992	N	738	-0-	-254	B	-0-	738	3			Y	-0-					10
*09	1431	N	1431	-0-	-0-	B	-0-	1431	3			Y	-0-	1	1			9

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
04	810	N	452	-0-	-358	B	-0-	450	2	2	9	Y	2					122
05	978	N	978	-0-	-0-	B	-0-	975	2	3	9	Y	3	90	1			35
06	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	892	2			Y	-0-					35
07	465	N	271	-0-	-194	B	-0-	260	2	11	9	Y	10					45
08	1103	X	1103	-0-	-0-	B	-0-	1095	2	8	9	Y	7					52
09	960	X	654	-0-	-306	B	-0-	647	2	7	9	Y	6					58

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
04	1041	N	1041	-0-	-0-	B	-0-	1041	3			Y	-0-					20
05	1046	N	1046	-0-	-0-	B	-0-	1046	3			Y	-0-					20
06	1060	N	1060	-0-	-0-	B	-0-	1053	3	7	9	Y	6	14	1			12
07	1085	N	1049	-0-	-36	B	-0-	1049	3			Y	-0-					12
08	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	1172	3			Y	-0-					12
09	1050	N	848	-0-	-202	B	-0-	847	3	1	9	Y	1					13

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
04	1500	N	1090	-0-	-410	B	-0-	1090	3			N	-0-					50
05	1798	N	370	-0-	-1428	B	-0-	370	3			N	-0-					50
06	1680	N	387	-0-	-1293	B	-0-	387	3			N	-0-					50
07	1116	N	379	-0-	-737	B	-0-	371	3	8	9	N	7					57
08	372	N	348	-0-	-24	B	-0-	348	3			N	-0-					57
09	390	N	309	-0-	-81	B	-0-	309	3			N	-0-					57

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
04	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	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-

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
04	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	1169	3			Y	-0-					9
05	1302	N	1206	-0-	-96	B	-0-	1194	3	12	9	Y	11					20
06	1320	N	1163	-0-	-157	B	-0-	1163	3			Y	-0-					20
07	1209	N	1105	-0-	-104	B	-0-	1105	3			Y	-0-					20
08	1209	N	1103	-0-	-106	B	-0-	1103	3			Y	-0-					20
09	1170	N	971	-0-	-199	B	-0-	971	3			Y	-0-					20

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
04	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	3			Y	-0-					3
05	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	3			Y	-0-					3
06	759	N	759	-0-	-0-	B	-0-	750	3	9	9	Y	8	8	1			3
07	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	3			Y	-0-					3
08	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	3			Y	-0-					3
09	750	N	672	-0-	-78	B	-0-	671	3	1	9	Y	1					4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	283	3	2	9	Y	2					10
05	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	782	3			Y	-0-					10
06	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	660	3	3	9	Y	3	5	1			8
07	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	619	3	2	9	Y	2					10
08	775	N	401	-0-	-374	B	-0-	400	3	1	9	Y	1					11
*09	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	884	3	4	9	Y	4	15	1			-0-

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
04	510	N	466	-0-	-44	B	-0-	466	3			Y	-0-					62
05	527	N	478	-0-	-49	B	-0-	478	3			Y	-0-					62
06	510	N	410	-0-	-100	B	-0-	410	3			Y	-0-					62
07	496	N	405	-0-	-91	B	-0-	405	3			Y	-0-					62
08	465	N	343	-0-	-122	B	-0-	343	3			Y	-0-					62
*09	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3			Y	-0-					62

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
04	1200	N	963	-0-	-237	B	-0-	963	3			N	-0-					64
05	1213	N	1213	-0-	-0-	B	-0-	1213	3			N	-0-					64
06	1756	N	1756	-0-	-0-	B	-0-	1749	3	7	9	N	6					70
07	1735	N	1735	-0-	-0-	B	-0-	1724	3	11	9	N	10					80
08	1517	N	1517	-0-	-0-	B	-0-	1517	3			N	-0-					80
*09	1435	N	1435	-0-	-0-	B	-0-	1433	3	2	9	N	2					82

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
04	750	N	111	-0-	-639	B	-0-	111	3			Y	-0-					18
05	217	N	9	-0-	-208	B	-0-	9	3			Y	-0-					18
06	270	N	93	-0-	-177	B	-0-	93	3			Y	-0-	1	1			17
07	124	N	108	-0-	-16	B	-0-	108	3			Y	-0-					17
08	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			Y	-0-					17
09	90	N	31	-0-	-59	B	-0-	31	3			Y	-0-					17

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	3			N	-0-					95
05	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	3			N	-0-					95
06	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	789	3	20	9	N	18					113
07	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	3			N	-0-					113
08	682	N	535	-0-	-147	B	-0-	535	3			N	-0-					113
09	810	N	532	-0-	-278	B	-0-	532	3			N	-0-					113

CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1046	-0-	-94	B	-0-	1046	2			Y	-0-					25
05	1023	N	870	-0-	-153	B	-0-	870	2			Y	-0-	16	1			9
06	1167	N	1167	-0-	-0-	B	-0-	1167	2			Y	-0-					9
07	1085	N	894	-0-	-191	B	-0-	894	2			Y	-0-					9
08	938	N	938	-0-	-0-	B	-0-	938	2			Y	-0-					9
09	1170	N	997	-0-	-173	B	-0-	997	2			Y	-0-					9

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	92	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	185	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	121	3	3	9	Y	3					3
*09	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	132	3	4	9	Y	4	7	1			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	386	-0-	-1954 B	-0-	386	3			N	-0-					120
05	2418	X	7	-0-	-2411 B	-0-	7	3			N	-0-					120
06	600	X	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					120
07	403	X	399	-0-	-4 B	-0-	399	3			N	-0-					120
08	403	X	16	-0-	-387 B	-0-	16	3			N	-0-					120
09	390	X	82	-0-	-308 B	-0-	82	3			N	-0-					120

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					27
05	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					27
06	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					27
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					27
08	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					27
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					27

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	637	2	11	9	N	10					54
05	775	N	159	-0-	-616 B	-0-	157	2	2	9	N	2					56
06	270	N	222	-0-	-48 B	-0-	222	2			N	-0-					56
07	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					56
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					56
09	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					56

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1527	3	2	9	Y	2					15
05	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1493	3	2	9	Y	2					17
06	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3			Y	-0-	1	1			16
07	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	3			Y	-0-					16
08	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	3			Y	-0-					16
*09	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	3			Y	-0-	1	1			15

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
04	990	N	858	-0-	-132 B	-0-	832	3	26	9	Y	24	17	1			21
05	1023	N	784	-0-	-239 B	-0-	766	3	18	9	Y	16	24	1			13
06	930	N	760	-0-	-170 B	-0-	757	3	3	9	Y	3					16
07	899	N	699	-0-	-200 B	-0-	691	3	8	9	Y	7	15	1			8
08	775	N	677	-0-	-98 B	-0-	676	3	1	9	Y	1					9
09	750	N	569	-0-	-181 B	-0-	557	3	12	9	Y	11					20

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
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 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	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			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
04	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	3			Y	-0-					13
05	992	N	832	-0-	-160 B	-0-	832	3			Y	-0-					13
06	960	N	927	-0-	-33 B	-0-	924	3	3	9	Y	3	5	1			11
07	992	N	941	-0-	-51 B	-0-	939	3	2	9	Y	2					13
08	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1086	3	2	9	Y	2					15
09	930	N	905	-0-	-25 B	-0-	903	3	2	9	Y	2	10	1			7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
04	2516	X	2516	-0-	-0- B	-0-	2494	3	22	9	Y	20					53
05	2507	X	2507	-0-	-0- B	-0-	2485	3	22	9	Y	20					73
06	2530	X	2530	-0-	-0- B	-0-	2530	3			Y	-0-	10	1			63
07	2440	X	2440	-0-	-0- B	-0-	2440	3			Y	-0-					63
08	2604	X	2451	-0-	-153 B	-0-	2447	3	4	9	Y	4					67
09	2520	N	2280	-0-	-240 B	-0-	2280	3			Y	-0-	20	1			47

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
04	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	2200	3	3	9	Y	3					5
05	2914	N	2914	-0-	-0- B	-0-	2908	3	6	9	Y	5					10
06	2220	N	1855	-0-	-365 B	-0-	1848	3	7	9	Y	6	10	1			6
07	2263	N	2150	-0-	-113 B	-0-	2144	3	6	9	Y	5					11
08	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	2450	3	6	9	Y	5					16
*09	2399	N	2399	-0-	-0- B	-0-	2386	3	13	9	Y	12	28	1			-0-

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
04	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1021	3	54	9	Y	49	34	1			42
05	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	2024	3	78	9	Y	71	102	1			11
06	2386	N	2386	-0-	-0- B	-0-	2367	3	19	9	Y	17					28
07	3750	X	3750	-0-	-0- B	-0-	3642	3	108	9	Y	98	126	1			-0-
08	3143	X	3143	-0-	-0- B	-0-	3132	3	11	9	Y	10					10
*09	3461	X	3461	-0-	-0- B	-0-	3340	3	121	9	Y	110					120

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
04	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	1637	3	1	9	Y	1					11
05	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	1612	3	1	9	Y	1					12
06	1770	N	1569	-0-	-201 B	-0-	1565	3	4	9	Y	4	5	1			11
07	1705	N	1469	-0-	-236 B	-0-	1467	3	2	9	Y	2					13
08	1612	N	1410	-0-	-202 B	-0-	1408	3	2	9	Y	2					15
09	1560	N	1423	-0-	-137 B	-0-	1423	3			Y	-0-	11	1			4

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
04	2167	N	2167	-0-	-0- B	-0-	2164	3	3	9	Y	3					5
05	2196	N	2196	-0-	-0- B	-0-	2193	3	3	9	Y	3					8
06	2220	N	2047	-0-	-173 B	-0-	2044	3	3	9	Y	3	4	1			7
07	2232	N	2178	-0-	-54 B	-0-	2176	3	2	9	Y	2					9
08	2201	N	2085	-0-	-116 B	-0-	2083	3	2	9	Y	2					11
09	2040	N	1613	-0-	-427 B	-0-	1612	3	1	9	Y	1	8	1			4

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
04	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3			Y	-0-					2
05	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3			Y	-0-					2
06	840	N	762	-0-	-78 B	-0-	762	3			Y	-0-					2
07	868	N	740	-0-	-128 B	-0-	738	3	2	9	Y	2					4
08	1333	X	839	-0-	-494 B	-0-	839	3			Y	-0-					4
09	1290	X	644	-0-	-646 B	-0-	644	3			Y	-0-					4

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
04	150	N	65	-0-	-85 B	-0-	62	3	3	9	Y	3	2	1			14
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					14
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					14

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					Y	-0-					18
05	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					Y	-0-					18
06	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	470	3	4	9	Y	4	5	1			17
07	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			Y	-0-					17
08	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			Y	-0-					17
09	480	N	197	-0-	-283 B	-0-	197	3			Y	-0-					17

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
04	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	920	3	8	9	Y	7					22
05	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1068	3	6	9	Y	5					27
06	1020	N	869	-0-	-151 B	-0-	868	3	1	9	Y	1					28
07	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1130	3	28	9	Y	25					53
08	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1130	3	14	9	Y	13					66
*09	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1049	3	21	9	Y	19	74	1			11

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
04	1320	X	1039	-0-	-281 B	-0-	1039	3			Y	-0-					47
05	1541	X	1541	-0-	-0- B	-0-	1532	3	9	9	Y	8					55
06	2046	X	2046	-0-	-0- B	-0-	2046	3			Y	-0-					55
07	2168	X	2168	-0-	-0- B	-0-	2168	3			Y	-0-					55
08	2813	N	2813	-0-	-0- B	-0-	2813	3			Y	-0-					55
*09	2316	N	2316	-0-	-0- B	-0-	2316	3			Y	-0-					55

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
04	540	N	273	-0-	-267 B	-0-	273	2			Y	-0-					84
05	372	N	270	-0-	-102 B	-0-	270	2			Y	-0-	22	1			62
06	270	N	144	-0-	-126 B	-0-	144	2			Y	-0-					62
07	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			Y	-0-					62
08	279	N	244	-0-	-35 B	-0-	244	2			Y	-0-					62
*09	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			Y	-0-					62

CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	2714	-0-	-1186 B	-0-	2714	3			Y	-0-					100
05	3968	X	3214	-0-	-754 B	-0-	3214	3			Y	-0-					100
06	3002	X	3002	-0-	-0- B	-0-	3002	3			Y	-0-					100
07	3029	X	3029	-0-	-0- B	-0-	3001	3	28	9	Y	25					125
08	3224	X	2572	-0-	-652 B	-0-	2572	3			Y	-0-					125
09	3120	X	2383	-0-	-737 B	-0-	2383	3			Y	-0-					125

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1142	3	6	9	Y	5					45
05	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1134	3	3	9	Y	3					48
06	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	853	3	2	9	Y	2					50
07	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	795	3	35	9	Y	32					82
08	1178	X	818	-0-	-360 B	-0-	799	3	19	9	Y	17					99
09	1140	X	877	-0-	-263 B	-0-	847	3	30	9	Y	27	108	1			18

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	890	-0-	-130 B	-0-	842	3	48	9	Y	44	30	1			51
05	1240	N	1195	-0-	-45 B	-0-	1147	3	48	9	Y	44	63	1			32
06	1170	N	691	-0-	-479 B	-0-	685	3	6	9	Y	5					37
07	930	N	887	-0-	-43 B	-0-	869	3	18	9	Y	16	33	1			20
08	1209	N	877	-0-	-332 B	-0-	874	3	3	9	Y	3					23
*09	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	763	3	30	9	Y	27					50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7136	X	7136	-0-	-0-	B	-0-	7136	3			N	-0-					27
05	8299	X	8299	-0-	-0-	B	-0-	8299	3			N	-0-					27
06	7604	X	7604	-0-	-0-	B	-0-	7604	3			N	-0-					27
07	8307	X	8307	-0-	-0-	B	-0-	8307	3			N	-0-					27
08	7858	X	7858	-0-	-0-	B	-0-	7858	3			N	-0-					27
*09	7375	X	7375	-0-	-0-	B	-0-	7375	3			N	-0-					27

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
*09	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

04	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			Y	-0-					19
05	986	N	986	-0-	-0-	B	-0-	986	3			Y	-0-					19
06	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	3			Y	-0-					19
07	764	N	764	-0-	-0-	B	-0-	764	3			Y	-0-					19
08	992	N	67	-0-	-925	B	-0-	67	3			Y	-0-					19
09	900	N	225	-0-	-675	B	-0-	225	3			Y	-0-					19

JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

04	10380	X	9958	-0-	-422	B	-0-	9950	3	8	9	Y	7					21
05	10664	X	10036	-0-	-628	B	-0-	10028	3	8	9	Y	7					28
06	10110	X	9956	-0-	-154	B	-0-	9932	3	24	9	Y	22	34	1			16
07	10447	X	9742	-0-	-705	B	-0-	9727	3	15	9	Y	14					30
08	10447	X	9440	-0-	-1007	B	-0-	9426	3	14	9	Y	13					43
09	9960	X	9333	-0-	-627	B	-0-	9303	3	30	9	Y	27	70	1			-0-

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

04	8841	X	8841	-0-	-0-	B	-0-	8833	3	8	9	Y	7					16
05	9300	X	8954	-0-	-346	B	-0-	8946	3	8	9	Y	7					23
06	9240	X	8672	-0-	-568	B	-0-	8664	3	8	9	Y	7	10	1			20
07	9548	X	8460	-0-	-1088	B	-0-	8456	3	4	9	Y	4					24
08	9424	X	8239	-0-	-1185	B	-0-	8235	3	4	9	Y	4					28
09	8850	X	6908	-0-	-1942	B	-0-	6908	3			Y	-0-	18	1			10

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

04	8640	X	7551	-0-	-1089	B	-0-	7404	3	147	9	N	134	193	1			135
05	9920	X	8147	-0-	-1773	B	-0-	7983	3	164	9	N	149	184	1			100
06	9600	X	7689	-0-	-1911	B	-0-	7557	3	132	9	N	120					220
07	9920	X	1863	-0-	-8057	B	-0-	1826	3	37	9	N	34	181	1			73
08	8184	X	2441	-0-	-5743	B	-0-	2427	3	14	9	N	13					86
*09	9276	X	9276	-0-	-0-	B	-0-	9145	3	131	9	N	119	170	1			35

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6131	X	6131	-0-	-0- B	-0-	5974	3	157	9	Y	143	185	1			92
05	6450	X	6450	-0-	-0- B	-0-	6330	3	120	9	Y	109	180	1			21
06	5932	X	5932	-0-	-0- B	-0-	5803	3	129	9	Y	117					138
07	6037	X	6037	-0-	-0- B	-0-	5924	3	113	9	Y	103	181	1			60
08	6669	X	6669	-0-	-0- B	-0-	6566	3	103	9	Y	94					154
*09	6311	X	6311	-0-	-0- B	-0-	6210	3	101	9	Y	92	180	1			66

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

04	6930	X	6823	-0-	-107 B	-0-	6727	3	96	9	N	87	189	1			102
05	7051	X	7051	-0-	-0- B	-0-	6965	3	86	9	N	78					180
06	7020	X	6730	-0-	-290 B	-0-	6664	3	66	9	N	60	183	1			57
07	7254	X	6937	-0-	-317 B	-0-	6849	3	88	9	N	80					137
08	7468	X	7468	-0-	-0- B	-0-	7404	3	64	9	N	58					195
09	6810	X	6306	-0-	-504 B	-0-	6199	3	107	9	N	97	179	1			113

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

04	11999	X	11999	-0-	-0- B	-0-	11999	3			N	-0-					150
05	11965	X	11965	-0-	-0- B	-0-	11965	3			N	-0-					150
06	11242	X	11242	-0-	-0- B	-0-	11242	3			N	-0-					150
07	7003	X	7003	-0-	-0- B	-0-	7003	3			N	-0-					150
08	6481	X	6481	-0-	-0- B	-0-	6481	3			N	-0-					150
*09	5362	X	5362	-0-	-0- B	-0-	5362	3			N	-0-					150

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297

04	6630	X	5961	-0-	-669 B	-0-	5961	3			N	-0-					158
05	6868	X	6868	-0-	-0- B	-0-	6719	3	149	9	N	135	189	1			104
06	6510	X	6352	-0-	-158 B	-0-	6328	3	24	9	N	22					126
07	6727	X	6645	-0-	-82 B	-0-	6491	3	154	9	N	140	168	1			98
08	6882	X	6780	-0-	-102 B	-0-	6706	3	74	9	N	67	128	1			37
09	6660	X	5880	-0-	-780 B	-0-	5812	3	68	9	N	62					99

JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574

04	15630	X	15270	-0-	-360 B	-0-	15076	3	194	9	N	176	192	1			104
05	16027	X	15871	-0-	-156 B	-0-	15666	3	205	9	N	186	187	1			103
06	15360	X	15154	-0-	-206 B	-0-	14956	3	198	9	N	180	188	1			95
07	15872	X	15339	-0-	-533 B	-0-	15146	3	193	9	N	175	188	1			82
08	16527	X	16527	-0-	-0- B	-0-	16370	3	157	9	N	143	190	1			35
09	15360	X	14448	-0-	-912 B	-0-	14268	3	180	9	N	164					199

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438

04	7680	X	6476	-0-	-1204 B	-0-	6322	3	154	9	N	140	191	1			178
05	7905	X	5561	-0-	-2344 B	-0-	5470	3	91	9	N	83	184	1			77
06	7157	X	7157	-0-	-0- B	-0-	7056	3	101	9	N	92					169
07	6696	X	5787	-0-	-909 B	-0-	5688	3	99	9	N	90	172	1			87
08	6696	X	1827	-0-	-4869 B	-0-	1814	3	13	9	N	12					99
09	7170	X	4083	-0-	-3087 B	-0-	3953	3	130	9	N	118					217

RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423

04	9750	X	8844	-0-	-906 B	-0-	8690	3	154	9	N	140	190	1			112
05	9827	X	8775	-0-	-1052 B	-0-	8640	2	135	9	N	123	188	1			47
06	10680	X	8465	-0-	-2215 B	-0-	8324	3	141	9	N	128					175
07	11036	X	5837	-0-	-5199 B	-0-	5735	3	102	9	N	93	183	1			85
08	11036	X	4804	-0-	-6232 B	-0-	4780	3	24	9	N	22					107
09	8850	X	5417	-0-	-3433 B	-0-	5321	3	96	9	N	87					194

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC 153512
WRIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 152474 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11280 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1103	-0-	-7 B	-0-	1	1	1102	2	N	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1	1	1217	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1134	-0-	-6 B	-0-	1	1	1133	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1085	-0-	-62 B	-0-	1	1	1084	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1159	-0-	-50 B	-0-	1	1	1158	2	N	-0-					-0-
*09	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1	1	1158	2	N	-0-					-0-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	1	1	479	2	N	-0-					62
05	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	1	1	529	2	N	13					75
							14	9									
06	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	1	1	493	2	N	27					102
							30	9									
07	496	N	472	-0-	-24 B	-0-	1	1	471	2	N	-0-					102
08	558	N	505	-0-	-53 B	-0-	1	1	504	2	N	-0-					102
*09	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	1	1	530	2	N	-0-					102

ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	1	1	551	2	N	73					140
							80	9									
05	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	1	1	609	2	N	74	149	1			65
							81	9									
06	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	1	1	567	2	N	88					153
							97	9									
07	651	N	624	-0-	-27 B	-0-	1	1	542	2	N	74	157	1			70
							81	9									
08	682	N	668	-0-	-14 B	-0-	1	1	579	2	N	80					150
							88	9									
*09	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	1	1	609	2	N	57	154	1			53
							63	9									

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	1	1	288	2	N	51					71
							56	9									
05	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	1	1	318	2	N	49					120
							54	9									
06	360	N	297	-0-	-63 B	-0-	1	1	296	2	N	-0-					120
07	372	N	284	-0-	-88 B	-0-	1	1	283	2	N	-0-					120
08	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	1	1	302	2	N	150	152	1			118
							165	9									
*09	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	1	1	318	2	N	52	133	1			37
							57	9									

RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1071	-0-	-9 B	-0-	1	1	839	2	N	210	168	1			150
							231	9									
05	1209	N	1148	-0-	-61 B	-0-	1	1	926	2	N	201	315	1			36
							221	9									
06	1110	N	1059	-0-	-51 B	-0-	1	1	862	2	N	178	164	1			50
							196	9									
07	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1	1	825	2	N	268	158	1			160
							295	9									
08	1147	N	1057	-0-	-90 B	-0-	1	1	881	2	N	159	157	1			162
							175	9									
*09	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1	1	927	2	N	253	330	1			85
							278	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CRATON ALPHA LLC 186225
WILSON, J. B. GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10050	X	8701	-0-	-1349 B	-0-	531	1	8141	2	N	26					185
							29	9									
05	11687	X	10060	-0-	-1627 B	-0-	592	1	9391	2	N	70	185	1			70
							77	9									
06	11310	X	10541	-0-	-769 B	-0-	609	1	9858	2	N	67					137
							74	9									
07	11687	X	9262	-0-	-2425 B	-0-	568	1	8573	2	N	110	187	1			60
							121	9									
08	10075	X	9904	-0-	-171 B	-0-	606	1	9195	2	N	94					154
							103	9									
09	10530	X	8302	-0-	-2228 B	-0-	551	1	7690	2	N	55					209
							61	9									

WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

04	15030	X	13562	-0-	-1468 B	-0-	819	1	12555	2	N	171	184	1			214
							188	9									
05	15283	X	13762	-0-	-1521 B	-0-	803	1	12741	2	N	198	379	1			33
							218	9									
06	14790	X	12909	-0-	-1881 B	-0-	741	1	11988	2	N	164					197
							180	9									
07	15283	X	13458	-0-	-1825 B	-0-	827	1	12487	2	N	131	181	1			147
							144	9									
08	14415	X	12931	-0-	-1484 B	-0-	789	1	11987	2	N	141	188	1			100
							155	9									
09	13560	X	12089	-0-	-1471 B	-0-	799	1	11127	2	N	148	180	1			68
							163	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

04	900	N	548	-0-	-352 B	-0-	548	2			N	-0-					128
05	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					128
06	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					128
07	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-					128
08	589	N	573	-0-	-16 B	-0-	573	2			N	-0-					128
09	600	N	580	-0-	-20 B	-0-	580	2			N	-0-					128

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	59	1	1017	3	N	-0-					100
05	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	93	1	1712	3	N	-0-					100
06	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	88	1	1076	3	N	-0-					100
07	2015	N	2015	-0-	-0- B	-0-	91	1	1924	3	N	-0-					100
08	1798	N	1673	-0-	-125 B	-0-	75	1	1597	3	N	1	1	8			100
							1	9									
*09	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	59	1	1225	3	N	-0-					100

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1079	-0-	-421 B	-0-	1079	2			Y	-0-					30
05	1116	N	967	-0-	-149 B	-0-	967	2			Y	-0-					30
06	1020	N	868	-0-	-152 B	-0-	868	2			Y	-0-					30
07	1116	N	943	-0-	-173 B	-0-	943	2			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		1002	-0-	1002 B	1002	1002	2			Y	-0-					30
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	1002					Y	NO RPT					30

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
04	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			Y	-0-					26
05	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			Y	-0-					26
06	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2			Y	-0-					26
07	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			Y	-0-					26
08	DLQ G-10		668	-0-	668 B	668	668	2			Y	-0-					26
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	668					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
04	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			Y	-0-					20
05	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			Y	-0-					20
06	750	N	680	-0-	-70 B	-0-	680	2			Y	-0-					20
07	837	N	794	-0-	-43 B	-0-	794	2			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		848	-0-	848 B	848	848	2			Y	-0-					20
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	848					Y	NO RPT					20

JAMEX, INC. 429659
BURTON WELL #: 2H RRCID -> 282974 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180390	X	75645	-0-	-104745 B	-0-	2956	1	71168	2	N	1383	1363	1	8	8	451
							1521	9									
05	112220	X	65068	-0-	-47152 B	-0-	2018	1	61794	2	N	1142	877	1			716
							1256	9									
06	98100	X	25704	-0-	-72396 B	-0-	600	1	24491	2	N	557	820	1	14	8	439
							613	9									
07	101370	X	42181	-0-	-59189 B	-0-	956	1	40541	2	N	622	520	1			541
							684	9									
08	85250	X	52398	-0-	-32852 B	-0-	1084	1	50938	2	N	342	534	1			349
							376	9									
09	75660	X	NO RPT	-0-	-75660 B	-0-					N	NO RPT					349

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
CECIL MARTIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283801 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12505 - 18524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	193350	X	109035	-0-	-84315 B	-0-	4361 1053	1 9	103621	2	N	957	874	1			506
05	199795	X	87469	-0-	-112326 B	-0-	2738 901	1 9	83830	2	N	819	882	1			443
06	138900	X	77845	-0-	-61055 B	-0-	1842 761	1 9	75242	2	N	692	711	1			424
07	143530	X	67421	-0-	-76109 B	-0-	1540 579	1 9	65302	2	N	526	512	1			438
08	120032	X	65292	-0-	-54740 B	-0-	1364 647	1 9	63281	2	N	588	335	1			691
09	109050	X	NO RPT	-0-	-109050 B	-0-					N	NO RPT					691

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284807 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12054 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		29846	-0-	29846 B	29846	934 312	1 9	28600	2	N	284	35	8			249
*06	87711	X	57865	-0-	-29846 B	-0-	1237 581	1 9	56047	2	N	528	502	1			220
07	75640	X	59819	-0-	-15821 B	-0-	1237 552	1 9	58030	2	N	502	502	1			220
08	75640	X	42404	-0-	-33236 B	-0-	977 295	1 9	41132	2	N	268	351	1			137
09	73200	X	50381	-0-	-22819 B	-0-	1130 427	1 9	48824	2	N	388	351	1			174

WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284970 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12497 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		184763	-0-	184763 B	184763	4251 251	1 9	180261	2	N	228					230
07	149960	X	NO RPT	-0-	-149960 B	34803					N	NO RPT					230
*08	253788	X	218985	-0-	-34803 B	-0-	4898 378	1 9	213709	2	N	344	350	1			224
09	195600	X	NO RPT	-0-	-195600 B	-0-					N	NO RPT					224

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	38	1	507	2	N	-0-					174
05	558	N	539	-0-	-19 B	-0-	38	1	501	2	N	-0-					174
06	510	N	495	-0-	-15 B	-0-	34	1	461	2	N	-0-					174
07	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	40	1	519	2	N	-0-					174
08	527	N	505	-0-	-22 B	-0-	37	1	468	2	N	-0-					174
*09	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	37	1	478	2	N	-0-					174

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
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

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
04	750	N	614	-0-	-136 B	-0-	41 20	1 9	553	2	Y	18					60
05	682	N	578	-0-	-104 B	-0-	41	1	537	2	Y	-0-					60
06	690	N	452	-0-	-238 B	-0-	31	1	421	2	Y	-0-					60
07	620	N	430	-0-	-190 B	-0-	31 2	1 9	397	2	Y	2					62
08	362	X	362	-0-	-0- B	-0-	26 3	1 9	333	2	Y	3					65
09	600	X	241	-0-	-359 B	-0-	17 3	1 9	221	2	Y	3					68

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	85	1	1128	2	N	-0-					5
05	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	81 2	1 9	1073	2	N	2					7
06	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	76	1	1024	2	N	-0-					7
07	1240	N	993	-0-	-247 B	-0-	71	1	922	2	N	-0-					7
08	1147	N	1034	-0-	-113 B	-0-	75	1	959	2	N	-0-					7
09	1110	N	980	-0-	-130 B	-0-	71	1	909	2	N	-0-					7

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	66	1	880	2	Y	-0-					16
05	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	68	1	897	2	Y	-0-					16
06	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	63	1	851	2	Y	18					34
							20	9									
07	992	N	972	-0-	-20 B	-0-	69	1	897	2	Y	5					39
							6	9									
08	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	68	1	872	2	Y	-0-					39
09	930	N	901	-0-	-29 B	-0-	65	1	836	2	Y	-0-					39

WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	788	-0-	-22 B	-0-	55	1	733	2	N	-0-					37
05	868	N	739	-0-	-129 B	-0-	52	1	687	2	N	-0-					37
06	900	N	732	-0-	-168 B	-0-	51	1	681	2	N	-0-					37
07	806	N	732	-0-	-74 B	-0-	52	1	680	2	N	-0-					37
08	744	N	640	-0-	-104 B	-0-	47	1	593	2	N	-0-					37
09	720	N	635	-0-	-85 B	-0-	46	1	589	2	N	-0-					37

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
04	1020	N	981	-0-	-39 B	-0-	72	1	909	2	N	-0-					47
05	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	83	1	1050	2	N	26					73
							29	9									
06	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	80	1	1028	2	N	-0-					73
07	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	85	1	1055	2	N	-0-					73
08	1147	N	1117	-0-	-30 B	-0-	85	1	1032	2	N	-0-					73
09	1110	N	1052	-0-	-58 B	-0-	80	1	972	2	N	-0-					73

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
04	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	93	1	1246	2	N	-0-					98
05	1457	N	1362	-0-	-95 B	-0-	96	1	1266	2	N	-0-					98
06	1410	N	1322	-0-	-88 B	-0-	91	1	1230	2	N	1					99
							1	9									
07	1395	N	1360	-0-	-35 B	-0-	97	1	1263	2	N	-0-					99
08	1364	N	1338	-0-	-26 B	-0-	97	1	1241	2	N	-0-					99
09	1320	N	1313	-0-	-7 B	-0-	95	1	1218	2	N	-0-					99

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
04	510	N	412	-0-	-98 B	-0-	29	1	382	2	N	1					58
							1	9									
05	527	N	369	-0-	-158 B	-0-	26	1	341	2	N	2					60
							2	9									
06	480	N	397	-0-	-83 B	-0-	27	1	370	2	N	-0-	43	1			17
07	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	32	1	411	2	N	-0-					17
08	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	33	1	423	2	N	5					22
							6	9									
*09	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	32	1	415	2	N	1					23
							1	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
04	2268	N	2268	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2069	2	N	40	1	8			104
								44	9									
05	2364	N	2364	-0-	-0-	B	-0-	156	1	2063	2	N	132	179	1			57
								145	9									
06	2190	N	1957	-0-	-233	B	-0-	133	1	1785	2	N	35					92
								39	9									
07	2563	N	2563	-0-	-0-	B	-0-	180	1	2338	2	N	41					133
								45	9									
08	2583	N	2583	-0-	-0-	B	-0-	184	1	2347	2	N	47	1	8			179
								52	9									
*09	2424	N	2424	-0-	-0-	B	-0-	173	1	2214	2	N	34	180	1			33
								37	9									

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
04	1691	N	1691	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1569	2	Y	-0-					-0-
05	2230	N	2230	-0-	-0-	B	-0-	158	1	2072	2	Y	-0-					-0-
06	2673	N	2673	-0-	-0-	B	-0-	185	1	2488	2	Y	-0-					-0-
07	2795	N	2795	-0-	-0-	B	-0-	200	1	2595	2	Y	-0-					-0-
08	2831	X	2831	-0-	-0-	B	-0-	206	1	2625	2	Y	-0-					-0-
*09	2700	X	2700	-0-	-0-	B	-0-	196	1	2504	2	Y	-0-					-0-

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
04	944	N	944	-0-	-0-	B	-0-	66	1	878	2	Y	-0-					40
05	887	N	887	-0-	-0-	B	-0-	62	1	825	2	Y	-0-					40
06	866	N	866	-0-	-0-	B	-0-	60	1	806	2	Y	-0-					40
07	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	61	1	790	2	Y	8					48
								9	9									
08	883	N	883	-0-	-0-	B	-0-	64	1	819	2	Y	-0-					48
*09	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	65	1	834	2	Y	7					55
								8	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
04	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	35	1	465	2	N	9					27
								10	9									
05	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	35	1	461	2	N	8					35
								9	9									
06	510	N	469	-0-	-41	B	-0-	32	1	434	2	N	3					38
								3	9									
07	527	N	478	-0-	-49	B	-0-	34	1	438	2	N	5					43
								6	9									
08	496	N	460	-0-	-36	B	-0-	33	1	421	2	N	5					48
								6	9									
09	480	N	438	-0-	-42	B	-0-	31	1	401	2	N	5					53
								6	9									

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	691	-0-	-89	B	-0-	47	1	626	2	N	16					155
								18	9									
05	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	53	1	697	2	N	15					170
								17	9									
06	750	N	631	-0-	-119	B	-0-	43	1	573	2	N	14					184
								15	9									
07	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	53	1	690	2	N	16					200
								18	9									
08	775	N	606	-0-	-169	B	-0-	43	1	552	2	N	10					210
								11	9									
09	630	N	510	-0-	-120	B	-0-	36	1	463	2	N	10					220
								11	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	585	-0-	-105	B	-0-	40	1	530	2	Y	14	59	1			11
								15	9									
05	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	49	1	643	2	Y	5					16
								6	9									
06	690	N	653	-0-	-37	B	-0-	45	1	605	2	Y	3					19
								3	9									
07	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	50	1	650	2	Y	6					25
								7	9									
08	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	49	1	625	2	Y	5					30
								6	9									
*09	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	48	1	611	2	Y	3					33
								3	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	701	-0-	-49	B	-0-	49	1	652	2	Y	-0-					43
05	775	N	707	-0-	-68	B	-0-	50	1	657	2	Y	-0-					43
06	750	N	661	-0-	-89	B	-0-	46	1	615	2	Y	-0-					43
07	713	N	666	-0-	-47	B	-0-	47	1	606	2	Y	12					55
								13	9									
08	673	N	673	-0-	-0-	B	-0-	49	1	624	2	Y	-0-					55
*09	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	50	1	640	2	Y	-0-					55

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	16	1	213	2	Y	-0-					9
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	13	1	177	2	Y	-0-					9
06	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	12	1	158	2	Y	19					28
							21	9									
07	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	12	1	152	2	Y	5					33
							6	9									
08	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	14	1	177	2	Y	-0-					33
*09	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					33

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
04	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	77	1	1032	2	N	5					115
							6	9									
05	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	82	1	1084	2	N	5					120
							6	9									
06	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	95	1	1278	2	N	-0-					120
07	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	92	1	1197	2	N	4					124
							4	9									
08	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	93	1	1180	2	N	5					129
							6	9									
09	1380	N	1169	-0-	-211 B	-0-	85	1	1083	2	N	1					130
							1	9									

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
04	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	76	1	1012	2	N	1	1	8			13
							1	9									
05	1116	N	1100	-0-	-16 B	-0-	76	1	1007	2	N	15					28
							17	9									
06	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	78	1	1053	2	N	3					31
							3	9									
07	1116	N	1068	-0-	-48 B	-0-	76	1	990	2	N	2					33
							2	9									
08	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	80	1	1025	2	N	6					39
							7	9									
09	1140	N	949	-0-	-191 B	-0-	68	1	872	2	N	8					47
							9	9									

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
04	1080	N	1027	-0-	-53 B	-0-	71	1	947	2	N	8					180
							9	9									
05	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	76	1	1004	2	N	5					185
							6	9									
06	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	73	1	979	2	N	5					190
							6	9									
07	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	77	1	991	2	N	7					197
							8	9									
08	1085	N	1067	-0-	-18 B	-0-	77	1	984	2	N	5					202
							6	9									
09	1050	N	915	-0-	-135 B	-0-	66	1	849	2	N	-0-					202

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

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
04	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	62	1 2 9	827	2	N	2					47
05	941	N	941	-0-	-0-	B	-0-	66	1 3 9	872	2	N	3					50
06	900	N	815	-0-	-85	B	-0-	56	1	759	2	N	-0-					50
07	930	N	712	-0-	-218	B	-0-	51	1 2 9	659	2	N	2					52
08	930	N	571	-0-	-359	B	-0-	41	1 1 9	529	2	N	1					53
09	810	N	678	-0-	-132	B	-0-	49	1	629	2	N	-0-					53

BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

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
04	1650	N	1604	-0-	-46	B	-0-	112	1 3 9	1489	2	Y	3					19
05	1633	N	1633	-0-	-0-	B	-0-	114	1 9 9	1510	2	Y	8					27
06	1609	N	1609	-0-	-0-	B	-0-	111	1 4 9	1494	2	Y	4					31
07	1685	N	1685	-0-	-0-	B	-0-	121	1 1 9	1563	2	Y	1					32
08	1662	N	1662	-0-	-0-	B	-0-	120	1 13 9	1529	2	Y	12					44
09	1620	N	1588	-0-	-32	B	-0-	115	1 3 9	1470	2	Y	3	43	1			4

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. 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
04	1410	N	1180	-0-	-230	B	-0-	82	1 1 9	1097	2	Y	1					50
05	1532	N	1532	-0-	-0-	B	-0-	106	1 24 9	1402	2	Y	22					72
06	1320	N	1281	-0-	-39	B	-0-	88	1 2 9	1191	2	Y	2	58	1			16
07	1962	N	1962	-0-	-0-	B	-0-	139	1 26 9	1797	2	Y	24					40
08	1651	X	1651	-0-	-0-	B	-0-	119	1 9 9	1523	2	Y	8					48
*09	1646	X	1646	-0-	-0-	B	-0-	119	1 2 9	1525	2	Y	2					50

MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

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
04	1080	N	962	-0-	-118	B	-0-	66	1 9 9	887	2	N	8					110
05	1085	N	870	-0-	-215	B	-0-	59	1 29 9	782	2	N	26					136
06	1020	N	954	-0-	-66	B	-0-	66	1 4 9	884	2	N	4					140
07	992	N	969	-0-	-23	B	-0-	69	1 6 9	894	2	N	5					145
08	868	N	724	-0-	-144	B	-0-	53	1	671	2	N	-0-					145
09	960	N	606	-0-	-354	B	-0-	44	1 2 9	560	2	N	2					147

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
04	1110	N	970	-0-	-140 B	-0-	67	1	901	2	N	2					50
							2	9									
05	1240	N	1227	-0-	-13 B	-0-	86	1	1141	2	N	-0-					50
06	1200	N	1153	-0-	-47 B	-0-	78	1	1056	2	N	17					67
							19	9									
07	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	84	1	1088	2	N	65					132
							72	9									
08	1240	N	1131	-0-	-109 B	-0-	82	1	1049	2	N	-0-					132
09	1140	N	1104	-0-	-36 B	-0-	80	1	1024	2	N	-0-					132

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
04	900	N	804	-0-	-96 B	-0-	56	1	748	2	N	-0-					60
05	930	N	834	-0-	-96 B	-0-	59	1	775	2	N	-0-					60
06	810	N	733	-0-	-77 B	-0-	51	1	682	2	N	-0-					60
07	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	59	1	763	2	N	30					90
							33	9									
08	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	61	1	777	2	N	-0-					90
*09	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	60	1	763	2	N	2					92
							2	9									

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
04	1470	N	1327	-0-	-143 B	-0-	92	1	1233	2	N	2	2	8			29
							2	9									
05	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	128	1	1693	2	N	2					31
							2	9									
06	1440	N	1415	-0-	-25 B	-0-	98	1	1317	2	N	-0-					31
07	1364	N	948	-0-	-416 B	-0-	67	1	874	2	N	6					37
							7	9									
08	1829	N	1002	-0-	-827 B	-0-	73	1	927	2	N	2	2	8			37
							2	9									
*09	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	112	1	1430	2	N	2					39
							2	9									

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
04	1260	N	1252	-0-	-8 B	-0-	87	1	1159	2	N	5					152
							6	9									
05	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	89	1	1183	2	N	3					155
							3	9									
06	1230	N	1197	-0-	-33 B	-0-	83	1	1112	2	N	2					157
							2	9									
07	1302	N	1275	-0-	-27 B	-0-	91	1	1183	2	N	1					158
							1	9									
08	1271	N	1249	-0-	-22 B	-0-	91	1	1156	2	N	2					160
							2	9									
09	1200	N	868	-0-	-332 B	-0-	63	1	803	2	N	2					162
							2	9									

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
04	930	N	747	-0-	-183 B	-0-	52	1	695	2	N	-0-					73
05	899	N	754	-0-	-145 B	-0-	53	1	701	2	N	-0-					73
06	840	N	665	-0-	-175 B	-0-	46	1	619	2	N	-0-					73
07	775	N	174	-0-	-601 B	-0-	12	1	162	2	N	-0-					73
08	744	N	509	-0-	-235 B	-0-	37	1	472	2	N	-0-					73
09	660	N	325	-0-	-335 B	-0-	24	1	301	2	N	-0-					73

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. 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
04	1050	N	1029	-0-	-21 B	-0-	71	1	945	2	Y	12					46
							13	9									
05	1116	N	902	-0-	-214 B	-0-	63	1	839	2	Y	-0-					46
06	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	73	1	983	2	Y	10					56
							11	9									
07	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	78	1	1012	2	Y	-0-					56
08	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	79	1	1004	2	Y	8					64
							9	9									
09	1080	N	1052	-0-	-28 B	-0-	76	1	976	2	Y	-0-					64

BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	99	1	1317	2	Y	8	1	8			36
							9	9									
05	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	97	1	1279	2	Y	4	29	1			11
							4	9									
06	1350	N	1345	-0-	-5 B	-0-	92	1	1243	2	Y	9					20
							10	9									
07	1488	N	1306	-0-	-182 B	-0-	93	1	1209	2	Y	4					24
							4	9									
08	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	99	1	1257	2	Y	2	22	1			4
							2	9									
*09	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	99	1	1270	2	Y	4					8
							4	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1729	-0-	-521 B	-0-	118	1	1575	2	Y	33	1	8			42
							36	9									
05	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	162	1	2142	2	Y	17					59
							19	9									
06	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-	151	1	2038	2	Y	22	66	1			15
							24	9									
07	2227	N	2227	-0-	-0- B	-0-	158	1	2049	2	Y	18					33
							20	9									
08	2191	X	2191	-0-	-0- B	-0-	159	1	2026	2	Y	5	2	8			36
							6	9									
09	2250	X	2076	-0-	-174 B	-0-	148	1	1894	2	Y	31					67
							34	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2272	N	2272	-0-	-0- B	-0-	159	1	2073	2	Y	36	1	8			69
							40	9									
05	2380	N	2380	-0-	-0- B	-0-	169	1	2191	2	Y	18					87
							20	9									
06	2321	N	2321	-0-	-0- B	-0-	164	1	2149	2	Y	7	77	1			17
							8	9									
07	2398	N	2398	-0-	-0- B	-0-	174	1	2205	2	Y	17					34
							19	9									
08	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	162	1	2009	2	Y	16	1	8			49
							18	9									
09	2310	N	1736	-0-	-574 B	-0-	129	1	1594	2	Y	12					61
							13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 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
04	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	117	1	1568	2	Y	11	2	8			95
							12	9									
05	1860	N	1696	-0-	-164 B	-0-	117	1	1555	2	Y	22					117
							24	9									
06	1650	N	1573	-0-	-77 B	-0-	108	1	1455	2	Y	9					126
							10	9									
07	1767	N	1598	-0-	-169 B	-0-	114	1	1476	2	Y	7					133
							8	9									
08	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	111	1	1419	2	Y	2					135
							2	9									
09	1560	N	1541	-0-	-19 B	-0-	114	1	1419	2	Y	7	117	1			25
							8	9									

ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

04	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	86	1	1148	2	N	37					114
							41	9									
05	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	100	1	1320	2	N	-0-					114
06	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	91	1	1227	2	N	6					120
							7	9									
07	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	96	1	1244	2	N	-0-					120
08	1426	N	1313	-0-	-113 B	-0-	95	1	1217	2	N	1	1	8			120
							1	9									
09	1320	N	1217	-0-	-103 B	-0-	88	1	1129	2	N	-0-					120

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710

04	1290	N	1153	-0-	-137 B	-0-	80	1	1066	2	N	6					158
							7	9									
05	1333	N	1124	-0-	-209 B	-0-	77	1	1014	2	N	30	170	1			18
							33	9									
06	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	82	1	1102	2	N	-0-					18
07	1178	N	1164	-0-	-14 B	-0-	83	1	1081	2	N	-0-					18
08	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	91	1	1154	2	N	-0-					18
09	1170	N	1150	-0-	-20 B	-0-	83	1	1067	2	N	-0-					18

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

04	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	66	1	870	2	N	7					94
							8	9									
05	1023	N	821	-0-	-202 B	-0-	60	1	758	2	N	3					97
							3	9									
06	960	N	922	-0-	-38 B	-0-	64	1	856	2	N	2					99
							2	9									
07	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	73	1	941	2	N	6					105
							7	9									
08	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	74	1	923	2	N	5					110
							6	9									
*09	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	77	1	937	2	N	4					114
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1636	N	1636	-0-		-0-	B	-0-	114	1 2 9	1520	2	Y	2	1	8			62
05	1404	N	1404	-0-		-0-	B	-0-	98	1 3 9	1303	2	Y	3					65
06	1470	N	1387	-0-		-83	B	-0-	96	1 3 9	1288	2	Y	3					68
07	1612	N	1200	-0-		-412	B	-0-	86	1 2 9	1112	2	Y	2					70
08	1563	N	1563	-0-		-0-	B	-0-	111	1 33 9	1419	2	Y	30	88	1			12
*09	1730	N	1730	-0-		-0-	B	-0-	125	1 4 9	1601	2	Y	4					16

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1559	N	1559	-0-		-0-	B	-0-	112	1 8 9	1439	2	N	7	2	8			115
05	1710	N	1710	-0-		-0-	B	-0-	123	1 6 9	1581	2	N	5					120
06	1560	N	1534	-0-		-26	B	-0-	110	1	1424	2	N	-0-					120
07	1612	N	1530	-0-		-82	B	-0-	113	1 1 9	1416	2	N	1					121
08	1705	N	1409	-0-		-296	B	-0-	106	1 3 9	1300	2	N	3	1	8			123
09	1530	N	1056	-0-		-474	B	-0-	80	1 3 9	973	2	N	3					126

MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	634	N	634	-0-		-0-	B	-0-	44	1 2 9	588	2	Y	2					50
05	898	N	898	-0-		-0-	B	-0-	62	1 12 9	824	2	Y	11					61
06	717	N	717	-0-		-0-	B	-0-	50	1	667	2	Y	-0-					61
07	835	N	835	-0-		-0-	B	-0-	60	1 1 9	774	2	Y	1					62
08	925	N	925	-0-		-0-	B	-0-	67	1 3 9	855	2	Y	3	56	1			9
*09	1062	N	1062	-0-		-0-	B	-0-	77	1	985	2	Y	-0-					9

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1557	-0-		-63	B	-0-	108	1 14 9	1435	2	N	13	2	8			41
05	1612	N	1552	-0-		-60	B	-0-	108	1 13 9	1431	2	N	12					53
06	1560	N	984	-0-		-576	B	-0-	68	1 6 9	910	2	N	5					58
07	1612	N	223	-0-		-1389	B	-0-	16	1 1 9	206	2	N	1					59
08	1550	N	145	-0-		-1405	B	-0-	10	1 1 9	134	2	N	1	1	8			59
09	990	N	124	-0-		-866	B	-0-	9	1 2 9	113	2	N	2					61

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	102	1	1364	2	Y	6	3	8			93
							7	9									
05	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	105	1	1396	2	Y	-0-					93
06	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	99	1	1338	2	Y	34					127
							37	9									
07	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	106	1	1367	2	Y	8					135
							9	9									
08	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	101	1	1292	2	Y	2	2	8			135
							2	9									
09	1470	N	1374	-0-	-96 B	-0-	100	1	1274	2	Y	-0-					135

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2369	N	2369	-0-	-0- B	-0-	165	1	2204	2	Y	-0-					65
05	2656	N	2656	-0-	-0- B	-0-	186	1	2468	2	Y	2					67
							2	9									
06	2187	N	2187	-0-	-0- B	-0-	151	1	2027	2	Y	8					75
							9	9									
07	2113	N	2113	-0-	-0- B	-0-	151	1	1962	2	Y	-0-					75
08	2287	X	2287	-0-	-0- B	-0-	166	1	2120	2	Y	1	1	8			75
							1	9									
09	2580	X	2159	-0-	-421 B	-0-	157	1	2002	2	Y	-0-					75

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
04	1260	N	1190	-0-	-70 B	-0-	83	1	1107	2	N	-0-					122
05	1271	N	1225	-0-	-46 B	-0-	86	1	1139	2	N	-0-					122
06	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	83	1	1115	2	N	-0-					122
07	1240	N	1234	-0-	-6 B	-0-	88	1	1146	2	N	-0-					122
08	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	93	1	1181	2	N	3					125
							3	9									
*09	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	85	1	1085	2	N	36	141	1			20
							40	9									

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
04	2313	N	2313	-0-	-0- B	-0-	161	1	2152	2	Y	-0-	105	1			-0-
05	2375	N	2375	-0-	-0- B	-0-	167	1	2208	2	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2114	-0-	-196 B	-0-	146	1	1968	2	Y	-0-					-0-
07	2392	N	2392	-0-	-0- B	-0-	171	1	2221	2	Y	-0-					-0-
08	2036	N	2036	-0-	-0- B	-0-	148	1	1888	2	Y	-0-					-0-
*09	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	167	1	2138	2	Y	-0-					-0-

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
04	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	115	1	1530	2	Y	7					86
							8	9									
05	1705	N	1598	-0-	-107 B	-0-	111	1	1467	2	Y	18					104
							20	9									
06	1710	N	1444	-0-	-266 B	-0-	100	1	1343	2	Y	1	78	1			27
							1	9									
07	1705	N	1537	-0-	-168 B	-0-	110	1	1426	2	Y	1					28
							1	9									
08	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	64	1	811	2	Y	6					34
							7	9									
09	1440	N	1291	-0-	-149 B	-0-	94	1	1197	2	Y	-0-					34

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	93	-0-	93 B	93	6	1	87	2	N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	93					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	93					N	-0-					7
*09	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					7

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

04	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	106	1	1411	2	N	1	1	8			50
							1	9									
05	1798	N	1475	-0-	-323 B	-0-	103	1	1370	2	N	2					52
							2	9									
06	1650	N	1406	-0-	-244 B	-0-	97	1	1309	2	N	-0-					52
07	1581	N	1490	-0-	-91 B	-0-	102	1	1318	2	N	64					116
							70	9									
08	1488	N	1417	-0-	-71 B	-0-	103	1	1311	2	N	3	2	8			117
							3	9									
09	1410	N	1374	-0-	-36 B	-0-	100	1	1273	2	N	1					118
							1	9									

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

04	1830	N	1407	-0-	-423 B	-0-	98	1	1309	2	N	-0-					55
05	1612	N	1447	-0-	-165 B	-0-	102	1	1345	2	N	-0-					55
06	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	95	1	1286	2	N	13					68
							14	9									
07	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	109	1	1414	2	N	4					72
							4	9									
08	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	111	1	1417	2	N	1					73
							1	9									
09	1410	N	1390	-0-	-20 B	-0-	101	1	1289	2	N	-0-					73

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

04	1440	N	1293	-0-	-147 B	-0-	90	1	1202	2	N	1	1	8			53
							1	9									
05	1395	N	1300	-0-	-95 B	-0-	91	1	1205	2	N	4					57
							4	9									
06	1320	N	1225	-0-	-95 B	-0-	85	1	1140	2	N	-0-					57
07	1333	N	1280	-0-	-53 B	-0-	91	1	1185	2	N	4					61
							4	9									
08	1302	N	1294	-0-	-8 B	-0-	94	1	1197	2	N	3					64
							3	9									
*09	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	90	1	1146	2	N	6					70
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	994	-0-	-146 B	-0-	69	1	924	2	Y	1					18
							1	9									
05	1085	N	1011	-0-	-74 B	-0-	71	1	938	2	Y	2					20
							2	9									
06	1020	N	932	-0-	-88 B	-0-	64	1	868	2	Y	-0-					20
07	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	75	1	966	2	Y	2					22
							2	9									
08	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	74	1	941	2	Y	3	15	1			10
							3	9									
09	930	N	854	-0-	-76 B	-0-	62	1	791	2	Y	1					11
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					17
05	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					17
06	150	N	88	-0-	-62 B	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					17
07	186	N	57	-0-	-129 B	-0-	4	1	51	2	Y	2					19
							2	9									
08	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	10	1	122	2	Y	2					21
							2	9									
*09	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	15	1	187	2	Y	2					23
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	91	1	1220	2	N	13					103
							14	9									
05	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	86	1	1145	2	N	-0-					103
06	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	80	1	1083	2	N	3	19	1			87
							3	9									
07	1333	N	1171	-0-	-162 B	-0-	84	1	1087	2	N	-0-					87
08	1240	N	1146	-0-	-94 B	-0-	83	1	1063	2	N	-0-					87
09	1170	N	1146	-0-	-24 B	-0-	83	1	1063	2	N	-0-					87

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1349	-0-	-241 B	-0-	94	1	1255	2	Y	-0-					19
05	1643	N	1553	-0-	-90 B	-0-	109	1	1442	2	Y	2					21
							2	9									
06	1560	N	1520	-0-	-40 B	-0-	104	1	1404	2	Y	11					32
							12	9									
07	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	112	1	1451	2	Y	1					33
							1	9									
08	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	119	1	1517	2	Y	2					35
							2	9									
09	1530	N	1519	-0-	-11 B	-0-	110	1	1409	2	Y	-0-					35

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1157	-0-	-43 B	-0-	80	1	1073	2	Y	4	1	8			97
							4	9									
05	1240	N	1102	-0-	-138 B	-0-	77	1	1022	2	Y	3					100
							3	9									
06	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	88	1	1181	2	Y	3					103
							3	9									
07	1209	N	1139	-0-	-70 B	-0-	81	1	1052	2	Y	5	89	1			19
							6	9									
08	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	77	1	983	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
09	1260	N	996	-0-	-264 B	-0-	72	1	922	2	Y	2					21
							2	9									

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
04	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	102	1	1365	2	Y	2					16
							2	9									
05	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	82	1	1085	2	Y	-0-					16
06	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	51	1	685	2	Y	7					23
							8	9									
07	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	64	1	827	2	Y	2					25
							2	9									
08	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	62	1	794	2	Y	-0-					25
*09	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	61	1	780	2	Y	-0-					25

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
04	6127	X	6127	-0-	-0- B	-0-	426	1	5684	2	Y	15	2	8			58
							17	9									
05	4178	X	4178	-0-	-0- B	-0-	289	1	3823	2	Y	60					118
							66	9									
06	4032	X	4032	-0-	-0- B	-0-	278	1	3741	2	Y	12					130
							13	9									
07	4023	X	4023	-0-	-0- B	-0-	286	1	3708	2	Y	26	126	1			30
							29	9									
08	3927	X	3927	-0-	-0- B	-0-	282	1	3588	2	Y	52	2	8			80
							57	9									
09	6120	X	3755	-0-	-2365 B	-0-	268	1	3430	2	Y	52					132
							57	9									

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
04	1410	N	1302	-0-	-108 B	-0-	94	1	1205	2	Y	3	1	8			70
							3	9									
05	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	106	1	1353	2	Y	5					75
							6	9									
06	1410	N	1072	-0-	-338 B	-0-	78	1	991	2	Y	3					78
							3	9									
07	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	106	1	1322	2	Y	1					79
							1	9									
08	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	106	1	1298	2	Y	6	1	8			84
							7	9									
*09	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	101	1	1239	2	Y	4					88
							4	9									

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
04	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	124	1	1656	2	N	-0-					89
05	1829	N	1797	-0-	-32 B	-0-	126	1	1671	2	N	-0-					89
06	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	115	1	1547	2	N	48					137
							53	9									
07	1829	N	1820	-0-	-9 B	-0-	130	1	1690	2	N	-0-					137
08	1798	N	1694	-0-	-104 B	-0-	123	1	1571	2	N	-0-					137
09	1710	N	1614	-0-	-96 B	-0-	117	1	1497	2	N	-0-					137

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2220	N	1900	-0-	-320 B	-0-	132	1	1756	2	N	11					65
							12	9									
05	2240	N	2240	-0-	-0- B	-0-	156	1	2071	2	N	12					77
							13	9									
06	2040	N	2019	-0-	-21 B	-0-	139	1	1873	2	N	6					83
							7	9									
07	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	155	1	2011	2	N	12					95
							13	9									
08	2232	N	1821	-0-	-411 B	-0-	132	1	1678	2	N	10					105
							11	9									
*09	2114	N	2114	-0-	-0- B	-0-	153	1	1955	2	N	5					110
							6	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	122	1	1631	2	Y	15					64
							17	9									
05	1612	N	1461	-0-	-151 B	-0-	101	1	1339	2	Y	19					83
							21	9									
06	1710	N	1359	-0-	-351 B	-0-	93	1	1257	2	Y	8					91
							9	9									
07	1767	N	1456	-0-	-311 B	-0-	104	1	1342	2	Y	9					100
							10	9									
08	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	101	1	1284	2	Y	-0-					100
09	1350	N	1343	-0-	-7 B	-0-	97	1	1246	2	Y	-0-	85	1			15

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	89	1	1129	2	N	15	1	8			197
							17	9									
05	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	82	1	1075	2	N	29	179	1			47
							32	9									
06	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	76	1	1020	2	N	3					50
							3	9									
07	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	84	1	1093	2	N	-0-					50
08	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	85	1	1083	2	N	1	1	8			50
							1	9									
*09	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	80	1	1024	2	N	-0-					50

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
04	1290	N	1278	-0-	-12 B	-0-	87	1	1166	2	Y	23	3	8			91
							25	9									
05	1364	N	1287	-0-	-77 B	-0-	90	1	1197	2	Y	-0-	73	1			18
06	1320	N	1248	-0-	-72 B	-0-	86	1	1162	2	Y	-0-					18
07	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	96	1	1240	2	Y	6					24
							7	9									
08	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	133	1	1690	2	Y	7					31
							8	9									
*09	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	137	1	1750	2	Y	1					32
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	111	1	1486	2	N	-0-					105
05	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	113	1	1500	2	N	2					107
							2	9									
06	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	109	1	1462	2	N	-0-					107
07	1643	N	1588	-0-	-55 B	-0-	114	1	1474	2	N	-0-					107
08	1612	N	1539	-0-	-73 B	-0-	112	1	1427	2	N	-0-					107
09	1560	N	1384	-0-	-176 B	-0-	100	1	1284	2	N	-0-					107

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
04	1200	N	1156	-0-	-44 B	-0-	81	1	1075	2	N	-0-					99
05	1178	N	1172	-0-	-6 B	-0-	82	1	1090	2	N	-0-					99
06	1170	N	1116	-0-	-54 B	-0-	77	1	1033	2	N	5					104
							6	9									
07	1209	N	1068	-0-	-141 B	-0-	76	1	978	2	N	13					117
							14	9									
08	1178	N	1134	-0-	-44 B	-0-	82	1	1049	2	N	3					120
							3	9									
*09	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	81	1	1038	2	N	-0-					120

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
04	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	69	1	921	2	Y	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	72	1	953	2	Y	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	71	1	961	2	Y	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	76	1	981	2	Y	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	75	1	957	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	987	-0-	-33 B	-0-	72	1	915	2	Y	-0-					-0-

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
04	1200	N	1144	-0-	-56 B	-0-	80	1	1062	2	N	2	2	8			26
							2	9									
05	1209	N	1129	-0-	-80 B	-0-	79	1	1048	2	N	2					28
							2	9									
06	1140	N	1128	-0-	-12 B	-0-	74	1	993	2	N	55					83
							61	9									
07	1178	N	1050	-0-	-128 B	-0-	75	1	974	2	N	1					84
							1	9									
08	1116	N	893	-0-	-223 B	-0-	65	1	827	2	N	1	1	8			84
							1	9									
*09	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	85	1	1088	2	N	29					113
							32	9									

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
04	1380	N	1252	-0-	-128 B	-0-	86	1	1145	2	N	19	2	8			51
							21	9									
05	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	96	1	1273	2	N	2					53
							2	9									
06	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	88	1	1182	2	N	5					58
							6	9									
07	1302	N	1301	-0-	-1 B	-0-	93	1	1204	2	N	4					62
							4	9									
08	1364	N	1248	-0-	-116 B	-0-	90	1	1150	2	N	7	2	8			67
							8	9									
09	1290	N	1193	-0-	-97 B	-0-	86	1	1104	2	N	3					70
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	131	1	1748	2	Y	38					65
							42	9									
05	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	128	1	1691	2	Y	5	58	1			12
							6	9									
06	1710	N	1618	-0-	-92 B	-0-	110	1	1482	2	Y	24					36
							26	9									
07	1767	N	1568	-0-	-199 B	-0-	112	1	1445	2	Y	10					46
							11	9									
08	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	130	1	1663	2	Y	8					54
							9	9									
*09	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	137	1	1757	2	Y	33					87
							36	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	112	1	1489	2	N	2	1	8			132
							2	9									
05	1705	N	1663	-0-	-42 B	-0-	114	1	1510	2	N	35					167
							39	9									
06	1590	N	1584	-0-	-6 B	-0-	107	1	1447	2	N	27					194
							30	9									
07	1643	N	1593	-0-	-50 B	-0-	114	1	1472	2	N	6					200
							7	9									
08	1674	N	1378	-0-	-296 B	-0-	100	1	1278	2	N	-0-	177	1			23
09	1590	N	1232	-0-	-358 B	-0-	89	1	1143	2	N	-0-					23

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 196669 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11674 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	297	-0-	-183 B	-0-	21	1	275	2	Y	1					26
							1	9									
05	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	60	1	799	2	Y	2					28
							2	9									
06	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	58	1	780	2	Y	4					32
							4	9									
07	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	54	1	695	2	Y	-0-					32
08	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	52	1	661	2	Y	-0-					32
09	840	N	782	-0-	-58 B	-0-	55	1	699	2	Y	25					57
							28	9									

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
04	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	76	1	961	2	N	2	2	8			41
							2	9									
05	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	78	1	983	2	N	-0-					41
06	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	77	1	980	2	N	-0-					41
07	1085	N	1061	-0-	-24 B	-0-	80	1	981	2	N	-0-					41
08	1054	N	1004	-0-	-50 B	-0-	77	1	925	2	N	2	2	8			41
							2	9									
09	1050	N	1022	-0-	-28 B	-0-	78	1	943	2	N	1					42
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	450	-0-	-210 B	-0-	31	1	417	2	N	2					122
							2	9									
05	682	N	614	-0-	-68 B	-0-	43	1	565	2	N	5					127
							6	9									
06	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	42	1	571	2	N	5					132
							6	9									
07	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	48	1	627	2	N	-0-					132
08	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	49	1	629	2	N	-0-					132
*09	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	46	1	587	2	N	-0-					132

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
04	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	99	1	1319	2	N	1					157
							1	9									
05	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	84	1	1112	2	N	1					158
							1	9									
06	1170	N	621	-0-	-549 B	-0-	40	1	542	2	N	35	183	1			10
							39	9									
07	1209	N	1158	-0-	-51 B	-0-	81	1	1049	2	N	25					35
							28	9									
08	1209	N	1046	-0-	-163 B	-0-	76	1	970	2	N	-0-					35
*09	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	72	1	927	2	N	-0-					35

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
04	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	64	1	858	2	Y	2	1	8			59
							2	9									
05	837	N	769	-0-	-68 B	-0-	53	1	706	2	Y	9					68
							10	9									
06	930	N	677	-0-	-253 B	-0-	47	1	630	2	Y	-0-					68
07	961	N	845	-0-	-116 B	-0-	60	1	784	2	Y	1					69
							1	9									
08	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	67	1	850	2	Y	1	67	1	1	8	2
							1	9									
*09	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	59	1	760	2	Y	1					3
							1	9									

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
04	930	N	675	-0-	-255 B	-0-	47	1	628	2	Y	-0-					59
05	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	82	1	1083	2	Y	17					76
							19	9									
06	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	84	1	1126	2	Y	6					82
							7	9									
07	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	88	1	1145	2	Y	1					83
							1	9									
08	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	83	1	1061	2	Y	6					89
							7	9									
09	1230	N	1200	-0-	-30 B	-0-	87	1	1110	2	Y	3					92
							3	9									

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
04	1470	N	1017	-0-	-453 B	-0-	71	1	946	2	N	-0-					86
05	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	102	1	1352	2	N	4	73	1			17
							4	9									
06	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	102	1	1376	2	N	-0-					17
07	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	111	1	1440	2	N	2					19
							2	9									
08	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	114	1	1453	2	N	1	1	8			19
							1	9									
*09	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	109	1	1394	2	N	1					20
							1	9									

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
04	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	33	1	439	2	Y	175	164	1	4	8	59
							193	9									
05	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	45	1	593	2	Y	140					199
							154	9									
06	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	49	1	662	2	Y	140	175	1			164
							154	9									
07	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	53	1	681	2	Y	148	163	1			149
							163	9									
08	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	55	1	704	2	Y	140	168	1	4	8	117
							154	9									
*09	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	48	1	613	2	Y	153	167	1			103
							168	9									

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
04	1470	N	1456	-0-	-14 B	-0-	101	1	1354	2	N	1	1	8			147
							1	9									
05	1705	N	1377	-0-	-328 B	-0-	95	1	1258	2	N	22					169
							24	9									
06	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	103	1	1382	2	N	-0-					169
07	1519	N	1514	-0-	-5 B	-0-	108	1	1405	2	N	1					170
							1	9									
08	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	106	1	1355	2	N	2	1	8			171
							2	9									
09	1500	N	1427	-0-	-73 B	-0-	103	1	1323	2	N	1					172
							1	9									

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
04	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	66	1	886	2	Y	22					76
							24	9									
05	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	69	1	908	2	Y	13					89
							14	9									
06	960	N	943	-0-	-17 B	-0-	65	1	878	2	Y	-0-	78	1			11
07	1023	N	965	-0-	-58 B	-0-	69	1	896	2	Y	-0-					11
08	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	68	1	866	2	Y	-0-					11
09	960	N	795	-0-	-165 B	-0-	57	1	731	2	Y	6					17
							7	9									

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
04	884	N	884	-0-	-0-	B	-0-	65	1 2 9	817	2	Y	2					31
05	807	N	807	-0-	-0-	B	-0-	58	1 1 9	748	2	Y	1					32
06	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	49	1 1 9	661	2	Y	1					33
07	868	N	747	-0-	-121	B	-0-	53	1 1 9	693	2	Y	1					34
08	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	52	1	667	2	Y	-0-					34
09	720	N	503	-0-	-217	B	-0-	36	1 1 9	466	2	Y	1					35

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
04	1317	N	1317	-0-	-0-	B	-0-	91	1 6 9	1220	2	Y	5					15
05	1347	N	1347	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1252	2	Y	-0-					15
06	1260	N	1223	-0-	-37	B	-0-	84	1 1 9	1128	2	Y	10					25
07	1364	N	1318	-0-	-46	B	-0-	93	1 1 9	1207	2	Y	16					41
08	1308	N	1308	-0-	-0-	B	-0-	95	1 6 9	1207	2	Y	5	1	8			45
*09	1240	N	1240	-0-	-0-	B	-0-	90	1 4 9	1146	2	Y	4					49

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	1800	N	1721	-0-	-79	B	-0-	119	1 11 9	1591	2	Y	10	85	1			26
05	1685	N	1685	-0-	-0-	B	-0-	118	1 8 9	1559	2	Y	7					33
06	1552	N	1552	-0-	-0-	B	-0-	107	1 6 9	1439	2	Y	5					38
07	1767	N	1446	-0-	-321	B	-0-	103	1 7 9	1336	2	Y	6					44
08	1741	N	1741	-0-	-0-	B	-0-	126	1 9 9	1606	2	Y	8					52
*09	1684	N	1684	-0-	-0-	B	-0-	121	1 11 9	1552	2	Y	10					62

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
04	900	N	889	-0-	-11 B	-0-	62	1	826	2	N	1	1	8			120
							1	9									
05	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	64	1	842	2	N	3					123
							3	9									
06	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	62	1	829	2	N	12	116	1			19
							13	9									
07	930	N	913	-0-	-17 B	-0-	65	1	844	2	N	4					23
							4	9									
08	899	N	890	-0-	-9 B	-0-	65	1	824	2	N	1	1	8			23
							1	9									
09	900	N	822	-0-	-78 B	-0-	60	1	762	2	N	-0-					23

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
04	1200	N	1178	-0-	-22 B	-0-	82	1	1096	2	N	-0-					65
05	1333	N	1187	-0-	-146 B	-0-	80	1	1055	2	N	47					112
							52	9									
06	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	95	1	1279	2	N	6					118
							7	9									
07	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	98	1	1272	2	N	1					119
							1	9									
08	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	98	1	1252	2	N	-0-					119
09	1380	N	1269	-0-	-111 B	-0-	92	1	1177	2	N	-0-					119

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
04	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	100	1	1329	2	Y	5	2	8			21
							6	9									
05	1271	N	957	-0-	-314 B	-0-	67	1	884	2	Y	5					26
							6	9									
06	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	114	1	1529	2	Y	1					27
							1	9									
07	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					Y	2					29
08	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	3	2	3	9	Y	3	1	8			31
09	1650	N	-0-	-0-	-1650 B	-0-					Y	1					32

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
04	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	141	1	1881	2	Y	3					172
							3	9									
05	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	136	1	1806	2	Y	39	188	1			23
							43	9									
06	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	132	1	1772	2	Y	10					33
							11	9									
07	1984	N	1915	-0-	-69 B	-0-	137	1	1778	2	Y	-0-					33
08	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	140	1	1788	2	Y	37					70
							41	9									
09	1920	N	1884	-0-	-36 B	-0-	133	1	1701	2	Y	45					115
							50	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1329	N	1329	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1233	2	Y	4					68
								4	9									
05	1306	N	1306	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1208	2	Y	6					74
								7	9									
06	1350	N	985	-0-	-365	B	-0-	68	1	915	2	Y	2					76
								2	9									
07	1364	N	729	-0-	-635	B	-0-	51	1	661	2	Y	15					91
								17	9									
08	1330	N	1330	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1233	2	Y	-0-					91
*09	1219	N	1219	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1129	2	Y	2					93
								2	9									

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
04	1010	N	1010	-0-	-0-	B	-0-	70	1	932	2	Y	7					24
								8	9									
05	1031	N	1031	-0-	-0-	B	-0-	71	1	946	2	Y	13					37
								14	9									
06	1018	N	1018	-0-	-0-	B	-0-	70	1	946	2	Y	2					39
								2	9									
07	1021	N	1021	-0-	-0-	B	-0-	73	1	942	2	Y	5					44
								6	9									
08	1014	N	1014	-0-	-0-	B	-0-	73	1	934	2	Y	6					50
								7	9									
09	1020	N	872	-0-	-148	B	-0-	63	1	800	2	Y	8					58
								9	9									

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
04	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1306	2	N	7	2	8			161
								8	9									
05	1422	N	1422	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1322	2	N	-0-					161
06	1380	N	1345	-0-	-35	B	-0-	93	1	1251	2	N	1					162
								1	9									
07	1457	N	1357	-0-	-100	B	-0-	97	1	1259	2	N	1					163
								1	9									
08	1426	N	1380	-0-	-46	B	-0-	100	1	1279	2	N	1	1	8			163
								1	9									
09	1350	N	1233	-0-	-117	B	-0-	89	1	1143	2	N	1					164
								1	9									

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
04	2550	X	2312	-0-	-238	B	-0-	161	1	2151	2	N	-0-					29
05	2635	X	2475	-0-	-160	B	-0-	174	1	2301	2	N	-0-					29
06	2550	X	2276	-0-	-274	B	-0-	157	1	2119	2	N	-0-					29
07	2604	X	2249	-0-	-355	B	-0-	161	1	2082	2	N	5					34
								6	9									
08	2511	X	2257	-0-	-254	B	-0-	162	1	2060	2	N	32					66
								35	9									
09	2400	X	2003	-0-	-397	B	-0-	145	1	1858	2	N	-0-					66

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1599	-0-	-141 B	-0-	111	1	1478	2	Y	9					54
							10	9									
05	1674	N	1573	-0-	-101 B	-0-	110	1	1461	2	Y	2					56
							2	9									
06	1590	N	1518	-0-	-72 B	-0-	105	1	1410	2	Y	3	54	1			5
							3	9									
07	1643	N	1519	-0-	-124 B	-0-	109	1	1409	2	Y	1					6
							1	9									
08	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	115	1	1469	2	Y	-0-					6
09	1530	N	1502	-0-	-28 B	-0-	109	1	1393	2	Y	-0-					6

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
04	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	103	1	1373	2	Y	2	1	8			37
							2	9									
05	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	105	1	1391	2	Y	-0-					37
06	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	101	1	1363	2	Y	45					82
							50	9									
07	1519	N	1489	-0-	-30 B	-0-	107	1	1381	2	Y	1					83
							1	9									
08	1467	X	1467	-0-	-0- B	-0-	107	1	1360	2	Y	-0-					83
09	1500	X	1421	-0-	-79 B	-0-	103	1	1318	2	Y	-0-					83

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
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-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	64	1	858	2	Y	65	1	8			65
							72	9									
05	992	N	979	-0-	-13 B	-0-	69	1	910	2	Y	-0-					65
06	1020	N	927	-0-	-93 B	-0-	64	1	863	2	Y	-0-					65
07	1023	N	785	-0-	-238 B	-0-	50	1	643	2	Y	84	124	1			25
							92	9									
08	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	55	1	702	2	Y	3	1	8			27
							3	9									
*09	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	108	1	1374	2	Y	12					39
							13	9									

WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	958	-0-	-62 B	-0-	67	1	890	2	N	1					45
							1	9									
05	1054	N	832	-0-	-222 B	-0-	58	1	770	2	N	4					49
							4	9									
06	1020	N	677	-0-	-343 B	-0-	47	1	629	2	N	1					50
							1	9									
07	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	83	1	1076	2	N	34					84
							37	9									
08	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	75	1	955	2	N	-0-					84
*09	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	75	1	953	2	N	-0-					84

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	1670	N	1670	-0-		-0-	B	-0-		115	1	1538	2	N	15	1	8			38
										17	9									
05	1655	N	1655	-0-		-0-	B	-0-		115	1	1523	2	N	15					53
										17	9									
06	1659	N	1659	-0-		-0-	B	-0-		114	1	1535	2	N	9					62
										10	9									
07	1736	N	1691	-0-		-45	B	-0-		121	1	1569	2	N	1					63
										1	9									
08	1745	N	1745	-0-		-0-	B	-0-		122	1	1548	2	N	68	1	8			130
										75	9									
09	1650	N	1609	-0-		-41	B	-0-		117	1	1491	2	N	1					131
										1	9									

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794

04	720	N	359	-0-		-361	B	-0-		25	1	334	2	N	-0-					68
05	352	N	352	-0-		-0-	B	-0-		25	1	327	2	N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					68
07	372	N	-0-	-0-		-372	B	-0-						N	-0-					68
08	341	N	-0-	-0-		-341	B	-0-						N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					68

NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780

04	1590	N	1534	-0-		-56	B	-0-		107	1	1426	2	Y	1	79	1			21
										1	9									
05	1581	N	1438	-0-		-143	B	-0-		101	1	1337	2	Y	-0-					21
06	1590	N	1340	-0-		-250	B	-0-		92	1	1237	2	Y	10					31
										11	9									
07	1581	N	1134	-0-		-447	B	-0-		81	1	1045	2	Y	7					38
										8	9									
08	1333	N	1333	-0-		-0-	B	-0-		97	1	1235	2	Y	1	1	8			38
										1	9									
*09	1391	N	1391	-0-		-0-	B	-0-		101	1	1290	2	Y	-0-					38

WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

04	1470	N	1455	-0-		-15	B	-0-		101	1	1342	2	Y	11					41
										12	9									
05	1488	N	1436	-0-		-52	B	-0-		100	1	1327	2	Y	8					49
										9	9									
06	1389	N	1389	-0-		-0-	B	-0-		96	1	1291	2	Y	2	45	1			6
										2	9									
07	1519	N	1366	-0-		-153	B	-0-		96	1	1249	2	Y	19					25
										21	9									
08	1446	N	1446	-0-		-0-	B	-0-		105	1	1333	2	Y	7					32
										8	9									
09	1380	N	1350	-0-		-30	B	-0-		97	1	1234	2	Y	17					49
										19	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. (I) GAS 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	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	75	1	999	2	Y	-0-					51
05	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	80	1	1066	2	Y	6					57
							7	9									
06	1050	N	958	-0-	-92 B	-0-	66	1	891	2	Y	1					58
							1	9									
07	1085	N	895	-0-	-190 B	-0-	64	1	831	2	Y	-0-					58
08	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	87	1	1111	2	Y	-0-					58
*09	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	79	1	1011	2	Y	1					59
							1	9									

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. (I) GAS 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	1230	N	1199	-0-	-31 B	-0-	83	1	1113	2	Y	3	2	8			73
							3	9									
05	1302	N	1287	-0-	-15 B	-0-	90	1	1191	2	Y	5					78
							6	9									
06	1290	N	1193	-0-	-97 B	-0-	82	1	1111	2	Y	-0-	15	1			63
07	1240	N	1178	-0-	-62 B	-0-	84	1	1092	2	Y	2					65
							2	9									
08	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	119	1	1521	2	Y	4	1	8			68
							4	9									
*09	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	95	1	1214	2	Y	1					69
							1	9									

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. (I) GAS 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	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	87	1	1162	2	Y	7	86	1			25
							8	9									
05	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	86	1	1134	2	Y	7					32
							8	9									
06	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	80	1	1082	2	Y	4					36
							4	9									
07	1240	N	1211	-0-	-29 B	-0-	86	1	1115	2	Y	9					45
							10	9									
08	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	86	1	1092	2	Y	7					52
							8	9									
09	1170	N	1138	-0-	-32 B	-0-	82	1	1052	2	Y	4					56
							4	9									

MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	137	1	1771	2	Y	7	3	8			97
							8	9									
05	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	120	1	1571	2	Y	5					102
							6	9									
06	1950	N	1554	-0-	-396 B	-0-	106	1	1429	2	Y	17					119
							19	9									
07	1984	N	1888	-0-	-96 B	-0-	135	1	1752	2	Y	1					120
							1	9									
08	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	133	1	1694	2	Y	4	3	8			121
							4	9									
*09	1740	N	1740	-0-	-0- B	-0-	126	1	1611	2	Y	3					124
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1217	N	1217	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1126	2	N	3	3	8			88
								3	9									
05	1271	N	1252	-0-	-19	B	-0-	87	1	1099	2	N	60					148
								66	9									
06	1263	N	1263	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1060	2	N	109	186	1			71
								120	9									
07	1271	N	1265	-0-	-6	B	-0-	91	1	1132	2	N	38					109
								42	9									
08	1240	N	1225	-0-	-15	B	-0-	93	1	1129	2	N	3	3	8			109
								3	9									
09	1260	N	1094	-0-	-166	B	-0-	83	1	1010	2	N	1					110
								1	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1884	N	1884	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1752	2	Y	1	1	8			23
								1	9									
05	1826	N	1826	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1698	2	Y	-0-					23
06	1809	N	1809	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1683	2	Y	1					24
								1	9									
07	1953	N	1837	-0-	-116	B	-0-	131	1	1703	2	Y	3					27
								3	9									
08	1804	N	1804	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1672	2	Y	1	1	8			27
								1	9									
09	1800	N	1771	-0-	-29	B	-0-	128	1	1643	2	Y	-0-					27

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
04	1050	N	906	-0-	-144	B	-0-	63	1	837	2	N	5					165
								6	9									
05	1116	N	1116	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1009	2	N	28	178	1			15
								31	9									
06	1020	N	1006	-0-	-14	B	-0-	69	1	934	2	N	3					18
								3	9									
07	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1003	2	N	7					25
								8	9									
08	1116	N	1053	-0-	-63	B	-0-	76	1	969	2	N	7					32
								8	9									
*09	1029	N	1029	-0-	-0-	B	-0-	74	1	949	2	N	5					37
								6	9									

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
04	960	N	393	-0-	-567	B	-0-	27	1	366	2	N	-0-					159
05	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	58	1	767	2	N	-0-					159
06	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	58	1	786	2	N	3					162
								3	9									
07	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	65	1	840	2	N	2					164
								2	9									
08	924	N	924	-0-	-0-	B	-0-	67	1	856	2	N	1	1	8			164
								1	9									
09	840	N	741	-0-	-99	B	-0-	54	1	687	2	N	-0-					164

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
04	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	93	1	1239	2	N	-0-					22
05	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	93	1	1229	2	N	-0-					22
06	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	88	1	1189	2	N	5					27
							6	9									
07	1364	N	1300	-0-	-64 B	-0-	93	1	1207	2	N	-0-					27
08	1333	N	1277	-0-	-56 B	-0-	93	1	1183	2	N	1					28
							1	9									
09	1290	N	1266	-0-	-24 B	-0-	88	1	1126	2	N	47					75
							52	9									

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
04	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	82	1	1090	2	N	-0-					29
05	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	86	1	1136	2	N	-0-					29
06	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	83	1	1115	2	N	1					30
							1	9									
07	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	87	1	1125	2	N	-0-					30
08	1209	N	1189	-0-	-20 B	-0-	87	1	1102	2	N	-0-					30
09	1200	N	1123	-0-	-77 B	-0-	81	1	1042	2	N	-0-					30

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
04	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	88	1	1175	2	N	5					132
							6	9									
05	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	88	1	1159	2	N	2					134
							2	9									
06	1380	N	1115	-0-	-265 B	-0-	77	1	1038	2	N	-0-					134
07	1302	N	957	-0-	-345 B	-0-	69	1	888	2	N	-0-					134
08	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	99	1	1263	2	N	1	1	8			134
							1	9									
*09	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	86	1	1096	2	N	-0-					134

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
04	1800	N	1740	-0-	-60 B	-0-	121	1	1613	2	N	5					59
							6	9									
05	1798	N	1778	-0-	-20 B	-0-	125	1	1650	2	N	3					62
							3	9									
06	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	119	1	1608	2	N	-0-					62
07	1798	N	1744	-0-	-54 B	-0-	125	1	1616	2	N	3					65
							3	9									
08	1767	N	1703	-0-	-64 B	-0-	124	1	1579	2	N	-0-					65
09	1740	N	1609	-0-	-131 B	-0-	117	1	1492	2	N	-0-					65

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
04	2340	N	2292	-0-	-48 B	-0-	157	1	2101	2	Y	31					88
							34	9									
05	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	163	1	2165	2	Y	-0-					88
06	2699	N	2699	-0-	-0- B	-0-	183	1	2470	2	Y	42	85	1			45
							46	9									
07	2356	N	1990	-0-	-366 B	-0-	143	1	1847	2	Y	-0-					45
08	2023	X	2023	-0-	-0- B	-0-	145	1	1852	2	Y	24					69
							26	9									
09	2700	X	2124	-0-	-576 B	-0-	154	1	1970	2	Y	-0-					69

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2003	X	2003	-0-	-0- B	-0-	139	1	1862	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
05	2015	X	1903	-0-	-112 B	-0-	134	1	1769	2	Y	-0-					18
06	1980	N	1579	-0-	-401 B	-0-	109	1	1470	2	Y	-0-					18
07	2077	N	1823	-0-	-254 B	-0-	130	1	1691	2	Y	2					20
							2	9									
08	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	127	1	1616	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
*09	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	118	1	1512	2	Y	2					22
							2	9									

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)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	536	-0-	-64 B	-0-	38	1	497	2	N	1	1	8			49
							1	9									
05	589	N	538	-0-	-51 B	-0-	41	1	497	2	N	-0-					49
06	570	N	494	-0-	-76 B	-0-	34	1	458	2	N	2					51
							2	9									
07	558	N	511	-0-	-47 B	-0-	37	1	474	2	N	-0-					51
08	527	N	472	-0-	-55 B	-0-	36	1	436	2	N	-0-					51
09	480	N	413	-0-	-67 B	-0-	33	1	380	2	N	-0-					51

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)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1335	-0-	-15 B	-0-	93	1	1242	2	N	-0-					134
05	1612	N	1369	-0-	-243 B	-0-	96	1	1273	2	N	-0-					134
06	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	102	1	1379	2	N	-0-	41	1			93
07	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	126	1	1627	2	N	-0-					93
08	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	135	1	1722	2	N	1	1	8			93
							1	9									
*09	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	122	1	1562	2	N	-0-					93

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)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	105	1	1399	2	N	-0-					121
05	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	105	1	1393	2	N	-0-					121
06	1530	N	1356	-0-	-174 B	-0-	94	1	1262	2	N	-0-					121
07	1550	N	1395	-0-	-155 B	-0-	100	1	1295	2	N	-0-					121
08	1488	N	1310	-0-	-178 B	-0-	95	1	1215	2	N	-0-					121
*09	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	101	1	1285	2	N	56					177
							62	9									

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)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	94	1	1254	2	Y	1	1	8			52
							1	9									
05	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	81	1	1071	2	Y	9					61
							10	9									
06	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	80	1	1075	2	Y	1					62
							1	9									
07	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	87	1	1134	2	Y	1					63
							1	9									
08	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	81	1	1034	2	Y	1	52	1	1	8	11
							1	9									
09	1170	N	1039	-0-	-131 B	-0-	75	1	963	2	Y	1					12
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
04	870	N	759	-0-	-111 B	-0-	53	1	705	2	Y	1	1	8			70
							1	9									
05	1178	N	742	-0-	-436 B	-0-	52	1	689	2	Y	1					71
							1	9									
06	990	N	756	-0-	-234 B	-0-	52	1	703	2	Y	1					72
							1	9									
07	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	62	1	801	2	Y	-0-					72
08	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	58	1	737	2	Y	-0-					72
*09	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	55	1	706	2	Y	-0-					72

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
04	2010	N	1474	-0-	-536 B	-0-	101	1	1347	2	Y	24	70	1			25
							26	9									
05	2015	N	1972	-0-	-43 B	-0-	137	1	1817	2	Y	16					41
							18	9									
06	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	130	1	1755	2	Y	17					58
							19	9									
07	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	140	1	1808	2	Y	12					70
							13	9									
08	1953	N	1953	-0-	-0- B	-0-	141	1	1802	2	Y	9					79
							10	9									
*09	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	137	1	1747	2	Y	30	70	1			39
							33	9									

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
04	2310	X	1874	-0-	-436 B	-0-	134	1	1738	2	Y	2	2	8			70
							2	9									
05	2745	X	2745	-0-	-0- B	-0-	196	1	2537	2	Y	11					81
							12	9									
06	2310	X	2028	-0-	-282 B	-0-	144	1	1881	2	Y	3					84
							3	9									
07	3397	X	3397	-0-	-0- B	-0-	246	1	3140	2	Y	10					94
							11	9									
08	3826	X	3826	-0-	-0- B	-0-	282	1	3538	2	Y	5	2	8			97
							6	9									
*09	3383	X	3383	-0-	-0- B	-0-	247	1	3102	2	Y	31					128
							34	9									

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
04	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	75	1	999	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
05	961	N	927	-0-	-34 B	-0-	65	1	862	2	Y	-0-					22
06	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	65	1	874	2	Y	-0-					22
07	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	90	1	1172	2	Y	1					23
							1	9									
08	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	68	1	870	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
*09	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	83	1	1066	2	Y	-0-					23

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
04	1440	N	1414	-0-	-26	B	-0-	102	1	1312	2	Y	-0-					69
05	1488	N	1458	-0-	-30	B	-0-	106	1	1350	2	Y	2					71
								2	9									
06	1445	N	1445	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1341	2	Y	-0-					71
07	1483	N	1483	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1371	2	Y	2					73
								2	9									
08	1486	N	1486	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1373	2	Y	1					74
								1	9									
09	1410	N	1381	-0-	-29	B	-0-	104	1	1277	2	Y	-0-					74

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
04	2375	X	2375	-0-	-0-	B	-0-	164	1	2186	2	Y	23	40	1	1	8	6
								25	9									
05	2580	X	2580	-0-	-0-	B	-0-	181	1	2393	2	Y	5					11
								6	9									
06	2388	N	2388	-0-	-0-	B	-0-	164	1	2203	2	Y	19					30
								21	9									
07	2385	N	2385	-0-	-0-	B	-0-	171	1	2210	2	Y	4					34
								4	9									
08	2374	N	2374	-0-	-0-	B	-0-	171	1	2178	2	Y	23	47	1			10
								25	9									
09	2400	N	2304	-0-	-96	B	-0-	166	1	2123	2	Y	14					24
								15	9									

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
04	1293	N	1293	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1201	2	N	2					124
								2	9									
05	1333	N	1314	-0-	-19	B	-0-	92	1	1222	2	N	-0-					124
06	1299	N	1299	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1208	2	N	1					125
								1	9									
07	1345	N	1345	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1245	2	N	4					129
								4	9									
08	1302	N	1297	-0-	-5	B	-0-	94	1	1203	2	N	-0-					129
09	1290	N	1270	-0-	-20	B	-0-	92	1	1178	2	N	-0-					129

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
04	1770	X	1568	-0-	-202	B	-0-	113	1	1453	2	Y	2					6
								2	9									
05	1829	X	1728	-0-	-101	B	-0-	125	1	1602	2	Y	1	4	1			3
								1	9									
06	1742	X	1742	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1616	2	Y	2	2	1			3
								2	9									
07	1798	X	1676	-0-	-122	B	-0-	124	1	1550	2	Y	2	2	1			3
								2	9									
08	1562	N	1562	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1443	2	Y	2	2	1			3
								2	9									
09	1740	N	1351	-0-	-389	B	-0-	102	1	1247	2	Y	2	1	1			4
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
04	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	96	1	1280	2	Y	13	63	1	1	8	10
							14	9									
05	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	78	1	1026	2	Y	1					11
							1	9									
06	1410	N	1276	-0-	-134 B	-0-	88	1	1188	2	Y	-0-					11
07	1426	N	1384	-0-	-42 B	-0-	99	1	1285	2	Y	-0-					11
08	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	101	1	1292	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
09	1290	N	1258	-0-	-32 B	-0-	91	1	1167	2	Y	-0-					11

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
04	1650	N	1458	-0-	-192 B	-0-	105	1	1352	2	Y	1					14
							1	9									
05	1643	N	492	-0-	-1151 B	-0-	38	1	454	2	Y	-0-					14
06	1560	N	820	-0-	-740 B	-0-	60	1	760	2	Y	-0-					14
07	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	131	1	1643	2	Y	1					15
							1	9									
08	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	119	1	1469	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
*09	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	103	1	1261	2	Y	1					16
							1	9									

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
04	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	94	1	1257	2	Y	27	2	8			103
							30	9									
05	1395	N	1393	-0-	-2 B	-0-	97	1	1289	2	Y	6	78	1			31
							7	9									
06	1350	N	1334	-0-	-16 B	-0-	92	1	1242	2	Y	-0-					31
07	1426	N	1372	-0-	-54 B	-0-	98	1	1266	2	Y	7					38
							8	9									
08	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	101	1	1287	2	Y	1	1	8			38
							1	9									
*09	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	96	1	1229	2	Y	1					39
							1	9									

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
04	1290	N	670	-0-	-620 B	-0-	50	1	619	2	Y	1					17
							1	9									
05	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	49	1	633	2	Y	-0-					17
06	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	90	1	1209	2	Y	8					25
							9	9									
07	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	114	1	1477	2	Y	2					27
							2	9									
08	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	116	1	1483	2	Y	5	2	8			30
							6	9									
*09	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	109	1	1398	2	Y	4					34
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
04	2760	N	2713	-0-	-47	B	-0-	189	1	2523	2	Y	1					10
								1	9									
05	2711	N	2711	-0-	-0-	B	-0-	190	1	2520	2	Y	1					11
								1	9									
06	2462	N	2462	-0-	-0-	B	-0-	170	1	2289	2	Y	3					14
								3	9									
07	2790	N	2679	-0-	-111	B	-0-	192	1	2486	2	Y	1					15
								1	9									
08	2622	N	2622	-0-	-0-	B	-0-	191	1	2429	2	Y	2					17
								2	9									
09	2460	N	2305	-0-	-155	B	-0-	167	1	2138	2	Y	-0-					17

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
04	1378	N	1378	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1264	2	N	17	1	8			97
								19	9									
05	1426	N	1355	-0-	-71	B	-0-	95	1	1252	2	N	7					104
								8	9									
06	1380	N	1331	-0-	-49	B	-0-	92	1	1238	2	N	1					105
								1	9									
07	1426	N	1391	-0-	-35	B	-0-	100	1	1291	2	N	-0-					105
08	1371	N	1371	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1269	2	N	2	2	8			105
								2	9									
09	1320	N	1304	-0-	-16	B	-0-	94	1	1208	2	N	2					107
								2	9									

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
04	1470	N	1421	-0-	-49	B	-0-	99	1	1322	2	Y	-0-					89
05	1278	N	1278	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1187	2	Y	1					90
								1	9									
06	1442	N	1442	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1333	2	Y	9					99
								10	9									
07	1541	N	1541	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1430	2	Y	1					100
								1	9									
08	1459	N	1459	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1352	2	Y	1	1	8			100
								1	9									
09	1440	N	1416	-0-	-24	B	-0-	103	1	1313	2	Y	-0-					100

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
04	1268	N	1268	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1179	2	Y	1					46
								1	9									
05	1323	N	1323	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1224	2	Y	6					52
								7	9									
06	1440	N	1140	-0-	-300	B	-0-	79	1	1061	2	Y	-0-					52
07	1302	N	907	-0-	-395	B	-0-	65	1	842	2	Y	-0-					52
08	828	N	828	-0-	-0-	B	-0-	60	1	768	2	Y	-0-					52
09	1140	N	777	-0-	-363	B	-0-	56	1	721	2	Y	-0-					52

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
04	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	97	1	1289	2	Y	22					47
							24	9									
05	1426	N	1304	-0-	-122 B	-0-	92	1	1212	2	Y	-0-					47
06	1350	N	1237	-0-	-113 B	-0-	85	1	1150	2	Y	2	41	1			8
							2	9									
07	1457	N	1301	-0-	-156 B	-0-	93	1	1208	2	Y	-0-					8
08	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	101	1	1285	2	Y	-0-					8
*09	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	99	1	1263	2	Y	8					16
							9	9									

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
04	2558	X	2558	-0-	-0- B	-0-	178	1	2372	2	N	7	1	8			89
							8	9									
05	2615	N	2615	-0-	-0- B	-0-	183	1	2423	2	N	8					97
							9	9									
06	2680	N	2680	-0-	-0- B	-0-	185	1	2486	2	N	8					105
							9	9									
07	2891	N	2891	-0-	-0- B	-0-	206	1	2676	2	N	8					113
							9	9									
08	2979	N	2979	-0-	-0- B	-0-	216	1	2752	2	N	10	1	8			122
							11	9									
*09	2870	N	2870	-0-	-0- B	-0-	207	1	2652	2	N	10					132
							11	9									

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
04	330	N	196	-0-	-134 B	-0-	14	1	181	2	Y	1					27
							1	9									
05	279	N	230	-0-	-49 B	-0-	16	1	212	2	Y	2					29
							2	9									
06	330	N	182	-0-	-148 B	-0-	12	1	167	2	Y	3					32
							3	9									
07	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	16	1	213	2	Y	-0-					32
08	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	51	1	651	2	Y	-0-					32
*09	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	87	1	1117	2	Y	26					58
							29	9									

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
04	1230	N	1187	-0-	-43 B	-0-	82	1	1096	2	Y	8					19
							9	9									
05	1240	N	1236	-0-	-4 B	-0-	86	1	1136	2	Y	13					32
							14	9									
06	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	89	1	1203	2	Y	3					35
							3	9									
07	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	102	1	1318	2	Y	6					41
							7	9									
08	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	102	1	1299	2	Y	6					47
							7	9									
*09	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	100	1	1273	2	Y	8					55
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
04	2100	N	2005	-0-	-95 B	-0-		139	1	1854	2	N	11					65
								12	9									
05	2077	N	2048	-0-	-29 B	-0-		143	1	1895	2	N	9					74
								10	9									
06	1920	N	1915	-0-	-5 B	-0-		132	1	1777	2	N	5					79
								6	9									
07	2077	N	2075	-0-	-2 B	-0-		148	1	1916	2	N	10					89
								11	9									
08	2046	N	2008	-0-	-38 B	-0-		145	1	1854	2	N	8					97
								9	9									
09	1920	N	1638	-0-	-282 B	-0-		119	1	1516	2	N	3					100
								3	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
04	2195	N	2195	-0-	-0- B	-0-		152	1	2026	2	N	15	179	1			60
								17	9									
05	2263	N	2201	-0-	-62 B	-0-		154	1	2039	2	N	7					67
								8	9									
06	2130	N	1994	-0-	-136 B	-0-		137	1	1848	2	N	8					75
								9	9									
07	2263	N	1734	-0-	-529 B	-0-		124	1	1610	2	N	-0-					75
08	2201	N	1967	-0-	-234 B	-0-		143	1	1821	2	N	3					78
								3	9									
*09	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-		149	1	1905	2	N	2					80
								2	9									

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. 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
04	738	N	738	-0-	-0- B	-0-		51	1	686	2	Y	1					80
								1	9									
05	754	N	754	-0-	-0- B	-0-		53	1	701	2	Y	-0-					80
06	743	N	743	-0-	-0- B	-0-		51	1	691	2	Y	1					81
								1	9									
07	792	N	792	-0-	-0- B	-0-		57	1	734	2	Y	1					82
								1	9									
08	771	N	771	-0-	-0- B	-0-		56	1	714	2	Y	1	1	8			82
								1	9									
09	750	N	658	-0-	-92 B	-0-		48	1	610	2	Y	-0-					82

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. 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
04	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-		103	1	1377	2	N	2	2	8			44
								2	9									
05	1643	N	1502	-0-	-141 B	-0-		105	1	1394	2	N	3					47
								3	9									
06	1530	N	1440	-0-	-90 B	-0-		99	1	1338	2	N	3					50
								3	9									
07	1519	N	1177	-0-	-342 B	-0-		84	1	1087	2	N	5					55
								6	9									
08	1488	N	1414	-0-	-74 B	-0-		103	1	1307	2	N	4	1	8			58
								4	9									
09	1440	N	1407	-0-	-33 B	-0-		102	1	1304	2	N	1					59
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	59	1	793	2	N	-0-					150
05	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	51	1	679	2	N	-0-					150
06	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	49	1	654	2	N	2					152
								2	9									
07	868	N	678	-0-	-190	B	-0-	49	1	629	2	N	-0-					152
08	744	N	742	-0-	-2	B	-0-	54	1	688	2	N	-0-					152
09	720	N	692	-0-	-28	B	-0-	47	1	602	2	N	39	168	1			23
								43	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1863	N	1863	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1724	2	N	5	2	8			152
								6	9									
05	2034	N	2034	-0-	-0-	B	-0-	145	1	1869	2	N	18					170
								20	9									
06	1951	N	1951	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1812	2	N	-0-					170
07	2123	N	2123	-0-	-0-	B	-0-	156	1	1965	2	N	2					172
								2	9									
08	2186	N	2186	-0-	-0-	B	-0-	162	1	2023	2	N	1	1	8			172
								1	9									
*09	2089	N	2089	-0-	-0-	B	-0-	155	1	1933	2	N	1					173
								1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1343	-0-	-67	B	-0-	97	1	1246	2	Y	-0-					3
05	1395	N	1364	-0-	-31	B	-0-	97	1	1267	2	Y	-0-					3
06	1356	N	1356	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1261	2	Y	1					4
								1	9									
07	1395	N	1384	-0-	-11	B	-0-	99	1	1284	2	Y	1					5
								1	9									
08	1130	N	1130	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1047	2	Y	1	1	8			5
								1	9									
09	1350	N	1202	-0-	-148	B	-0-	87	1	1114	2	Y	1					6
								1	9									

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
04	963	N	963	-0-	-0-	B	-0-	66	1	877	2	Y	18					55
								20	9									
05	975	N	975	-0-	-0-	B	-0-	68	1	907	2	Y	-0-					55
06	985	N	985	-0-	-0-	B	-0-	68	1	917	2	Y	-0-					55
07	992	N	989	-0-	-3	B	-0-	71	1	918	2	Y	-0-					55
08	996	N	996	-0-	-0-	B	-0-	72	1	922	2	Y	2					57
								2	9									
09	990	N	978	-0-	-12	B	-0-	71	1	905	2	Y	2					59
								2	9									

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
04	1245	N	1245	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1152	2	Y	3					55
								3	9									
05	1092	N	1092	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1008	2	Y	4					59
								4	9									
06	1109	N	1109	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1026	2	Y	3					62
								3	9									
07	1116	N	1066	-0-	-50	B	-0-	80	1	985	2	Y	1					63
								1	9									
08	893	N	893	-0-	-0-	B	-0-	68	1	818	2	Y	6	1	8			68
								7	9									
09	1110	N	893	-0-	-217	B	-0-	68	1	821	2	Y	4					72
								4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	955	-0-	-5 B	-0-	67	1	888	2	Y	-0-					1
05	992	N	938	-0-	-54 B	-0-	66	1	872	2	Y	-0-					1
06	960	N	911	-0-	-49 B	-0-	63	1	848	2	Y	-0-					1
07	992	N	920	-0-	-72 B	-0-	66	1	852	2	Y	2					3
							2	9									
08	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	70	1	898	2	Y	8	1	8			10
							9	9									
*09	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	68	1	867	2	Y	3					13
							3	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	66	1	881	2	N	-0-					22
05	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	70	1	926	2	N	-0-					22
06	930	N	916	-0-	-14 B	-0-	63	1	853	2	N	-0-					22
07	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	79	1	1029	2	N	-0-					22
08	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	90	1	1143	2	N	2	2	8			22
							2	9									
*09	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	76	1	978	2	N	1					23
							1	9									

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
04	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	138	1	1842	2	Y	-0-					42
05	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	139	1	1843	2	Y	-0-					42
06	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	128	1	1730	2	Y	-0-					42
07	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	144	1	1870	2	Y	-0-					42
08	1984	N	1853	-0-	-131 B	-0-	135	1	1718	2	Y	-0-					42
*09	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	136	1	1738	2	Y	-0-					42

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
04	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	70	1	935	2	Y	2					4
							2	9									
05	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	85	1	1129	2	Y	-0-					4
06	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	140	1	1887	2	Y	10					14
							11	9									
07	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	102	1	1318	2	Y	2					16
							2	9									
08	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	100	1	1276	2	Y	-0-					16
09	1320	N	1310	-0-	-10 B	-0-	95	1	1215	2	Y	-0-					16

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
04	2340	N	2264	-0-	-76 B	-0-	154	1	2052	2	N	53					127
							58	9									
05	2542	N	2313	-0-	-229 B	-0-	162	1	2151	2	N	-0-					127
06	2262	N	2262	-0-	-0- B	-0-	156	1	2106	2	N	-0-					127
07	2428	N	2428	-0-	-0- B	-0-	173	1	2244	2	N	10					137
							11	9									
08	2325	N	2048	-0-	-277 B	-0-	148	1	1883	2	N	15					152
							17	9									
*09	2381	N	2381	-0-	-0- B	-0-	171	1	2180	2	N	27					179
							30	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
04	1710	N	1671	-0-	-39 B	-0-	115	1	1535	2	N	19					114
							21	9									
05	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	119	1	1576	2	N	18					132
							20	9									
06	1680	N	1671	-0-	-9 B	-0-	114	1	1540	2	N	15					147
							17	9									
07	1736	N	1719	-0-	-17 B	-0-	122	1	1577	2	N	18					165
							20	9									
08	1705	N	1664	-0-	-41 B	-0-	120	1	1529	2	N	14	168	1			11
							15	9									
09	1680	N	1629	-0-	-51 B	-0-	117	1	1491	2	N	19					30
							21	9									

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
04	1350	N	903	-0-	-447 B	-0-	63	1	837	2	Y	3					43
							3	9									
05	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	75	1	1000	2	Y	-0-					43
06	1470	N	1338	-0-	-132 B	-0-	92	1	1245	2	Y	1					44
							1	9									
07	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	76	1	979	2	Y	37					81
							41	9									
08	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	76	1	966	2	Y	-0-					81
09	1350	N	1109	-0-	-241 B	-0-	80	1	1029	2	Y	-0-					81

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
04	1350	N	1217	-0-	-133 B	-0-	84	1	1120	2	N	12					99
							13	9									
05	1364	N	1328	-0-	-36 B	-0-	92	1	1222	2	N	13					112
							14	9									
06	1320	N	1310	-0-	-10 B	-0-	90	1	1208	2	N	11					123
							12	9									
07	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	97	1	1256	2	N	13					136
							14	9									
08	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	99	1	1262	2	N	13					149
							14	9									
09	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	95	1	1213	2	N	11					160
							12	9									

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
04	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	103	1	1371	2	Y	19	29	1			15
							21	9									
05	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	109	1	1445	2	Y	4					19
							4	9									
06	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	103	1	1392	2	Y	17					36
							19	9									
07	1550	N	1539	-0-	-11 B	-0-	110	1	1422	2	Y	6	31	1			11
							7	9									
08	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	106	1	1345	2	Y	24	1	8			34
							26	9									
09	1500	N	1472	-0-	-28 B	-0-	105	1	1348	2	Y	17					51
							19	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	199	-0-	-41	B	-0-	14	1	184	2	Y	1					23
								1	9									
05	186	N	173	-0-	-13	B	-0-	12	1	160	2	Y	1					24
								1	9									
06	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	16	1	213	2	Y	4					28
								4	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	25	1	322	2	Y	-0-					28
08	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	47	1	599	2	Y	-0-					28
*09	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	51	1	656	2	Y	26					54
								29	9									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1863	N	1863	-0-	-0-	B	-0-	129	1	1717	2	Y	15	53	1			-0-
								17	9									
05	1895	N	1895	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1752	2	Y	10					10
								11	9									
06	1890	N	1767	-0-	-123	B	-0-	122	1	1638	2	Y	6					16
								7	9									
07	1922	N	1399	-0-	-523	B	-0-	100	1	1297	2	Y	2					18
								2	9									
08	1928	N	1928	-0-	-0-	B	-0-	138	1	1765	2	Y	23					41
								25	9									
*09	1830	N	1830	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1676	2	Y	21	59	1			3
								23	9									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2025	-0-	-45	B	-0-	141	1	1884	2	Y	-0-					-0-
05	2078	N	2078	-0-	-0-	B	-0-	146	1	1932	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	2000	-0-	-10	B	-0-	138	1	1862	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2062	-0-	-46	B	-0-	148	1	1914	2	Y	-0-					-0-
08	1979	N	1979	-0-	-0-	B	-0-	144	1	1835	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1887	-0-	-123	B	-0-	137	1	1750	2	Y	-0-					-0-

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1177	-0-	-173	B	-0-	82	1	1095	2	Y	-0-					33
05	1457	N	1450	-0-	-7	B	-0-	102	1	1348	2	Y	-0-					33
06	1361	N	1361	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1266	2	Y	1					34
								1	9									
07	1251	N	1251	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1160	2	Y	1					35
								1	9									
08	1362	N	1362	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1263	2	Y	-0-					35
09	1350	N	1298	-0-	-52	B	-0-	94	1	1204	2	Y	-0-					35

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1740	-0-	-30	B	-0-	120	1	1601	2	Y	17	63	1			-0-
								19	9									
05	1788	N	1788	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1650	2	Y	12					12
								13	9									
06	1740	N	1736	-0-	-4	B	-0-	120	1	1610	2	Y	5					17
								6	9									
07	1798	N	1767	-0-	-31	B	-0-	126	1	1639	2	Y	2					19
								2	9									
08	1775	N	1775	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1622	2	Y	24					43
								26	9									
09	1740	N	1722	-0-	-18	B	-0-	123	1	1576	2	Y	21	60	1			4
								23	9									

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
04	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	130	1	1737	2	Y	14	35	1			16
							15	9									
05	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	133	1	1758	2	Y	9					25
							10	9									
06	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	122	1	1646	2	Y	9					34
							10	9									
07	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	133	1	1721	2	Y	7					41
							8	9									
08	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	132	1	1679	2	Y	5					46
							6	9									
09	1770	N	1491	-0-	-279 B	-0-	107	1	1366	2	Y	16	36	1			26
							18	9									

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
04	1020	N	871	-0-	-149 B	-0-	61	1	809	2	Y	1					48
							1	9									
05	961	N	866	-0-	-95 B	-0-	60	1	794	2	Y	11					59
							12	9									
06	810	N	709	-0-	-101 B	-0-	49	1	660	2	Y	-0-					59
07	899	N	798	-0-	-101 B	-0-	57	1	740	2	Y	1					60
							1	9									
08	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	57	1	725	2	Y	4	58	1			6
							4	9									
*09	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	57	1	735	2	Y	-0-					6

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
04	1560	N	1522	-0-	-38 B	-0-	105	1	1407	2	N	9					78
							10	9									
05	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	106	1	1407	2	N	10					88
							11	9									
06	1530	N	1492	-0-	-38 B	-0-	101	1	1355	2	N	33					121
							36	9									
07	1581	N	1496	-0-	-85 B	-0-	106	1	1370	2	N	18					139
							20	9									
08	1519	N	1492	-0-	-27 B	-0-	108	1	1381	2	N	3					142
							3	9									
09	1500	N	1464	-0-	-36 B	-0-	106	1	1349	2	N	8					150
							9	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-	Y	-0-	9
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-	Y	-0-	9
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-	Y	-0-	9
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	19	1	252	2	Y	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	19	1	252	2	Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	20	1	265	2	Y	1					1
							1	9									
07	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	20	1	265	2	Y	2					3
							2	9									
08	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	20	1	252	2	Y	-0-					3
09	300	N	270	-0-	-30 B	-0-	20	1	250	2	Y	-0-					3

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
04	2100	N	2059	-0-	-41 B	-0-	142	1	1888	2	Y	26	76	1			22
							29	9									
05	2108	N	2104	-0-	-4 B	-0-	146	1	1940	2	Y	16					38
							18	9									
06	2100	N	2039	-0-	-61 B	-0-	140	1	1879	2	Y	18					56
							20	9									
07	2139	N	2015	-0-	-124 B	-0-	143	1	1858	2	Y	13					69
							14	9									
08	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	143	1	1819	2	Y	8					77
							9	9									
09	2010	N	1969	-0-	-41 B	-0-	140	1	1796	2	Y	30	71	1			36
							33	9									

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
04	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	90	1	1199	2	Y	15					19
							17	9									
05	1147	N	824	-0-	-323 B	-0-	57	1	754	2	Y	12					31
							13	9									
06	1500	N	1235	-0-	-265 B	-0-	84	1	1132	2	Y	17					48
							19	9									
07	1364	N	910	-0-	-454 B	-0-	65	1	844	2	Y	1					49
							1	9									
08	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	50	1	638	2	Y	20	56	1			13
							22	9									
*09	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	122	1	1558	2	Y	-0-					13

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
04	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	94	1	1250	2	Y	25	1	8			60
							28	9									
05	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	102	1	1348	2	Y	12					72
							13	9									
06	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	92	1	1236	2	Y	33					105
							36	9									
07	1426	N	1285	-0-	-141 B	-0-	90	1	1172	2	Y	21					126
							23	9									
08	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	55	1	702	2	Y	2					128
							2	9									
09	1350	N	1244	-0-	-106 B	-0-	90	1	1153	2	Y	1					129
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
04	2550	X	1427	-0-	-1123 B	-0-	97	1	1297	2	Y	30					46
							33	9									
05	1705	N	1365	-0-	-340 B	-0-	94	1	1241	2	Y	27					73
							30	9									
06	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	126	1	1696	2	Y	33					106
							36	9									
07	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	148	1	1917	2	Y	3					109
							3	9									
08	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	143	1	1821	2	Y	40	120	1			29
							44	9									
09	1860	N	1799	-0-	-61 B	-0-	126	1	1608	2	Y	59					88
							65	9									

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
04	1590	N	1446	-0-	-144 B	-0-	101	1	1341	2	Y	4					7
							4	9									
05	1612	N	1568	-0-	-44 B	-0-	110	1	1456	2	Y	2					9
							2	9									
06	1560	N	1496	-0-	-64 B	-0-	103	1	1389	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
07	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	107	1	1391	2	Y	1					4
							1	9									
08	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	95	1	1207	2	Y	-0-					4
*09	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	119	1	1515	2	Y	1					5
							1	9									

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
04	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	139	1	1854	2	Y	-0-					32
05	2167	N	2167	-0-	-0- B	-0-	152	1	2015	2	Y	-0-					32
06	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	132	1	1781	2	Y	2					34
							2	9									
07	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	150	1	1950	2	Y	1					35
							1	9									
08	2015	N	2015	-0-	-0- B	-0-	147	1	1868	2	Y	-0-					35
09	1920	N	1677	-0-	-243 B	-0-	122	1	1555	2	Y	-0-					35

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
04	2310	N	2123	-0-	-187 B	-0-	147	1	1965	2	Y	10					51
							11	9									
05	2498	N	2498	-0-	-0- B	-0-	175	1	2316	2	Y	6					57
							7	9									
06	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	158	1	2133	2	Y	4					61
							4	9									
07	2608	N	2608	-0-	-0- B	-0-	186	1	2416	2	Y	5					66
							6	9									
08	2540	N	2540	-0-	-0- B	-0-	184	1	2346	2	Y	9	1	8			74
							10	9									
*09	2407	N	2407	-0-	-0- B	-0-	174	1	2230	2	Y	3					77
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
04	1559	N	1559	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1439	2	Y	11					36
								12	9									
05	1579	N	1579	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1468	2	Y	-0-					36
06	1457	N	1457	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1346	2	Y	10					46
								11	9									
07	1612	N	1551	-0-	-61	B	-0-	111	1	1440	2	Y	-0-					46
08	1544	N	1544	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1422	2	Y	9					55
								10	9									
09	1470	N	1389	-0-	-81	B	-0-	101	1	1287	2	Y	1					56
								1	9									

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
04	2765	N	2765	-0-	-0-	B	-0-	193	1	2571	2	Y	1					100
								1	9									
05	2535	N	2535	-0-	-0-	B	-0-	178	1	2356	2	Y	1					101
								1	9									
06	2414	N	2414	-0-	-0-	B	-0-	167	1	2246	2	Y	1					102
								1	9									
07	2852	N	2432	-0-	-420	B	-0-	174	1	2258	2	Y	-0-					102
08	2354	N	2354	-0-	-0-	B	-0-	171	1	2183	2	Y	-0-					102
09	2400	N	2336	-0-	-64	B	-0-	169	1	2167	2	Y	-0-					102

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
04	1440	N	1322	-0-	-118	B	-0-	91	1	1209	2	Y	20	51	1	1	8	26
								22	9									
05	1364	N	1334	-0-	-30	B	-0-	93	1	1238	2	Y	3					29
								3	9									
06	1440	N	1253	-0-	-187	B	-0-	85	1	1150	2	Y	16					45
								18	9									
07	1421	N	1421	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1312	2	Y	7	40	1			12
								8	9									
08	1315	N	1315	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1204	2	Y	15					27
								17	9									
*09	1332	N	1332	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1224	2	Y	11					38
								12	9									

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
04	1230	N	1158	-0-	-72	B	-0-	81	1	1077	2	Y	-0-					20
05	1178	N	1052	-0-	-126	B	-0-	74	1	978	2	Y	-0-	19	1			1
06	1080	N	1035	-0-	-45	B	-0-	72	1	963	2	Y	-0-					1
07	1209	N	806	-0-	-403	B	-0-	58	1	748	2	Y	-0-					1
08	1157	N	1157	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1073	2	Y	-0-					1
*09	1440	N	1440	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1335	2	Y	1					2
								1	9									

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
04	1903	N	1903	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1754	2	Y	16	33	1	1	8	8
								18	9									
05	1894	N	1894	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1757	2	Y	4					12
								4	9									
06	1909	N	1909	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1761	2	Y	15					27
								17	9									
07	1953	N	1902	-0-	-51	B	-0-	136	1	1763	2	Y	3					30
								3	9									
08	1650	N	1650	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1516	2	Y	14	33	1			11
								15	9									
*09	1937	N	1937	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1790	2	Y	6					17
								7	9									

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
04	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	148	1	1969	2	Y	10	1	8			64
							11	9									
05	2170	X	2007	-0-	-163 B	-0-	141	1	1863	2	Y	3					67
							3	9									
06	2115	X	2115	-0-	-0- B	-0-	144	1	1936	2	Y	32	88	1			11
							35	9									
07	2170	X	2119	-0-	-51 B	-0-	152	1	1967	2	Y	-0-					11
08	1900	X	1900	-0-	-0- B	-0-	137	1	1742	2	Y	19					30
							21	9									
09	2130	X	1743	-0-	-387 B	-0-	124	1	1584	2	Y	32					62
							35	9									

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
04	2040	N	2013	-0-	-27 B	-0-	139	1	1859	2	Y	14	1	8			147
							15	9									
05	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	143	1	1899	2	Y	13					160
							14	9									
06	1950	N	1944	-0-	-6 B	-0-	134	1	1802	2	Y	7					167
							8	9									
07	2077	N	2054	-0-	-23 B	-0-	146	1	1886	2	Y	20					187
							22	9									
08	2015	N	2015	-0-	-0- B	-0-	144	1	1839	2	Y	29	161	1	1	8	54
							32	9									
09	1950	N	1908	-0-	-42 B	-0-	137	1	1757	2	Y	13					67
							14	9									

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
04	2460	N	2288	-0-	-172 B	-0-	159	1	2122	2	Y	6					55
							7	9									
05	2449	N	2349	-0-	-100 B	-0-	164	1	2172	2	Y	12					67
							13	9									
06	2310	N	2264	-0-	-46 B	-0-	156	1	2102	2	Y	5					72
							6	9									
07	2356	N	2115	-0-	-241 B	-0-	151	1	1961	2	Y	3					75
							3	9									
08	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	129	1	1649	2	Y	-0-					75
*09	2375	N	2375	-0-	-0- B	-0-	172	1	2199	2	Y	4	60	1			19
							4	9									

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
04	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	101	1	1345	2	Y	3					46
							3	9									
05	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	84	1	1112	2	Y	11					57
							12	9									
06	1080	N	1042	-0-	-38 B	-0-	72	1	970	2	Y	-0-					57
07	1488	N	1042	-0-	-446 B	-0-	75	1	966	2	Y	1					58
							1	9									
08	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	71	1	910	2	Y	4	59	1			3
							4	9									
09	1050	N	918	-0-	-132 B	-0-	67	1	851	2	Y	-0-					3

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. GAS 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	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	107	1 9	1430	2	Y	1	1	8			50
05	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	109	1 9	1446	2	Y	9					59
06	1560	N	1482	-0-	-78 B	-0-	102	1 9	1379	2	Y	1					60
07	1581	N	1430	-0-	-151 B	-0-	102	1 9	1327	2	Y	1					61
08	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	107	1 9	1362	2	Y	1	51	1	1	8	10
09	1470	N	1459	-0-	-11 B	-0-	106	1 9	1352	2	Y	1					11

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	2190	N	2053	-0-	-137 B	-0-	142	1 9	1897	2	Y	13					48
05	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-	153	1 9	2027	2	Y	42					90
06	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	148	1 9	1996	2	Y	4					94
07	2122	N	2122	-0-	-0- B	-0-	151	1 9	1961	2	Y	9					103
08	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-	150	1 9	1911	2	Y	54					157
09	2160	N	2042	-0-	-118 B	-0-	148	1	1894	2	Y	-0-	115	1			42

WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	3071	X	3071	-0-	-0- B	-0-	212	1 9	2836	2	N	21					73
05	2924	N	2924	-0-	-0- B	-0-	204	1 9	2696	2	N	22					95
06	3306	X	3306	-0-	-0- B	-0-	227	1 9	3058	2	N	19					114
07	3852	X	3852	-0-	-0- B	-0-	275	1 9	3564	2	N	12					126
08	3475	X	3475	-0-	-0- B	-0-	251	1 9	3204	2	N	18	1	8			143
*09	3566	X	3566	-0-	-0- B	-0-	259	1 9	3306	2	N	1					144

BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1410	N	1395	-0-	-15 B	-0-	97	1 9	1295	2	Y	3					23
05	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	101	1 9	1336	2	Y	8					31
06	1440	N	1116	-0-	-324 B	-0-	77	1 9	1035	2	Y	4					35
07	1457	N	1233	-0-	-224 B	-0-	88	1 9	1144	2	Y	1					36
08	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	84	1 9	1072	2	Y	9					45
*09	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	81	1 9	1032	2	Y	2	37	1			10

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
04	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	85	1	1134	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
05	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	82	1	1089	2	Y	6					29
							7	9									
06	1110	N	1034	-0-	-76 B	-0-	71	1	961	2	Y	2					31
							2	9									
07	1147	N	1107	-0-	-40 B	-0-	79	1	1026	2	Y	2					33
							2	9									
08	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	86	1	1098	2	Y	1					34
							1	9									
*09	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	76	1	969	2	Y	6					40
							7	9									

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
04	1890	N	1823	-0-	-67 B	-0-	127	1	1694	2	Y	2	2	8			23
							2	9									
05	1922	N	1795	-0-	-127 B	-0-	126	1	1663	2	Y	5					28
							6	9									
06	1830	N	1780	-0-	-50 B	-0-	123	1	1656	2	Y	1					29
							1	9									
07	1891	N	1724	-0-	-167 B	-0-	123	1	1598	2	Y	3					32
							3	9									
08	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	128	1	1633	2	Y	3	2	8			33
							3	9									
09	1770	N	1693	-0-	-77 B	-0-	123	1	1568	2	Y	2					35
							2	9									

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
04	1230	N	1152	-0-	-78 B	-0-	79	1	1056	2	Y	15	31	1	1	8	13
							17	9									
05	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	93	1	1229	2	Y	3					16
							3	9									
06	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	88	1	1182	2	Y	15					31
							17	9									
07	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	87	1	1124	2	Y	3					34
							3	9									
08	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	84	1	1072	2	Y	13	31	1			16
							14	9									
09	1260	N	1101	-0-	-159 B	-0-	80	1	1017	2	Y	4					20
							4	9									

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
04	1260	N	1206	-0-	-54 B	-0-	84	1	1122	2	N	-0-					17
05	1209	N	1168	-0-	-41 B	-0-	82	1	1086	2	N	-0-					17
06	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	87	1	1175	2	N	-0-					17
07	1240	N	1233	-0-	-7 B	-0-	88	1	1145	2	N	-0-					17
08	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	90	1	1144	2	N	99					116
							109	9									
09	1260	N	1173	-0-	-87 B	-0-	85	1	1088	2	N	-0-					116

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. GAS	(I) 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	1972	N	1972	-0-		-0- B	-0-	137	1	1833	2	N	2					137
								2	9									
05	2584	N	2584	-0-		-0- B	-0-	178	1	2359	2	N	43					180
								47	9									
06	2517	N	2517	-0-		-0- B	-0-	172	1	2319	2	N	24					204
								26	9									
07	2513	N	2513	-0-		-0- B	-0-	180	1	2333	2	N	-0-					204
08	2454	N	2454	-0-		-0- B	-0-	176	1	2244	2	N	31	181	1			54
								34	9									
*09	2404	N	2404	-0-		-0- B	-0-	174	1	2230	2	N	-0-					54

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760

04	1590	N	1470	-0-		-120 B	-0-	102	1	1366	2	Y	2					94
								2	9									
05	1550	N	1492	-0-		-58 B	-0-	105	1	1386	2	Y	1					95
								1	9									
06	1444	N	1444	-0-		-0- B	-0-	100	1	1343	2	Y	1					96
								1	9									
07	1519	N	1277	-0-		-242 B	-0-	91	1	1184	2	Y	2					98
								2	9									
08	1425	N	1425	-0-		-0- B	-0-	104	1	1319	2	Y	2	1	8			99
								2	9									
09	1440	N	1437	-0-		-3 B	-0-	104	1	1330	2	Y	3					102
								3	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732

04	1232	N	1232	-0-		-0- B	-0-	85	1	1139	2	Y	7					42
								8	9									
05	1223	N	1223	-0-		-0- B	-0-	85	1	1124	2	Y	13					55
								14	9									
06	1170	N	1137	-0-		-33 B	-0-	78	1	1053	2	Y	5					60
								6	9									
07	1271	N	1263	-0-		-8 B	-0-	90	1	1164	2	Y	8					68
								9	9									
08	1091	N	1091	-0-		-0- B	-0-	79	1	1001	2	Y	10					78
								11	9									
09	1140	N	1073	-0-		-67 B	-0-	77	1	990	2	Y	5					83
								6	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906

04	270	N	186	-0-		-84 B	-0-	13	1	173	2	Y	-0-					2
05	217	N	186	-0-		-31 B	-0-	13	1	172	2	Y	1					3
								1	9									
06	210	N	169	-0-		-41 B	-0-	12	1	157	2	Y	-0-					3
07	186	N	182	-0-		-4 B	-0-	13	1	169	2	Y	-0-					3
08	648	N	648	-0-		-0- B	-0-	47	1	601	2	Y	-0-					3
*09	1390	N	1390	-0-		-0- B	-0-	100	1	1277	2	Y	12					15
								13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
04	1320	N	986	-0-	-334 B	-0-	69	1	917	2	Y	-0-					36
05	1147	N	1069	-0-	-78 B	-0-	75	1	994	2	Y	-0-					36
06	930	N	894	-0-	-36 B	-0-	62	1	832	2	Y	-0-					36
07	1023	N	1014	-0-	-9 B	-0-	73	1	941	2	Y	-0-	36	1			-0-
08	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	69	1	874	2	Y	3	1	8			2
							3	9									
*09	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	95	1	1218	2	Y	13					15
							14	9									

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
04	1050	N	843	-0-	-207 B	-0-	59	1	782	2	N	2	1	8			57
							2	9									
05	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	73	1	961	2	N	6					63
							7	9									
06	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	68	1	911	2	N	-0-					63
07	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	74	1	961	2	N	32					95
							35	9									
08	1054	N	1045	-0-	-9 B	-0-	76	1	962	2	N	6	1	8			100
							7	9									
*09	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	72	1	921	2	N	2					102
							2	9									

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
04	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	131	1	1749	2	Y	33	63	1	1	8	13
							36	9									
05	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	135	1	1790	2	Y	8					21
							9	9									
06	1920	N	1868	-0-	-52 B	-0-	127	1	1709	2	Y	29					50
							32	9									
07	1984	N	1342	-0-	-642 B	-0-	96	1	1240	2	Y	5					55
							6	9									
08	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	110	1	1398	2	Y	28	65	1			18
							31	9									
09	1860	N	1490	-0-	-370 B	-0-	108	1	1374	2	Y	7					25
							8	9									

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
04	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	136	1	1820	2	Y	-0-					24
05	2054	N	2054	-0-	-0- B	-0-	144	1	1910	2	Y	-0-					24
06	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	135	1	1813	2	Y	-0-					24
07	2015	N	1946	-0-	-69 B	-0-	139	1	1807	2	Y	-0-					24
08	1940	N	1940	-0-	-0- B	-0-	140	1	1780	2	Y	18	36	1			6
							20	9									
09	1950	N	1777	-0-	-173 B	-0-	129	1	1648	2	Y	-0-					6

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
04	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	71	1	950	2	Y	5	1	8			27
							6	9									
05	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	86	1	1140	2	Y	-0-					27
06	1116	X	1116	-0-	-0- B	-0-	75	1	1016	2	Y	23					50
							25	9									
07	1023	X	198	-0-	-825 B	-0-	14	1	176	2	Y	7					57
							8	9									
08	1071	X	1071	-0-	-0- B	-0-	78	1	992	2	Y	1	1	8			57
							1	9									
09	1200	X	1004	-0-	-196 B	-0-	73	1	930	2	Y	1					58
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
04	600	N	556	-0-	-44 B	-0-	39	1	517	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	569	-0-	-20 B	-0-	40	1	529	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	558	-0-	-12 B	-0-	39	1	519	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	563	-0-	-26 B	-0-	40	1	523	2	Y	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	40	1	514	2	Y	-0-					-0-
*09	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	40	1	507	2	Y	-0-					-0-

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
04	1320	N	1253	-0-	-67 B	-0-	86	1	1145	2	Y	20	33	1			16
							22	9									
05	1302	N	1196	-0-	-106 B	-0-	84	1	1108	2	Y	4					20
							4	9									
06	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	87	1	1167	2	Y	17					37
							19	9									
07	1302	N	1240	-0-	-62 B	-0-	88	1	1145	2	Y	6	33	1			10
							7	9									
08	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	21	1	267	2	Y	2					12
							2	9									
09	1230	N	-0-	-0-	-1230 B	-0-					Y	-0-					12

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
04	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	99	1	1325	2	Y	13					37
							14	9									
05	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	103	1	1358	2	Y	48	53	1			32
							53	9									
06	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	98	1	1320	2	Y	-0-					32
07	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	105	1	1355	2	Y	35					67
							39	9									
08	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	107	1	1359	2	Y	50	85	1			32
							55	9									
*09	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	101	1	1286	2	Y	42					74
							46	9									

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
04	2010	N	1701	-0-	-309 B	-0-	117	1	1558	2	Y	24					58
							26	9									
05	2077	N	1983	-0-	-94 B	-0-	138	1	1828	2	Y	15	52	1			21
							17	9									
06	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	137	1	1845	2	Y	29					50
							32	9									
07	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	139	1	1806	2	Y	13					63
							14	9									
08	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	120	1	1525	2	Y	7	57	1			13
							8	9									
09	2010	N	1486	-0-	-524 B	-0-	107	1	1365	2	Y	13					26
							14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1824	N	1824	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1697	2	Y	-0-			28
05	1860	N	1256	-0-	-604	B	-0-	88	1	1166	2	Y	2			30
								2	9							
06	1830	N	1514	-0-	-316	B	-0-	105	1	1408	2	Y	1			31
								1	9							
07	1891	N	1553	-0-	-338	B	-0-	111	1	1440	2	Y	2			33
								2	9							
08	1670	N	1670	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1548	2	Y	-0-			33
*09	1600	N	1600	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1484	2	Y	-0-			33

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	57	1	756	2	N	-0-			11
05	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	60	1	790	2	N	-0-			11
06	690	N	689	-0-	-1	B	-0-	48	1	641	2	N	-0-			11
07	837	N	831	-0-	-6	B	-0-	60	1	771	2	N	-0-			11
08	837	N	647	-0-	-190	B	-0-	47	1	596	2	N	4			15
								4	9							
09	690	N	516	-0-	-174	B	-0-	37	1	479	2	N	-0-			15

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1329	-0-	-21	B	-0-	93	1	1235	2	N	1	1 8		34
								1	9							
05	1490	N	1490	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1377	2	N	8			42
								9	9							
06	1320	N	1293	-0-	-27	B	-0-	89	1	1204	2	N	-0-			42
07	1364	N	1308	-0-	-56	B	-0-	94	1	1214	2	N	-0-			42
08	1488	N	1302	-0-	-186	B	-0-	95	1	1206	2	N	1	1 8		42
								1	9							
09	1290	N	1242	-0-	-48	B	-0-	90	1	1152	2	N	-0-			42

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2049	-0-	-141	B	-0-	142	1	1890	2	N	15			189
								17	9							
05	2201	N	2186	-0-	-15	B	-0-	153	1	2025	2	N	7	173 1		23
								8	9							
06	2130	N	2069	-0-	-61	B	-0-	143	1	1922	2	N	4			27
								4	9							
07	2266	N	2266	-0-	-0-	B	-0-	161	1	2091	2	N	13			40
								14	9							
08	2201	N	2201	-0-	-0-	B	-0-	159	1	2029	2	N	12			52
								13	9							
*09	2078	N	2078	-0-	-0-	B	-0-	150	1	1921	2	N	6			58
								7	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4115	X	4115	-0-	-0- B	-0-	286	1	3822	2	Y	6	2	8			55
							7	9									
05	3930	X	3930	-0-	-0- B	-0-	276	1	3654	2	Y	-0-					55
06	3810	X	3604	-0-	-206 B	-0-	249	1	3355	2	Y	-0-					55
07	4247	X	3600	-0-	-647 B	-0-	258	1	3342	2	Y	-0-	55	1			-0-
08	3463	X	3463	-0-	-0- B	-0-	252	1	3211	2	Y	-0-					-0-
09	4110	X	3328	-0-	-782 B	-0-	241	1	3087	2	Y	-0-					-0-

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
04	2850	X	2739	-0-	-111 B	-0-	191	1	2547	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
05	2945	X	2657	-0-	-288 B	-0-	186	1	2469	2	Y	2					52
							2	9									
06	2850	X	2813	-0-	-37 B	-0-	194	1	2616	2	Y	3					55
							3	9									
07	2945	X	2905	-0-	-40 B	-0-	208	1	2694	2	Y	3					58
							3	9									
08	2809	X	2809	-0-	-0- B	-0-	202	1	2575	2	Y	29	81	1			6
							32	9									
*09	2932	X	2932	-0-	-0- B	-0-	212	1	2716	2	Y	4					10
							4	9									

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
04	1410	N	1396	-0-	-14 B	-0-	97	1	1288	2	Y	10					45
							11	9									
05	1426	N	1425	-0-	-1 B	-0-	99	1	1316	2	Y	9					54
							10	9									
06	1380	N	932	-0-	-448 B	-0-	64	1	866	2	Y	2	43	1			13
							2	9									
07	1457	N	646	-0-	-811 B	-0-	46	1	600	2	Y	-0-					13
08	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	73	1	933	2	Y	1					14
							1	9									
*09	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	94	1	1198	2	Y	11					25
							12	9									

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
04	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	68	1	902	2	Y	19	32	1			16
							21	9									
05	992	N	964	-0-	-28 B	-0-	67	1	893	2	Y	4					20
							4	9									
06	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	65	1	870	2	Y	17					37
							19	9									
07	1023	N	990	-0-	-33 B	-0-	70	1	913	2	Y	6	32	1			11
							7	9									
08	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	69	1	880	2	Y	25	1	8			35
							28	9									
09	960	N	956	-0-	-4 B	-0-	68	1	868	2	Y	18					53
							20	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2194	N	2194	-0-		-0-	B	-0-	152	1	2034	2	Y	7					51
									8	9									
05	2273	N	2273	-0-		-0-	B	-0-	158	1	2093	2	Y	20					71
									22	9									
06	2202	N	2202	-0-		-0-	B	-0-	151	1	2038	2	Y	12					83
									13	9									
07	2240	N	2240	-0-		-0-	B	-0-	160	1	2076	2	Y	4					87
									4	9									
08	2205	N	2205	-0-		-0-	B	-0-	159	1	2023	2	Y	21					108
									23	9									
09	2190	N	2143	-0-		-47	B	-0-	155	1	1982	2	Y	5	97	1			16
									6	9									

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1079	N	1079	-0-		-0-	B	-0-	74	1	982	2	Y	21					45
									23	9									
05	1104	N	1104	-0-		-0-	B	-0-	77	1	1015	2	Y	11	41	1			15
									12	9									
06	1080	N	1038	-0-		-42	B	-0-	70	1	946	2	Y	20					35
									22	9									
07	1175	N	1175	-0-		-0-	B	-0-	83	1	1081	2	Y	10					45
									11	9									
08	1139	N	1139	-0-		-0-	B	-0-	82	1	1050	2	Y	6	43	1			8
									7	9									
*09	1094	N	1094	-0-		-0-	B	-0-	79	1	1004	2	Y	10					18
									11	9									

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. GAS	(I) 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	1170	N	1142	-0-		-28	B	-0-	79	1	1055	2	N	7					60
									8	9									
05	1178	N	1173	-0-		-5	B	-0-	82	1	1084	2	N	6					66
									7	9									
06	1140	N	1068	-0-		-72	B	-0-	74	1	992	2	N	2					68
									2	9									
07	1178	N	1159	-0-		-19	B	-0-	83	1	1076	2	N	-0-					68
08	1178	N	1139	-0-		-39	B	-0-	83	1	1052	2	N	4					72
									4	9									
09	1080	N	1080	-0-		-0-	B	-0-	78	1	1002	2	N	-0-					72

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. GAS	(I) 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	2730	X	2269	-0-		-461	B	-0-	156	1	2085	2	Y	25					72
									28	9									
05	2519	N	2519	-0-		-0-	B	-0-	177	1	2340	2	Y	2	56	1			18
									2	9									
06	2327	N	2327	-0-		-0-	B	-0-	159	1	2142	2	Y	24					42
									26	9									
07	2463	N	2463	-0-		-0-	B	-0-	174	1	2259	2	Y	27					69
									30	9									
08	2407	X	2407	-0-		-0-	B	-0-	173	1	2204	2	Y	27	59	1			37
									30	9									
09	2430	X	1976	-0-		-454	B	-0-	142	1	1821	2	Y	12					49
									13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
04	2160	N	2008	-0-	-152 B	-0-	140	1	1868	2	Y	-0-					12
05	2232	N	2030	-0-	-202 B	-0-	143	1	1887	2	Y	-0-					12
06	2160	N	1560	-0-	-600 B	-0-	108	1	1452	2	Y	-0-					12
07	2479	N	2479	-0-	-0- B	-0-	178	1	2301	2	Y	-0-					12
08	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	163	1	2083	2	Y	-0-					12
*09	2286	N	2286	-0-	-0- B	-0-	166	1	2120	2	Y	-0-					12

BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

04	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	104	1	1386	2	Y	26					62
							29	9									
05	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	109	1	1439	2	Y	15	57	1			20
							17	9									
06	1560	N	1505	-0-	-55 B	-0-	102	1	1372	2	Y	28					48
							31	9									
07	1581	N	1324	-0-	-257 B	-0-	94	1	1217	2	Y	12					60
							13	9									
08	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	103	1	1313	2	Y	8	58	1			10
							9	9									
09	1500	N	1327	-0-	-173 B	-0-	95	1	1215	2	Y	15					25
							17	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

04	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	81	1	1080	2	Y	13	61	1	1	8	12
							14	9									
05	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	81	1	1070	2	Y	-0-					12
06	1170	N	1143	-0-	-27 B	-0-	79	1	1064	2	Y	-0-					12
07	1209	N	1133	-0-	-76 B	-0-	81	1	1052	2	Y	-0-					12
08	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	73	1	931	2	Y	-0-					12
09	1140	N	988	-0-	-152 B	-0-	72	1	916	2	Y	-0-					12

ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

04	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	100	1	1334	2	Y	7					64
							8	9									
05	1488	N	1137	-0-	-351 B	-0-	80	1	1055	2	Y	2					66
							2	9									
06	1440	N	1350	-0-	-90 B	-0-	93	1	1254	2	Y	3	56	1			13
							3	9									
07	1488	N	1350	-0-	-138 B	-0-	97	1	1251	2	Y	2					15
							2	9									
08	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	87	1	1103	2	Y	-0-					15
09	1350	N	1263	-0-	-87 B	-0-	92	1	1171	2	Y	-0-					15

WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

04	2610	N	2592	-0-	-18 B	-0-	181	1	2410	2	Y	1					58
							1	9									
05	2822	N	2822	-0-	-0- B	-0-	196	1	2601	2	Y	23					81
							25	9									
06	2610	N	2436	-0-	-174 B	-0-	168	1	2267	2	Y	1	60	1			22
							1	9									
07	2666	N	2430	-0-	-236 B	-0-	173	1	2236	2	Y	19					41
							21	9									
08	2307	N	2307	-0-	-0- B	-0-	167	1	2130	2	Y	9					50
							10	9									
09	2430	N	1937	-0-	-493 B	-0-	139	1	1783	2	Y	14					64
							15	9									

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. (I) GAS 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	1286	N	1286	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1196	2	Y	-0-					20
05	1581	N	1233	-0-	-348	B	-0-	86	1	1145	2	Y	2					22
								2	9									
06	1800	N	1089	-0-	-711	B	-0-	75	1	1011	2	Y	3					25
								3	9									
07	1333	N	1261	-0-	-72	B	-0-	90	1	1167	2	Y	4					29
								4	9									
08	885	N	885	-0-	-0-	B	-0-	64	1	818	2	Y	3	1	8			31
								3	9									
09	1080	N	935	-0-	-145	B	-0-	68	1	867	2	Y	-0-					31

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2167	N	2167	-0-	-0-	B	-0-	151	1	2014	2	N	2	2	8			171
								2	9									
05	1854	N	1854	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1724	2	N	-0-					171
06	2040	N	1578	-0-	-462	B	-0-	109	1	1469	2	N	-0-					171
07	2108	N	1705	-0-	-403	B	-0-	122	1	1583	2	N	-0-					171
08	1860	N	1542	-0-	-318	B	-0-	112	1	1428	2	N	2	2	8			171
								2	9									
09	1590	N	1113	-0-	-477	B	-0-	81	1	1031	2	N	1					172
								1	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2237	N	2237	-0-	-0-	B	-0-	153	1	2045	2	Y	35					77
								39	9									
05	2080	N	2080	-0-	-0-	B	-0-	145	1	1914	2	Y	19					96
								21	9									
06	1948	N	1948	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1794	2	Y	19	85	1			30
								21	9									
07	2170	N	2085	-0-	-85	B	-0-	148	1	1919	2	Y	16					46
								18	9									
08	2036	N	2036	-0-	-0-	B	-0-	147	1	1871	2	Y	16	1	8			61
								18	9									
09	1950	N	1708	-0-	-242	B	-0-	123	1	1572	2	Y	12					73
								13	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1102	N	1102	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1020	2	Y	5					19
								6	9									
05	1140	N	1140	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1059	2	Y	1					20
								1	9									
06	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1028	2	Y	16					36
								18	9									
07	1147	N	1136	-0-	-11	B	-0-	80	1	1038	2	Y	16					52
								18	9									
08	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1033	2	Y	6	1	8			57
								7	9									
09	1110	N	1068	-0-	-42	B	-0-	77	1	989	2	Y	2					59
								2	9									

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
04	1950	N	1876	-0-	-74	B	-0-	131	1	1745	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1890	-0-	-1	B	-0-	133	1	1757	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1434	-0-	-486	B	-0-	99	1	1335	2	Y	-0-					-0-
07	2230	N	2230	-0-	-0-	B	-0-	160	1	2070	2	Y	-0-					-0-
08	2007	N	2007	-0-	-0-	B	-0-	146	1	1861	2	Y	-0-					-0-
*09	1939	N	1939	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1798	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	93	1	1244	2	N	13					53
							14	9									
05	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	88	1	1163	2	N	10					63
							11	9									
06	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	96	1	1291	2	N	16					79
							18	9									
07	1395	N	1304	-0-	-91 B	-0-	93	1	1207	2	N	4					83
							4	9									
08	1271	N	1205	-0-	-66 B	-0-	87	1	1108	2	N	9	1	8			91
							10	9									
09	1410	N	1229	-0-	-181 B	-0-	88	1	1129	2	N	11					102
							12	9									

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
04	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	95	1	1264	2	Y	8	2	8			51
							9	9									
05	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	97	1	1284	2	Y	8					59
							9	9									
06	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	91	1	1227	2	Y	12	53	1			18
							13	9									
07	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	104	1	1347	2	Y	5					23
							6	9									
08	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	92	1	1169	2	Y	10	1	8			32
							11	9									
*09	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	95	1	1214	2	Y	23					55
							25	9									

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
04	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	51	1	685	2	Y	4	54	1	1	8	10
							4	9									
05	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	78	1	1036	2	Y	-0-					10
06	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	83	1	1114	2	Y	-0-					10
07	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	92	1	1186	2	Y	-0-					10
08	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	88	1	1127	2	Y	-0-					10
09	1200	N	1166	-0-	-34 B	-0-	85	1	1081	2	Y	-0-					10

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2485	-0-	-35 B	-0-	171	1	2278	2	Y	33	2	8			71
							36	9									
05	2511	N	2403	-0-	-108 B	-0-	166	1	2197	2	Y	36					107
							40	9									
06	2430	N	1814	-0-	-616 B	-0-	125	1	1688	2	Y	1	92	1			16
							1	9									
07	2573	N	1832	-0-	-741 B	-0-	131	1	1695	2	Y	5					21
							6	9									
08	2957	N	2957	-0-	-0- B	-0-	211	1	2690	2	Y	51	58	1			14
							56	9									
*09	2741	N	2741	-0-	-0- B	-0-	195	1	2493	2	Y	48					62
							53	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1365	N	1365	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1261	2	Y	9					52
								10	9									
05	1488	N	1425	-0-	-63	B	-0-	99	1	1316	2	Y	9	43	1			18
								10	9									
06	1410	N	1381	-0-	-29	B	-0-	95	1	1276	2	Y	9					27
								10	9									
07	1426	N	1402	-0-	-24	B	-0-	100	1	1294	2	Y	7					34
								8	9									
08	1397	N	1397	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1283	2	Y	12					46
								13	9									
09	1380	N	1339	-0-	-41	B	-0-	96	1	1232	2	Y	10	43	1			13
								11	9									

NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	3018	-0-	-72	B	-0-	214	1	2803	2	Y	1	1	8			14
								1	9									
05	3596	X	3359	-0-	-237	B	-0-	237	1	3122	2	Y	-0-					14
06	3480	X	3126	-0-	-354	B	-0-	215	1	2899	2	Y	11					25
								12	9									
07	3596	X	2936	-0-	-660	B	-0-	210	1	2726	2	Y	-0-					25
08	2932	X	2932	-0-	-0-	B	-0-	213	1	2718	2	Y	1	1	8			25
								1	9									
09	3240	X	2720	-0-	-520	B	-0-	197	1	2522	2	Y	1					26
								1	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1727	-0-	-73	B	-0-	124	1	1602	2	N	1	1	8			115
								1	9									
05	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1542	2	N	39					154
								43	9									
06	1896	N	1896	-0-	-0-	B	-0-	135	1	1761	2	N	-0-					154
07	1798	N	1270	-0-	-528	B	-0-	95	1	1174	2	N	1					155
								1	9									
08	1705	N	1232	-0-	-473	B	-0-	93	1	1138	2	N	1	1	8			155
								1	9									
09	1890	N	1394	-0-	-496	B	-0-	102	1	1291	2	N	1					156
								1	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1674	-0-	-36	B	-0-	116	1	1551	2	Y	6	5	1			9
								7	9									
05	1848	N	1848	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1715	2	Y	3					12
								3	9									
06	1800	N	1530	-0-	-270	B	-0-	106	1	1424	2	Y	-0-	3	1			9
07	1736	N	1713	-0-	-23	B	-0-	123	1	1588	2	Y	2	2	1			9
								2	9									
08	1828	N	1828	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1692	2	Y	3	3	1			9
								3	9									
*09	1757	N	1757	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1624	2	Y	5	4	1			10
								6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2109	-0-	-51 B	-0-	145	1	1940	2	Y	22					30
							24	9									
05	2077	N	2029	-0-	-48 B	-0-	141	1	1874	2	Y	13					43
							14	9									
06	1860	N	1745	-0-	-115 B	-0-	120	1	1618	2	Y	6	42	1			7
							7	9									
07	2170	N	1874	-0-	-296 B	-0-	134	1	1740	2	Y	-0-					7
08	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	145	1	1842	2	Y	-0-					7
*09	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	131	1	1670	2	Y	10					17
							11	9									

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
04	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	93	1	1248	2	Y	5	1	8			82
							6	9									
05	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	101	1	1333	2	Y	3					85
							3	9									
06	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	93	1	1248	2	Y	2					87
							2	9									
07	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	96	1	1246	2	Y	5	87	1			5
							6	9									
08	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	91	1	1162	2	Y	2	1	8			6
							2	9									
09	1350	N	713	-0-	-637 B	-0-	52	1	659	2	Y	2					8
							2	9									

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
04	1380	N	1243	-0-	-137 B	-0-	87	1	1156	2	Y	-0-					56
05	1612	N	1439	-0-	-173 B	-0-	100	1	1320	2	Y	17					73
							19	9									
06	1560	N	1314	-0-	-246 B	-0-	90	1	1217	2	Y	6					79
							7	9									
07	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	96	1	1249	2	Y	-0-					79
08	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	94	1	1192	2	Y	7					86
							8	9									
09	1320	N	1290	-0-	-30 B	-0-	93	1	1195	2	Y	2					88
							2	9									

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
04	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	52	1	637	2	Y	1					22
							1	9									
05	713	N	672	-0-	-41 B	-0-	48	1	623	2	Y	1					23
							1	9									
06	750	N	315	-0-	-435 B	-0-	22	1	292	2	Y	1					24
							1	9									
07	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	53	1	690	2	Y	2					26
							2	9									
08	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	51	1	647	2	Y	-0-					26
*09	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	29	1	365	2	Y	2					28
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2160	N	2103	-0-	-57 B	-0-	147	1	1956	2	Y	-0-					54
05	2188	N	2188	-0-	-0- B	-0-	152	1	2011	2	Y	23					77
							25	9									
06	2040	N	1988	-0-	-52 B	-0-	137	1	1851	2	Y	-0-	60	1			17
07	2170	N	1853	-0-	-317 B	-0-	131	1	1699	2	Y	21					38
							23	9									
08	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	131	1	1669	2	Y	8					46
							9	9									
09	1980	N	1877	-0-	-103 B	-0-	135	1	1727	2	Y	14					60
							15	9									

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
04	1650	N	1630	-0-	-20 B	-0-	113	1	1506	2	Y	10					39
							11	9									
05	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	118	1	1566	2	Y	7					46
							8	9									
06	1590	N	1532	-0-	-58 B	-0-	106	1	1423	2	Y	3					49
							3	9									
07	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	120	1	1551	2	Y	5					54
							6	9									
08	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	118	1	1509	2	Y	8	1	8			61
							9	9									
*09	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	113	1	1449	2	Y	4					65
							4	9									

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
04	540	N	533	-0-	-7 B	-0-	37	1	496	2	Y	-0-					35
05	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	38	1	500	2	Y	1					36
							1	9									
06	570	N	520	-0-	-50 B	-0-	36	1	483	2	Y	1					37
							1	9									
07	558	N	529	-0-	-29 B	-0-	38	1	491	2	Y	-0-					37
08	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	36	1	462	2	Y	-0-					37
09	510	N	462	-0-	-48 B	-0-	34	1	428	2	Y	-0-					37

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
04	2100	N	1991	-0-	-109 B	-0-	138	1	1838	2	Y	14					61
							15	9									
05	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	144	1	1904	2	Y	4	27	1			38
							4	9									
06	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	138	1	1852	2	Y	3					41
							3	9									
07	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	148	1	1913	2	Y	12					53
							13	9									
08	1945	N	1945	-0-	-0- B	-0-	141	1	1800	2	Y	4	27	1	1	8	29
							4	9									
09	1980	N	1787	-0-	-193 B	-0-	129	1	1655	2	Y	3					32
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2958	-0-	-102 B	-0-	206	1	2751	2	Y	1					31
							1	9									
05	3125	X	3125	-0-	-0- B	-0-	219	1	2906	2	Y	-0-					31
06	2760	X	2678	-0-	-82 B	-0-	185	1	2493	2	Y	-0-					31
07	3069	X	2721	-0-	-348 B	-0-	195	1	2526	2	Y	-0-					31
08	3005	X	3005	-0-	-0- B	-0-	217	1	2769	2	Y	17	37	1			11
							19	9									
09	3030	X	2518	-0-	-512 B	-0-	183	1	2335	2	Y	-0-					11

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 11792

04	2053	N	2053	-0-	-0- B	-0-	138	1	1848	2	N	61	172	1			61
							67	9									
05	1984	N	1818	-0-	-166 B	-0-	127	1	1682	2	N	8					69
							9	9									
06	1920	N	1774	-0-	-146 B	-0-	122	1	1645	2	N	6					75
							7	9									
07	2108	N	1983	-0-	-125 B	-0-	142	1	1835	2	N	5					80
							6	9									
08	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	156	1	1988	2	N	52	1	8			131
							57	9									
*09	2099	N	2099	-0-	-0- B	-0-	151	1	1936	2	N	11					142
							12	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932

04	2266	N	2266	-0-	-0- B	-0-	158	1	2108	2	Y	-0-					28
05	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	160	1	2113	2	Y	-0-					28
06	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	153	1	2064	2	Y	-0-					28
07	2356	N	2251	-0-	-105 B	-0-	161	1	2090	2	Y	-0-					28
08	2221	N	2221	-0-	-0- B	-0-	160	1	2041	2	Y	18	37	1			9
							20	9									
09	2220	N	1710	-0-	-510 B	-0-	124	1	1586	2	Y	-0-					9

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

04	2850	X	1164	-0-	-1686 B	-0-	81	1	1082	2	Y	1					27
							1	9									
05	3038	X	1471	-0-	-1567 B	-0-	103	1	1368	2	Y	-0-					27
06	2940	X	1895	-0-	-1045 B	-0-	131	1	1764	2	Y	-0-					27
07	3038	X	1407	-0-	-1631 B	-0-	101	1	1306	2	Y	-0-					27
08	2026	N	2026	-0-	-0- B	-0-	146	1	1865	2	Y	14	32	1			9
							15	9									
*09	2794	N	2794	-0-	-0- B	-0-	203	1	2591	2	Y	-0-					9

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

04	2220	N	2020	-0-	-200 B	-0-	140	1	1869	2	Y	10					57
							11	9									
05	2660	N	2660	-0-	-0- B	-0-	187	1	2472	2	Y	1					58
							1	9									
06	2220	N	2162	-0-	-58 B	-0-	147	1	1980	2	Y	32	83	1			7
							35	9									
07	2192	N	2192	-0-	-0- B	-0-	157	1	2035	2	Y	-0-					7
08	2160	N	2160	-0-	-0- B	-0-	156	1	1982	2	Y	20					27
							22	9									
09	2160	N	2058	-0-	-102 B	-0-	146	1	1866	2	Y	42					69
							46	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1357	-0-	-143	B	-0-		94	1	1251	2	Y	11	90	1			27
									12	9									
05	1488	N	1484	-0-	-4	B	-0-		104	1	1372	2	Y	7					34
									8	9									
06	1470	N	1442	-0-	-28	B	-0-		99	1	1337	2	Y	5					39
									6	9									
07	1484	N	1484	-0-	-0-	B	-0-		106	1	1371	2	Y	6					45
									7	9									
08	1463	N	1463	-0-	-0-	B	-0-		106	1	1349	2	Y	7					52
									8	9									
*09	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-		104	1	1326	2	Y	10					62
									11	9									

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1705	-0-	-5	B	-0-		118	1	1578	2	Y	8	1	8			36
									9	9									
05	1767	N	1749	-0-	-18	B	-0-		122	1	1617	2	Y	9					45
									10	9									
06	1721	N	1721	-0-	-0-	B	-0-		118	1	1584	2	Y	17	58	1			4
									19	9									
07	1767	N	1755	-0-	-12	B	-0-		125	1	1622	2	Y	7					11
									8	9									
08	1729	N	1729	-0-	-0-	B	-0-		125	1	1590	2	Y	13	1	8			23
									14	9									
09	1710	N	1639	-0-	-71	B	-0-		117	1	1497	2	Y	23					46
									25	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2011	N	2011	-0-	-0-	B	-0-		139	1	1857	2	Y	14					75
									15	9									
05	2108	N	2066	-0-	-42	B	-0-		144	1	1901	2	Y	19					94
									21	9									
06	1972	N	1972	-0-	-0-	B	-0-		136	1	1827	2	Y	8					102
									9	9									
07	2077	N	2073	-0-	-4	B	-0-		148	1	1916	2	Y	8					110
									9	9									
08	2034	N	2034	-0-	-0-	B	-0-		148	1	1886	2	Y	-0-					110
09	1980	N	1960	-0-	-20	B	-0-		142	1	1818	2	Y	-0-	85	1			25

WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3272	X	3272	-0-	-0-	B	-0-		226	1	3022	2	Y	22					24
									24	9									
05	3534	X	3378	-0-	-156	B	-0-		237	1	3132	2	Y	8					32
									9	9									
06	3420	X	3256	-0-	-164	B	-0-		224	1	3020	2	Y	11	37	1			6
									12	9									
07	3534	X	3419	-0-	-115	B	-0-		244	1	3165	2	Y	9					15
									10	9									
08	3230	X	3230	-0-	-0-	B	-0-		235	1	2992	2	Y	3	1	8			17
									3	9									
09	3270	X	3174	-0-	-96	B	-0-		229	1	2928	2	Y	15					32
									17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3124	-0-	-86 B	-0-	216	1	2883	2	Y	23	1	8			32
							25	9									
05	3286	X	3073	-0-	-213 B	-0-	215	1	2848	2	Y	9					41
							10	9									
06	3180	X	3040	-0-	-140 B	-0-	209	1	2818	2	Y	12	37	1			16
							13	9									
07	3224	X	3190	-0-	-34 B	-0-	228	1	2953	2	Y	8					24
							9	9									
08	3109	X	3109	-0-	-0- B	-0-	226	1	2880	2	Y	3	1	8			26
							3	9									
09	3120	X	3037	-0-	-83 B	-0-	219	1	2801	2	Y	15					41
							17	9									

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
04	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	74	1	990	2	N	36	170	1			-0-
							40	9									
05	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	76	1	1005	2	N	30					30
							33	9									
06	1080	N	1041	-0-	-39 B	-0-	72	1	969	2	N	-0-					30
07	1147	N	1092	-0-	-55 B	-0-	78	1	1014	2	N	-0-					30
08	1116	N	1086	-0-	-30 B	-0-	79	1	1004	2	N	3					33
							3	9									
09	1050	N	1048	-0-	-2 B	-0-	75	1	962	2	N	10					43
							11	9									

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
04	1620	N	1562	-0-	-58 B	-0-	108	1	1448	2	Y	5					11
							6	9									
05	1612	N	1573	-0-	-39 B	-0-	110	1	1462	2	Y	1					12
							1	9									
06	1560	N	1488	-0-	-72 B	-0-	102	1	1367	2	Y	17					29
							19	9									
07	1612	N	1564	-0-	-48 B	-0-	112	1	1448	2	Y	4					33
							4	9									
08	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	112	1	1423	2	Y	2					35
							2	9									
09	1470	N	1428	-0-	-42 B	-0-	103	1	1323	2	Y	2					37
							2	9									

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
04	1680	N	1303	-0-	-377 B	-0-	90	1	1205	2	Y	7	1	8			120
							8	9									
05	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	120	1	1591	2	Y	8					128
							9	9									
06	1710	N	1598	-0-	-112 B	-0-	108	1	1459	2	Y	28					156
							31	9									
07	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	120	1	1549	2	Y	9					165
							10	9									
08	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	115	1	1460	2	Y	8	1	8			172
							9	9									
09	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	115	1	1475	2	Y	-0-					172

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
04	1920	N	1876	-0-	-44 B	-0-	131	1	1745	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1890	-0-	-63 B	-0-	133	1	1757	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1703	-0-	-187 B	-0-	118	1	1585	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1700	-0-	-253 B	-0-	122	1	1578	2	Y	-0-					-0-
08	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	121	1	1539	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	908	-0-	-802 B	-0-	66	1	842	2	Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754

04	3120	X	2266	-0-	-854 B	-0-	158	1	2107	2	Y	1					18
							1	9									
05	3193	X	3026	-0-	-167 B	-0-	212	1	2812	2	Y	2					20
							2	9									
06	3090	X	3085	-0-	-5 B	-0-	213	1	2871	2	Y	1					21
							1	9									
07	3193	X	3010	-0-	-183 B	-0-	216	1	2794	2	Y	-0-					21
08	3079	X	3079	-0-	-0- B	-0-	224	1	2855	2	Y	-0-					21
09	3090	X	3045	-0-	-45 B	-0-	221	1	2824	2	Y	-0-					21

ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

04	2623	X	2623	-0-	-0- B	-0-	182	1	2430	2	Y	10	45	1			15
							11	9									
05	2635	X	2585	-0-	-50 B	-0-	181	1	2395	2	Y	8					23
							9	9									
06	2550	X	2202	-0-	-348 B	-0-	152	1	2040	2	Y	9					32
							10	9									
07	2697	X	2543	-0-	-154 B	-0-	181	1	2351	2	Y	10					42
							11	9									
08	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	178	1	2272	2	Y	1	1	8			42
							1	9									
*09	2338	N	2338	-0-	-0- B	-0-	169	1	2156	2	Y	12	45	1			9
							13	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

04	2251	N	2251	-0-	-0- B	-0-	156	1	2076	2	Y	17					34
							19	9									
05	2338	N	2338	-0-	-0- B	-0-	163	1	2155	2	Y	18					52
							20	9									
06	2250	N	2219	-0-	-31 B	-0-	153	1	2065	2	Y	1	45	1			8
							1	9									
07	2325	N	2047	-0-	-278 B	-0-	145	1	1882	2	Y	18					26
							20	9									
08	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	130	1	1652	2	Y	53	61	1	1	8	17
							58	9									
09	2220	N	1988	-0-	-232 B	-0-	142	1	1821	2	Y	23					40
							25	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS	(I) 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	1178	N	1178	-0-		-0-	B	-0-	81	1	1084	2	Y	12					34
									13	9									
05	1426	N	1347	-0-		-79	B	-0-	93	1	1236	2	Y	16					50
									18	9									
06	1595	N	1595	-0-		-0-	B	-0-	110	1	1485	2	Y	-0-	39	1			11
07	1328	N	1328	-0-		-0-	B	-0-	94	1	1217	2	Y	15					26
									17	9									
08	1251	N	1251	-0-		-0-	B	-0-	87	1	1106	2	Y	53	59	1			20
									58	9									
09	1590	N	1158	-0-		-432	B	-0-	83	1	1056	2	Y	17					37
									19	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. GAS	(I) 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	1736	X	1736	-0-		-0-	B	-0-	121	1	1614	2	Y	1	1	8			12
									1	9									
05	1775	X	1775	-0-		-0-	B	-0-	125	1	1650	2	Y	-0-					12
06	1756	X	1756	-0-		-0-	B	-0-	121	1	1635	2	Y	-0-					12
07	1750	X	1750	-0-		-0-	B	-0-	125	1	1625	2	Y	-0-					12
08	1611	X	1611	-0-		-0-	B	-0-	117	1	1493	2	Y	1	1	8			12
									1	9									
09	1770	X	1575	-0-		-195	B	-0-	114	1	1460	2	Y	1					13
									1	9									

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. GAS	(I) 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	1140	N	888	-0-		-252	B	-0-	62	1	825	2	Y	1	1	8			46
									1	9									
05	918	N	918	-0-		-0-	B	-0-	64	1	854	2	Y	-0-					46
06	874	N	874	-0-		-0-	B	-0-	60	1	814	2	Y	-0-					46
07	930	N	914	-0-		-16	B	-0-	63	1	817	2	Y	31					77
									34	9									
08	713	N	713	-0-		-0-	B	-0-	52	1	661	2	Y	-0-					77
*09	953	N	953	-0-		-0-	B	-0-	69	1	884	2	Y	-0-					77

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. GAS	(I) 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	2280	N	2129	-0-		-151	B	-0-	147	1	1962	2	Y	18					95
									20	9									
05	2325	N	2193	-0-		-132	B	-0-	154	1	2033	2	Y	5					100
									6	9									
06	2135	N	2135	-0-		-0-	B	-0-	148	1	1987	2	Y	-0-					100
07	2326	N	2326	-0-		-0-	B	-0-	161	1	2091	2	Y	67					167
									74	9									
08	2094	X	2094	-0-		-0-	B	-0-	152	1	1942	2	Y	-0-					167
*09	2230	X	2230	-0-		-0-	B	-0-	162	1	2068	2	Y	-0-					167

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. GAS	(I) 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	1380	N	1145	-0-		-235	B	-0-	80	1	1063	2	N	2					114
									2	9									
05	1426	N	1310	-0-		-116	B	-0-	92	1	1218	2	N	-0-					114
06	1380	N	1296	-0-		-84	B	-0-	90	1	1206	2	N	-0-					114
07	1322	N	1322	-0-		-0-	B	-0-	95	1	1227	2	N	-0-					114
08	1307	N	1307	-0-		-0-	B	-0-	95	1	1212	2	N	-0-					114
09	1290	N	1265	-0-		-25	B	-0-	92	1	1172	2	N	1					115
									1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. 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
04	1273	N	1273	-0-		-0-	B	-0-		88	1	1176	2	Y	8	93	1			20
										9	9									
05	1333	N	1326	-0-		-7	B	-0-		92	1	1225	2	Y	8					28
										9	9									
06	1290	N	1274	-0-		-16	B	-0-		88	1	1182	2	Y	4					32
										4	9									
07	1326	N	1326	-0-		-0-	B	-0-		94	1	1223	2	Y	8					40
										9	9									
08	1230	N	1230	-0-		-0-	B	-0-		89	1	1132	2	Y	8					48
										9	9									
09	1260	N	1094	-0-		-166	B	-0-		79	1	1012	2	Y	3					51
										3	9									

ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

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
04	3541	X	1265	-0-		-2276	B	-0-		87	1	1166	2	Y	11					44
										12	9									
05	1284	N	1284	-0-		-0-	B	-0-		89	1	1185	2	Y	9					53
										10	9									
06	1240	N	1240	-0-		-0-	B	-0-		86	1	1153	2	Y	1	43	1			11
										1	9									
07	1302	N	1229	-0-		-73	B	-0-		87	1	1123	2	Y	17					28
										19	9									
08	1369	N	1369	-0-		-0-	B	-0-		99	1	1262	2	Y	7					35
										8	9									
*09	1269	N	1269	-0-		-0-	B	-0-		91	1	1169	2	Y	8					43
										9	9									

NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920

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
04	2700	N	2417	-0-		-283	B	-0-		168	1	2249	2	Y	-0-					42
05	2666	N	1910	-0-		-756	B	-0-		133	1	1767	2	Y	9					51
										10	9									
06	2490	N	2235	-0-		-255	B	-0-		154	1	2080	2	Y	1					52
										1	9									
07	2511	N	1781	-0-		-730	B	-0-		127	1	1652	2	Y	2					54
										2	9									
08	1601	N	1601	-0-		-0-	B	-0-		116	1	1482	2	Y	3	45	1			12
										3	9									
09	2160	N	2035	-0-		-125	B	-0-		147	1	1882	2	Y	5					17
										6	9									

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. 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
04	1650	N	1622	-0-		-28	B	-0-		113	1	1509	2	Y	-0-					11
05	2299	N	2299	-0-		-0-	B	-0-		161	1	2138	2	Y	-0-					11
06	2350	N	2350	-0-		-0-	B	-0-		162	1	2188	2	Y	-0-					11
07	2526	N	2526	-0-		-0-	B	-0-		181	1	2345	2	Y	-0-					11
08	2405	N	2405	-0-		-0-	B	-0-		175	1	2230	2	Y	-0-					11
09	2340	N	2206	-0-		-134	B	-0-		160	1	2046	2	Y	-0-					11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1079	-0-		-151	B	-0-	75	1	998	2	Y	5					56
									6	9									
05	1271	N	1186	-0-		-85	B	-0-	83	1	1097	2	Y	5					61
									6	9									
06	1230	N	1185	-0-		-45	B	-0-	82	1	1101	2	Y	2					63
									2	9									
07	1156	N	1156	-0-		-0-	B	-0-	81	1	1046	2	Y	26					89
									29	9									
08	1118	N	1118	-0-		-0-	B	-0-	81	1	1037	2	Y	-0-					89
09	1200	N	1033	-0-		-167	B	-0-	75	1	955	2	Y	3					92
									3	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1450	-0-		-20	B	-0-	99	1	1327	2	Y	22	70	1			47
									24	9									
05	1464	N	1464	-0-		-0-	B	-0-	103	1	1358	2	Y	3					50
									3	9									
06	1410	N	1340	-0-		-70	B	-0-	92	1	1245	2	Y	3					53
									3	9									
07	1488	N	1453	-0-		-35	B	-0-	103	1	1341	2	Y	8					61
									9	9									
08	1331	N	1331	-0-		-0-	B	-0-	96	1	1228	2	Y	6	1	8			66
									7	9									
*09	1367	N	1367	-0-		-0-	B	-0-	99	1	1264	2	Y	4					70
									4	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1072	-0-		-128	B	-0-	73	1	969	2	Y	27					49
									30	9									
05	1178	N	1173	-0-		-5	B	-0-	82	1	1085	2	Y	5					54
									6	9									
06	1176	N	1176	-0-		-0-	B	-0-	81	1	1092	2	Y	3					57
									3	9									
07	1181	N	1181	-0-		-0-	B	-0-	84	1	1094	2	Y	3					60
									3	9									
08	1088	N	1088	-0-		-0-	B	-0-	79	1	1003	2	Y	5					65
									6	9									
09	1170	N	933	-0-		-237	B	-0-	67	1	860	2	Y	5					70
									6	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1080	-0-		-0-	B	-0-	75	1	1003	2	Y	2					50
									2	9									
05	1116	N	941	-0-		-175	B	-0-	66	1	868	2	Y	6					56
									7	9									
06	1050	N	872	-0-		-178	B	-0-	60	1	811	2	Y	1					57
									1	9									
07	1116	N	827	-0-		-289	B	-0-	59	1	768	2	Y	-0-					57
08	854	N	854	-0-		-0-	B	-0-	62	1	792	2	Y	-0-					57
09	870	N	784	-0-		-86	B	-0-	57	1	726	2	Y	1					58
									1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
04	2610	N	2482	-0-	-128 B	-0-	173	1	2309	2	Y	-0-					97
05	2697	N	2541	-0-	-156 B	-0-	178	1	2363	2	Y	-0-					97
06	2550	N	950	-0-	-1600 B	-0-	66	1	884	2	Y	-0-					97
07	2573	N	2209	-0-	-364 B	-0-	158	1	2051	2	Y	-0-					97
08	2411	N	2411	-0-	-0- B	-0-	175	1	2236	2	Y	-0-					97
*09	1646	N	1646	-0-	-0- B	-0-	119	1	1527	2	Y	-0-					97

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
04	960	N	842	-0-	-118 B	-0-	59	1	783	2	Y	-0-					41
05	1085	N	776	-0-	-309 B	-0-	54	1	713	2	Y	8					49
							9	9									
06	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	76	1	1019	2	Y	2					51
							2	9									
07	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	75	1	966	2	Y	2					53
							2	9									
08	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	70	1	895	2	Y	3	43	1			13
							3	9									
09	1110	N	994	-0-	-116 B	-0-	72	1	915	2	Y	6					19
							7	9									

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
04	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	124	1	1653	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
05	1891	N	1727	-0-	-164 B	-0-	121	1	1606	2	Y	-0-					6
06	1620	N	1552	-0-	-68 B	-0-	106	1	1434	2	Y	11					17
							12	9									
07	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	136	1	1766	2	Y	1					18
							1	9									
08	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	135	1	1720	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
*09	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	122	1	1554	2	Y	-0-					18

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
04	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	118	1	1573	2	Y	1	75	1			16
							1	9									
05	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	120	1	1596	2	Y	-0-					16
06	1680	N	1511	-0-	-169 B	-0-	104	1	1395	2	Y	11					27
							12	9									
07	1736	N	1680	-0-	-56 B	-0-	120	1	1552	2	Y	7					34
							8	9									
08	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	121	1	1538	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
*09	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	118	1	1515	2	Y	-0-					34

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
04	2370	N	2312	-0-	-58 B	-0-	161	1	2151	2	Y	-0-					1
05	2666	N	2567	-0-	-99 B	-0-	180	1	2384	2	Y	3					4
							3	9									
06	2621	N	2621	-0-	-0- B	-0-	181	1	2440	2	Y	-0-					4
07	3098	N	3098	-0-	-0- B	-0-	222	1	2876	2	Y	-0-					4
08	2877	N	2877	-0-	-0- B	-0-	209	1	2667	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
*09	2691	N	2691	-0-	-0- B	-0-	195	1	2496	2	Y	-0-					4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
04	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	83	1	1051	2	Y	6					41
							7	9									
05	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	71	1	889	2	Y	7	33	1			15
							8	9									
06	900	N	846	-0-	-54 B	-0-	62	1	776	2	Y	7					22
							8	9									
07	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	73	1	899	2	Y	6					28
							7	9									
08	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	70	1	851	2	Y	9					37
							10	9									
09	840	N	824	-0-	-16 B	-0-	59	1	755	2	Y	9	34	1			12
							10	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

04	1650	N	1411	-0-	-239 B	-0-	98	1	1313	2	N	-0-					82
05	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	113	1	1494	2	N	25					107
							28	9									
06	1590	N	1544	-0-	-46 B	-0-	107	1	1436	2	N	1					108
							1	9									
07	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	112	1	1447	2	N	4					112
							4	9									
08	1643	N	1552	-0-	-91 B	-0-	113	1	1439	2	N	-0-					112
09	1530	N	1437	-0-	-93 B	-0-	104	1	1333	2	N	-0-					112

NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

04	1920	N	1735	-0-	-185 B	-0-	121	1	1614	2	Y	-0-					38
05	1953	N	1576	-0-	-377 B	-0-	110	1	1456	2	Y	9					47
							10	9									
06	1860	N	1482	-0-	-378 B	-0-	102	1	1379	2	Y	1					48
							1	9									
07	1798	N	1367	-0-	-431 B	-0-	98	1	1268	2	Y	1					49
							1	9									
08	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	91	1	1154	2	Y	3	43	1			9
							3	9									
*09	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	122	1	1558	2	Y	6					15
							7	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

04	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	151	1	2011	2	N	2					124
							2	9									
05	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	158	1	2092	2	N	-0-					124
06	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	154	1	2071	2	N	-0-					124
07	2992	N	2992	-0-	-0- B	-0-	214	1	2778	2	N	-0-					124
08	2263	N	2081	-0-	-182 B	-0-	151	1	1930	2	N	-0-					124
09	2220	N	1811	-0-	-409 B	-0-	130	1	1664	2	N	15					139
							17	9									

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
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	B	224	1	2986	2	Y	16	72	1	1	8	14
								18	9									
05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	B	228	1	3025	2	Y	13					27
								14	9									
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	B	216	1	2909	2	Y	16					43
								18	9									
07	3255	X	3207	-0-	-48	-0-	B	229	1	2961	2	Y	15					58
								17	9									
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	B	228	1	2900	2	Y	1	1	8			58
								1	9									
09	3240	X	3012	-0-	-228	-0-	B	217	1	2775	2	Y	18	70	1			6
								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
04	2520	N	2439	-0-	-81	-0-	B	170	1	2269	2	Y	-0-					35
05	2697	N	2474	-0-	-223	-0-	B	173	1	2295	2	Y	5					40
								6	9									
06	2550	N	2221	-0-	-329	-0-	B	154	1	2067	2	Y	-0-	35	1			5
07	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	B	213	1	2754	2	Y	-0-					5
08	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	B	188	1	2393	2	Y	7					12
								8	9									
*09	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	B	209	1	2673	2	Y	-0-					12

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
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	B	114	1	1516	2	Y	37					63
								41	9									
05	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	B	111	1	1467	2	Y	6	58	1			11
								7	9									
06	1710	N	1539	-0-	-171	-0-	B	104	1	1407	2	Y	25					36
								28	9									
07	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	B	116	1	1504	2	Y	11					47
								12	9									
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	B	104	1	1331	2	Y	6					53
								7	9									
*09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	B	110	1	1412	2	Y	34					87
								37	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
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	B	135	1	1796	2	Y	15	63	1	2	8	16
								17	9									
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	B	137	1	1820	2	Y	20					36
								22	9									
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	B	148	1	1999	2	Y	18					54
								20	9									
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	B	123	1	1595	2	Y	21	60	1			15
								23	9									
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	B	146	1	1857	2	Y	21	2	8			34
								23	9									
09	2160	N	2067	-0-	-93	-0-	B	148	1	1898	2	Y	19					53
								21	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
04	990	N	959	-0-	-31 B	-0-	67	1	892	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	972	-0-	-20 B	-0-	68	1	904	2	Y	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	65	1	879	2	Y	23					23
							25	9									
07	992	N	987	-0-	-5 B	-0-	71	1	916	2	Y	-0-					23
08	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	70	1	887	2	Y	-0-					23
09	960	N	819	-0-	-141 B	-0-	59	1	760	2	Y	-0-					23

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
04	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	66	1	882	2	Y	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	71	1	935	2	Y	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	71	1	950	2	Y	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	76	1	986	2	Y	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	57	1	670	2	Y	-0-					-0-
*09	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	111	1	1411	2	Y	-0-					-0-

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
04	2760	N	2119	-0-	-641 B	-0-	148	1	1971	2	Y	-0-					32
05	2830	N	2830	-0-	-0- B	-0-	198	1	2628	2	Y	4					36
							4	9									
06	2830	N	2830	-0-	-0- B	-0-	196	1	2633	2	Y	1	35	1			2
							1	9									
07	2880	N	2880	-0-	-0- B	-0-	206	1	2674	2	Y	-0-					2
08	2841	N	2841	-0-	-0- B	-0-	206	1	2627	2	Y	7					9
							8	9									
09	2820	N	2636	-0-	-184 B	-0-	191	1	2445	2	Y	-0-					9

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
04	2250	N	2022	-0-	-228 B	-0-	139	1	1855	2	Y	25					64
							28	9									
05	2573	N	2157	-0-	-416 B	-0-	151	1	2003	2	Y	3	55	1			12
							3	9									
06	2312	N	2312	-0-	-0- B	-0-	158	1	2129	2	Y	23					35
							25	9									
07	2530	N	2530	-0-	-0- B	-0-	179	1	2323	2	Y	25					60
							28	9									
08	2469	N	2469	-0-	-0- B	-0-	178	1	2262	2	Y	26	56	1			30
							29	9									
09	2280	N	2269	-0-	-11 B	-0-	163	1	2089	2	Y	15					45
							17	9									

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
04	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	152	1	2025	2	Y	1					45
							1	9									
05	2325	N	2075	-0-	-250 B	-0-	145	1	1924	2	Y	5					50
							6	9									
06	2310	N	2300	-0-	-10 B	-0-	159	1	2141	2	Y	-0-	39	1			11
07	2263	N	2229	-0-	-34 B	-0-	160	1	2069	2	Y	-0-					11
08	2313	N	2313	-0-	-0- B	-0-	168	1	2138	2	Y	6					17
							7	9									
09	2310	N	2053	-0-	-257 B	-0-	149	1	1904	2	Y	-0-					17

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1393	-0-	-77	B	-0-	99	1	1274	2	Y	18	1	8			67
								20	9									
05	1449	N	1449	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1338	2	Y	5	35	1			37
								6	9									
06	1350	N	1283	-0-	-67	B	-0-	92	1	1187	2	Y	4					41
								4	9									
07	1426	N	1318	-0-	-108	B	-0-	97	1	1200	2	Y	19					60
								21	9									
08	1077	N	1077	-0-	-0-	B	-0-	82	1	991	2	Y	4	35	1	1	8	28
								4	9									
09	1290	N	1274	-0-	-16	B	-0-	96	1	1172	2	Y	5					33
								6	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2154	N	2154	-0-	-0-	B	-0-	147	1	1963	2	Y	40	107	1			40
								44	9									
05	2171	N	2171	-0-	-0-	B	-0-	151	1	2003	2	Y	15					55
								17	9									
06	2113	N	2113	-0-	-0-	B	-0-	145	1	1958	2	Y	9					64
								10	9									
07	2232	N	2119	-0-	-113	B	-0-	151	1	1961	2	Y	6					70
								7	9									
08	2041	N	2041	-0-	-0-	B	-0-	146	1	1861	2	Y	31	1	8			100
								34	9									
09	2100	N	2067	-0-	-33	B	-0-	149	1	1911	2	Y	6					106
								7	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	1813	-0-	-377	B	-0-	126	1	1687	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2175	-0-	-26	B	-0-	153	1	2022	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1944	-0-	-96	B	-0-	134	1	1810	2	Y	-0-					-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0-	B	-0-	144	1	1869	2	Y	-0-					-0-
08	2115	N	2115	-0-	-0-	B	-0-	154	1	1961	2	Y	-0-					-0-
*09	2008	N	2008	-0-	-0-	B	-0-	146	1	1862	2	Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3215	-0-	-565	B	-0-	223	1	2973	2	Y	17	48	1			29
								19	9									
05	3813	X	3399	-0-	-414	B	-0-	238	1	3158	2	Y	3					32
								3	9									
06	3869	X	3869	-0-	-0-	B	-0-	267	1	3598	2	Y	4					36
								4	9									
07	3410	X	3267	-0-	-143	B	-0-	233	1	3017	2	Y	15					51
								17	9									
08	3689	X	3689	-0-	-0-	B	-0-	268	1	3418	2	Y	3					54
								3	9									
09	3870	X	3572	-0-	-298	B	-0-	259	1	3310	2	Y	3					57
								3	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. 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
04	2700	X	2612	-0-		-88	B	-0-		181	1	2420	2	Y	10					93
										11	9									
05	2790	X	2615	-0-		-175	B	-0-		183	1	2423	2	Y	8	87	1			14
										9	9									
06	2700	X	2540	-0-		-160	B	-0-		175	1	2361	2	Y	4					18
										4	9									
07	2790	X	2561	-0-		-229	B	-0-		183	1	2377	2	Y	1					19
										1	9									
08	2385	N	2385	-0-		-0-	B	-0-		173	1	2205	2	Y	6					25
										7	9									
09	2550	N	2321	-0-		-229	B	-0-		168	1	2153	2	Y	-0-					25

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1885	N	1885	-0-		-0-	B	-0-		129	1	1715	2	Y	37					62
										41	9									
05	1922	N	1879	-0-		-43	B	-0-		131	1	1741	2	Y	6	56	1			12
										7	9									
06	1875	N	1875	-0-		-0-	B	-0-		128	1	1718	2	Y	26					38
										29	9									
07	1922	N	1922	-0-		-0-	B	-0-		137	1	1773	2	Y	11					49
										12	9									
08	1760	N	1760	-0-		-0-	B	-0-		127	1	1624	2	Y	8					57
										9	9									
09	1890	N	1314	-0-		-576	B	-0-		93	1	1193	2	Y	25					82
										28	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2333	N	2333	-0-		-0-	B	-0-		164	1	2138	2	Y	28	1	8			50
										31	9									
05	2511	N	2350	-0-		-161	B	-0-		168	1	2181	2	Y	1					51
										1	9									
06	2370	N	2276	-0-		-94	B	-0-		156	1	2098	2	Y	20					71
										22	9									
07	2418	N	2169	-0-		-249	B	-0-		155	1	2013	2	Y	1					72
										1	9									
08	2309	N	2309	-0-		-0-	B	-0-		168	1	2140	2	Y	1	1	8			72
										1	9									
09	2280	N	2070	-0-		-210	B	-0-		150	1	1919	2	Y	1					73
										1	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2331	-0-		-69	B	-0-		161	1	2152	2	Y	16	56	1	2	8	15
										18	9									
05	2418	N	1744	-0-		-674	B	-0-		121	1	1600	2	Y	21					36
										23	9									
06	2370	N	1870	-0-		-500	B	-0-		128	1	1720	2	Y	20					56
										22	9									
07	2418	N	2412	-0-		-6	B	-0-		171	1	2219	2	Y	20	58	1			18
										22	9									
08	2210	N	2210	-0-		-0-	B	-0-		159	1	2028	2	Y	21	2	8			37
										23	9									
*09	2100	N	2100	-0-		-0-	B	-0-		151	1	1928	2	Y	19					56
										21	9									

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
04	2250	N	2027	-0-	-223 B	-0-	141	1	1886	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2179	-0-	-146 B	-0-	153	1	2022	2	Y	4					4
							4	9									
06	2130	N	1227	-0-	-903 B	-0-	85	1	1142	2	Y	-0-					4
07	2108	N	1084	-0-	-1024 B	-0-	78	1	1006	2	Y	-0-					4
08	2319	N	2319	-0-	-0- B	-0-	169	1	2149	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
*09	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	157	1	2008	2	Y	-0-					4

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
04	2790	X	1991	-0-	-799 B	-0-	139	1	1852	2	Y	-0-					26
05	2728	X	2526	-0-	-202 B	-0-	177	1	2349	2	Y	-0-					26
06	2640	X	2432	-0-	-208 B	-0-	168	1	2264	2	Y	-0-					26
07	2728	X	2482	-0-	-246 B	-0-	178	1	2304	2	Y	-0-					26
08	2479	N	2479	-0-	-0- B	-0-	179	1	2280	2	Y	18	37	1			7
							20	9									
09	2430	N	2404	-0-	-26 B	-0-	174	1	2230	2	Y	-0-					7

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
04	1200	N	1154	-0-	-46 B	-0-	79	1	1053	2	Y	20	33	1			17
							22	9									
05	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	86	1	1136	2	Y	4					21
							4	9									
06	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	82	1	1107	2	Y	17					38
							19	9									
07	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	87	1	1124	2	Y	6	33	1			11
							7	9									
08	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	88	1	1117	2	Y	25	1	8			35
							28	9									
09	1200	N	1181	-0-	-19 B	-0-	84	1	1077	2	Y	18					53
							20	9									

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
04	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	99	1	1320	2	Y	1					18
							1	9									
05	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	100	1	1324	2	Y	3					21
							3	9									
06	1410	N	1295	-0-	-115 B	-0-	89	1	1205	2	Y	1					22
							1	9									
07	1457	N	798	-0-	-659 B	-0-	57	1	741	2	Y	-0-					22
08	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	115	1	1464	2	Y	-0-					22
*09	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	104	1	1328	2	Y	1					23
							1	9									

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
04	1560	N	1455	-0-	-105 B	-0-	101	1	1354	2	N	-0-					187
05	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	112	1	1478	2	N	-0-					187
06	1530	N	1521	-0-	-9 B	-0-	105	1	1416	2	N	-0-					187
07	1519	N	1472	-0-	-47 B	-0-	105	1	1365	2	N	2					189
							2	9									
08	1581	N	1549	-0-	-32 B	-0-	113	1	1436	2	N	-0-					189
09	1530	N	1386	-0-	-144 B	-0-	95	1	1219	2	N	65					254
							72	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1465	-0-	-35 B	-0-	102	1	1362	2	Y	1					23
							1	9									
05	1488	N	1341	-0-	-147 B	-0-	94	1	1245	2	Y	2					25
							2	9									
06	1410	N	1191	-0-	-219 B	-0-	82	1	1108	2	Y	1					26
							1	9									
07	1519	N	1388	-0-	-131 B	-0-	99	1	1289	2	Y	-0-					26
08	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	93	1	1186	2	Y	-0-					26
*09	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	92	1	1179	2	Y	1					27
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2481	-0-	-9 B	-0-	173	1	2308	2	Y	-0-					1
05	2604	N	2533	-0-	-71 B	-0-	178	1	2351	2	Y	4					5
							4	9									
06	2490	N	2459	-0-	-31 B	-0-	170	1	2289	2	Y	-0-					5
07	2573	N	2498	-0-	-75 B	-0-	179	1	2319	2	Y	-0-					5
08	2495	N	2495	-0-	-0- B	-0-	181	1	2313	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
09	2460	N	2448	-0-	-12 B	-0-	178	1	2270	2	Y	-0-					5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1503	-0-	-267 B	-0-	105	1	1398	2	Y	-0-					41
05	1736	N	1726	-0-	-10 B	-0-	120	1	1596	2	Y	9					50
							10	9									
06	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	115	1	1554	2	Y	1					51
							1	9									
07	1550	N	826	-0-	-724 B	-0-	59	1	765	2	Y	2					53
							2	9									
08	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	113	1	1445	2	Y	3	46	1			10
							3	9									
09	1650	N	1552	-0-	-98 B	-0-	112	1	1433	2	Y	6					16
							7	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1313	-0-	-337 B	-0-	91	1	1210	2	Y	11					49
							12	9									
05	1674	N	1534	-0-	-140 B	-0-	107	1	1423	2	Y	4	26	1			27
							4	9									
06	1350	N	1276	-0-	-74 B	-0-	88	1	1185	2	Y	3					30
							3	9									
07	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	103	1	1333	2	Y	8					38
							9	9									
08	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	140	1	1780	2	Y	4	24	1	1	8	17
							4	9									
09	1290	N	1220	-0-	-70 B	-0-	88	1	1130	2	Y	2					19
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1309	-0-	-11 B	-0-	91	1	1209	2	Y	8					44
							9	9									
05	1333	N	1296	-0-	-37 B	-0-	91	1	1205	2	Y	-0-					44
06	1320	N	1262	-0-	-58 B	-0-	87	1	1167	2	Y	7					51
							8	9									
07	1364	N	1243	-0-	-121 B	-0-	88	1	1141	2	Y	13					64
							14	9									
08	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	85	1	1089	2	Y	-0-					64
09	1260	N	925	-0-	-335 B	-0-	67	1	852	2	Y	5					69
							6	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	100	1	1282	2	Y	22	72	1			20
							24	9									
05	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	123	1	1581	2	Y	10					30
							11	9									
06	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	105	1	1360	2	Y	5					35
							6	9									
07	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	107	1	1374	2	Y	4					39
							4	9									
08	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	104	1	1321	2	Y	21					60
							23	9									
09	1470	N	1412	-0-	-58 B	-0-	102	1	1306	2	Y	4					64
							4	9									

NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2851	N	2851	-0-	-0- B	-0-	199	1	2651	2	Y	1					25
							1	9									
05	2859	N	2859	-0-	-0- B	-0-	201	1	2656	2	Y	2					27
							2	9									
06	2520	N	2364	-0-	-156 B	-0-	163	1	2200	2	Y	1					28
							1	9									
07	2604	N	2517	-0-	-87 B	-0-	180	1	2337	2	Y	-0-					28
08	2701	N	2701	-0-	-0- B	-0-	197	1	2504	2	Y	-0-					28
*09	2587	N	2587	-0-	-0- B	-0-	188	1	2399	2	Y	-0-					28

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1999	-0-	-71 B	-0-	138	1	1836	2	N	23					63
							25	9									
05	2077	N	1956	-0-	-121 B	-0-	136	1	1799	2	N	19					82
							21	9									
06	2040	N	1997	-0-	-43 B	-0-	137	1	1847	2	N	12					94
							13	9									
07	2077	N	1975	-0-	-102 B	-0-	140	1	1810	2	N	23					117
							25	9									
08	1953	N	1879	-0-	-74 B	-0-	135	1	1725	2	N	17					134
							19	9									
09	2010	N	1750	-0-	-260 B	-0-	127	1	1623	2	N	-0-					134

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. GAS	(I) 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	2130	N	2111	-0-		-19	B	-0-	145	1	1941	2	Y	23				84
									25	9								
05	2366	N	2366	-0-		-0-	B	-0-	166	1	2197	2	Y	3	68	1		19
									3	9								
06	2596	N	2596	-0-		-0-	B	-0-	178	1	2392	2	Y	24				43
									26	9								
07	2387	N	2387	-0-		-0-	B	-0-	169	1	2188	2	Y	27				70
									30	9								
08	2335	X	2335	-0-		-0-	B	-0-	168	1	2138	2	Y	26	61	1		35
									29	9								
09	2610	X	2124	-0-		-486	B	-0-	153	1	1953	2	Y	16				51
									18	9								

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1287	-0-		-33	B	-0-	89	1	1190	2	Y	7				61
									8	9								
05	1426	N	1314	-0-		-112	B	-0-	92	1	1220	2	Y	2				63
									2	9								
06	1350	N	1156	-0-		-194	B	-0-	80	1	1073	2	Y	3	55	1		11
									3	9								
07	1333	N	1073	-0-		-260	B	-0-	77	1	993	2	Y	3				14
									3	9								
08	765	N	765	-0-		-0-	B	-0-	56	1	709	2	Y	-0-				14
09	1170	N	1057	-0-		-113	B	-0-	77	1	980	2	Y	-0-				14

WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2263	-0-		-137	B	-0-	156	1	2082	2	Y	23	1	8		29
									25	9								
05	2666	X	2326	-0-		-340	B	-0-	163	1	2153	2	Y	9				38
									10	9								
06	2580	X	2161	-0-		-419	B	-0-	149	1	2001	2	Y	10	36	1		12
									11	9								
07	2666	X	2382	-0-		-284	B	-0-	170	1	2202	2	Y	9				21
									10	9								
08	2379	X	2379	-0-		-0-	B	-0-	173	1	2203	2	Y	3	1	8		23
									3	9								
*09	2252	X	2252	-0-		-0-	B	-0-	162	1	2073	2	Y	15				38
									17	9								

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1202	-0-		-28	B	-0-	84	1	1117	2	Y	1	1	8		2
									1	9								
05	1240	N	1239	-0-		-1	B	-0-	87	1	1152	2	Y	-0-	2	1		-0-
06	1188	N	1188	-0-		-0-	B	-0-	82	1	1106	2	Y	-0-				-0-
07	1263	N	1263	-0-		-0-	B	-0-	90	1	1166	2	Y	6				6
									7	9								
08	1234	N	1234	-0-		-0-	B	-0-	90	1	1143	2	Y	1	1	8		6
									1	9								
09	1200	N	1100	-0-		-100	B	-0-	80	1	1020	2	Y	-0-				6

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
04	3352	X	3352	-0-	-0-	B	-0-	233	1	3104	2	Y	14	65	1			16
								15	9									
05	3317	X	3231	-0-	-86	B	-0-	226	1	2993	2	Y	11					27
								12	9									
06	3210	X	3082	-0-	-128	B	-0-	212	1	2853	2	Y	15					42
								17	9									
07	3472	X	3122	-0-	-350	B	-0-	222	1	2883	2	Y	15					57
								17	9									
08	2639	X	2639	-0-	-0-	B	-0-	192	1	2447	2	Y	-0-					57
*09	3550	X	3550	-0-	-0-	B	-0-	256	1	3274	2	Y	18	67	1			8
								20	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

04	1405	N	1405	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1306	2	N	1	1	8			55
								1	9									
05	1454	N	1454	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1352	2	N	-0-					55
06	1410	N	1102	-0-	-308	B	-0-	76	1	1023	2	N	3					58
								3	9									
07	1457	N	1303	-0-	-154	B	-0-	93	1	1210	2	N	-0-					58
08	1457	N	1453	-0-	-4	B	-0-	106	1	1346	2	N	1	1	8			58
								1	9									
*09	1363	N	1363	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1245	2	N	19					77
								21	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054

04	2490	N	2174	-0-	-316	B	-0-	151	1	2019	2	Y	4					73
								4	9									
05	2697	N	2627	-0-	-70	B	-0-	184	1	2442	2	Y	1					74
								1	9									
06	2400	N	2304	-0-	-96	B	-0-	159	1	2143	2	Y	2					76
								2	9									
07	2396	N	2396	-0-	-0-	B	-0-	169	1	2188	2	Y	35					111
								39	9									
08	2406	N	2406	-0-	-0-	B	-0-	175	1	2231	2	Y	-0-					111
*09	2325	N	2325	-0-	-0-	B	-0-	169	1	2156	2	Y	-0-					111

WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

04	1381	N	1381	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1284	2	Y	1					4
								1	9									
05	1302	N	999	-0-	-303	B	-0-	70	1	929	2	Y	-0-					4
06	1110	N	994	-0-	-116	B	-0-	68	1	914	2	Y	11					15
								12	9									
07	1426	N	1367	-0-	-59	B	-0-	98	1	1269	2	Y	-0-					15
08	1247	N	1247	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1154	2	Y	2					17
								2	9									
*09	1139	N	1139	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1056	2	Y	-0-					17

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
04	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	139	1	1859	2	Y	-0-					1
05	2108	N	2071	-0-	-37 B	-0-	145	1	1923	2	Y	3					4
							3	9									
06	2010	N	1742	-0-	-268 B	-0-	120	1	1622	2	Y	-0-					4
07	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	163	1	2114	2	Y	-0-					4
08	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	150	1	1918	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
*09	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	143	1	1834	2	Y	-0-					4

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
04	2580	N	1758	-0-	-822 B	-0-	121	1	1617	2	Y	18	2	8			97
							20	9									
05	2821	N	2280	-0-	-541 B	-0-	160	1	2112	2	Y	7	50	1			54
							8	9									
06	2550	N	2533	-0-	-17 B	-0-	175	1	2352	2	Y	5					59
							6	9									
07	2563	N	2563	-0-	-0- B	-0-	182	1	2352	2	Y	26					85
							29	9									
08	2590	N	2590	-0-	-0- B	-0-	188	1	2394	2	Y	7	52	1	2	8	38
							8	9									
*09	2542	N	2542	-0-	-0- B	-0-	184	1	2349	2	Y	8					46
							9	9									

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
04	1680	N	1462	-0-	-218 B	-0-	102	1	1360	2	Y	-0-					34
05	1736	N	1387	-0-	-349 B	-0-	97	1	1290	2	Y	-0-					34
06	1710	N	1643	-0-	-67 B	-0-	113	1	1528	2	Y	2					36
							2	9									
07	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	130	1	1691	2	Y	-0-					36
08	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	128	1	1625	2	Y	1	1	8			36
							1	9									
09	1620	N	1499	-0-	-121 B	-0-	109	1	1390	2	Y	-0-					36

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
04	2490	X	2449	-0-	-41 B	-0-	170	1	2267	2	Y	11					60
							12	9									
05	2480	N	2465	-0-	-15 B	-0-	172	1	2282	2	Y	10	50	1			20
							11	9									
06	2430	N	2135	-0-	-295 B	-0-	147	1	1977	2	Y	10					30
							11	9									
07	2542	N	2218	-0-	-324 B	-0-	158	1	2050	2	Y	9					39
							10	9									
08	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	150	1	1910	2	Y	13					52
							14	9									
*09	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	155	1	1982	2	Y	14	53	1			13
							15	9									

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. (I) GAS 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	1950	N	1747	-0-	-203 B	-0-	121	1	1619	2	Y	6					15
							7	9									
05	2015	N	1961	-0-	-54 B	-0-	136	1	1802	2	Y	21					36
							23	9									
06	1976	N	1976	-0-	-0- B	-0-	137	1	1838	2	Y	1					37
							1	9									
07	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	143	1	1858	2	Y	4					41
							4	9									
08	2019	N	2019	-0-	-0- B	-0-	144	1	1840	2	Y	32					73
							35	9									
09	1980	N	1908	-0-	-72 B	-0-	138	1	1770	2	Y	-0-	61	1			12

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	116	1	1550	2	Y	13	57	1			17
							14	9									
05	1736	N	1710	-0-	-26 B	-0-	119	1	1581	2	Y	9					26
							10	9									
06	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	114	1	1535	2	Y	4					30
							4	9									
07	1736	N	1711	-0-	-25 B	-0-	123	1	1587	2	Y	1					31
							1	9									
08	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	121	1	1542	2	Y	22					53
							24	9									
09	1650	N	1625	-0-	-25 B	-0-	116	1	1485	2	Y	22	54	1			21
							24	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	100	1	1329	2	N	30					135
							33	9									
05	1612	N	1565	-0-	-47 B	-0-	106	1	1402	2	N	52					187
							57	9									
06	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	93	1	1259	2	N	-0-					187
07	1519	N	1379	-0-	-140 B	-0-	99	1	1280	2	N	-0-					187
08	1550	N	1311	-0-	-239 B	-0-	95	1	1216	2	N	-0-					187
09	1350	N	1286	-0-	-64 B	-0-	93	1	1193	2	N	-0-					187

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	N	2499	-0-	-351 B	-0-	174	1	2325	2	Y	-0-					-0-
05	2790	N	2441	-0-	-349 B	-0-	171	1	2270	2	Y	-0-					-0-
06	2640	N	2157	-0-	-483 B	-0-	149	1	2008	2	Y	-0-					-0-
07	2649	N	2649	-0-	-0- B	-0-	190	1	2459	2	Y	-0-					-0-
08	2818	N	2818	-0-	-0- B	-0-	205	1	2613	2	Y	-0-					-0-
*09	2636	N	2636	-0-	-0- B	-0-	191	1	2445	2	Y	-0-					-0-

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
04	2756	N	2756	-0-	-0- B	-0-	192	1	2564	2	Y	-0-					-0-
05	2728	N	2677	-0-	-51 B	-0-	188	1	2489	2	Y	-0-					-0-
06	2790	N	2390	-0-	-400 B	-0-	165	1	2225	2	Y	-0-					-0-
07	2852	N	2535	-0-	-317 B	-0-	182	1	2353	2	Y	-0-					-0-
08	1308	X	1308	-0-	-0- B	-0-	95	1	1213	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2602	-0-	-158 B	-0-	189	1	2413	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
04	2640	N	2559	-0-	-81 B	-0-	178	1	2381	2	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2501	-0-	-165 B	-0-	176	1	2325	2	Y	-0-					-0-
06	2580	N	2301	-0-	-279 B	-0-	159	1	2142	2	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2423	-0-	-212 B	-0-	174	1	2249	2	Y	-0-					-0-
08	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	137	1	1747	2	Y	-0-					-0-
*09	2602	N	2602	-0-	-0- B	-0-	189	1	2413	2	Y	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 7 RRCID -> 228766 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238

04	1440	N	1362	-0-	-78 B	-0-	95	1	1256	2	Y	10					52
							11	9									
05	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	123	1	1573	2	Y	10	50	1			12
							11	9									
06	1140	N	501	-0-	-639 B	-0-	37	1	455	2	Y	8					20
							9	9									
07	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	132	1	1661	2	Y	8					28
							9	9									
08	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	96	1	1188	2	Y	11					39
							12	9									
*09	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	91	1	1111	2	Y	14	49	1			4
							15	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196

04	2460	N	2445	-0-	-15 B	-0-	168	1	2245	2	Y	29	1	8			49
							32	9									
05	2604	N	2302	-0-	-302 B	-0-	162	1	2140	2	Y	-0-					49
06	2599	N	2599	-0-	-0- B	-0-	178	1	2399	2	Y	20					69
							22	9									
07	2542	N	1959	-0-	-583 B	-0-	140	1	1818	2	Y	1					70
							1	9									
08	2506	N	2506	-0-	-0- B	-0-	182	1	2323	2	Y	1	1	8			70
							1	9									
09	2610	N	2330	-0-	-280 B	-0-	169	1	2160	2	Y	1					71
							1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152

04	2100	N	1793	-0-	-307 B	-0-	125	1	1667	2	Y	1					36
							1	9									
05	2139	N	804	-0-	-1335 B	-0-	56	1	742	2	Y	5					41
							6	9									
06	2375	N	2375	-0-	-0- B	-0-	164	1	2211	2	Y	-0-	34	1			7
07	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	142	1	1841	2	Y	-0-					7
08	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	94	1	1198	2	Y	6					13
							7	9									
*09	2509	N	2509	-0-	-0- B	-0-	182	1	2327	2	Y	-0-					13

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

04	1410	X	247	-0-	-1163 B	-0-	17	1	224	2	N	5	2	8			120
							6	9									
05	1457	X	876	-0-	-581 B	-0-	61	1	814	2	N	1					121
							1	9									
06	1410	X	468	-0-	-942 B	-0-	32	1	432	2	N	4					125
							4	9									
07	1085	X	843	-0-	-242 B	-0-	60	1	780	2	N	3					128
							3	9									
08	1085	X	816	-0-	-269 B	-0-	59	1	755	2	N	2	2	8			128
							2	9									
09	840	X	769	-0-	-71 B	-0-	56	1	710	2	N	3					131
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1344	-0-	-6 B	-0-	93	1	1243	2	Y	7					17
							8	9									
05	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	96	1	1273	2	Y	49	43	1			23
							54	9									
06	1350	N	1262	-0-	-88 B	-0-	87	1	1175	2	Y	-0-					23
07	1395	N	1388	-0-	-7 B	-0-	96	1	1249	2	Y	39					62
							43	9									
08	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	97	1	1237	2	Y	63	92	1	1	8	32
							69	9									
*09	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	89	1	1133	2	Y	41					73
							45	9									

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
04	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	84	1	1125	2	Y	11					46
							12	9									
05	1116	N	1106	-0-	-10 B	-0-	77	1	1020	2	Y	8					54
							9	9									
06	1110	N	1078	-0-	-32 B	-0-	74	1	1002	2	Y	2	43	1			13
							2	9									
07	1240	N	1050	-0-	-190 B	-0-	74	1	955	2	Y	19					32
							21	9									
08	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	73	1	925	2	Y	6					38
							7	9									
09	1080	N	891	-0-	-189 B	-0-	64	1	819	2	Y	7					45
							8	9									

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
04	1140	N	1079	-0-	-61 B	-0-	73	1	977	2	Y	26					41
							29	9									
05	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	81	1	1074	2	Y	5					46
							6	9									
06	1110	N	1100	-0-	-10 B	-0-	76	1	1020	2	Y	4					50
							4	9									
07	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	83	1	1074	2	Y	3					53
							3	9									
08	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	83	1	1062	2	Y	5					58
							6	9									
*09	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	79	1	1013	2	Y	5					63
							6	9									

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
04	1620	N	1596	-0-	-24 B	-0-	111	1	1485	2	Y	-0-					26
05	1674	N	1668	-0-	-6 B	-0-	117	1	1551	2	Y	-0-					26
06	1620	N	1406	-0-	-214 B	-0-	97	1	1309	2	Y	-0-					26
07	1643	N	1564	-0-	-79 B	-0-	112	1	1452	2	Y	-0-					26
08	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	116	1	1484	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
*09	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	111	1	1418	2	Y	-0-					26

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	131	1	1755	2	Y	14					84
							15	9									
05	1860	N	1854	-0-	-6 B	-0-	127	1	1687	2	Y	36					120
							40	9									
06	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	120	1	1613	2	Y	3	97	1			26
							3	9									
07	1860	N	1759	-0-	-101 B	-0-	126	1	1630	2	Y	3					29
							3	9									
08	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	126	1	1604	2	Y	22					51
							24	9									
09	1740	N	1638	-0-	-102 B	-0-	118	1	1510	2	Y	9					60
							10	9									

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
04	1890	N	1826	-0-	-64 B	-0-	127	1	1697	2	Y	2					56
							2	9									
05	2015	N	1864	-0-	-151 B	-0-	131	1	1733	2	Y	-0-					56
06	1950	N	1387	-0-	-563 B	-0-	96	1	1290	2	Y	1					57
							1	9									
07	1891	N	1117	-0-	-774 B	-0-	80	1	1037	2	Y	-0-					57
08	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	94	1	1197	2	Y	-0-					57
09	1380	N	1111	-0-	-269 B	-0-	81	1	1030	2	Y	-0-					57

ODOM, JR GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230087 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2595	X	2595	-0-	-0- B	-0-	180	1	2409	2	Y	5	1	8			94
							6	9									
05	2542	X	1757	-0-	-785 B	-0-	123	1	1628	2	Y	5	85	1			14
							6	9									
06	2640	X	2511	-0-	-129 B	-0-	173	1	2332	2	Y	5					19
							6	9									
07	2728	X	2616	-0-	-112 B	-0-	187	1	2417	2	Y	11					30
							12	9									
08	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	178	1	2267	2	Y	5	1	8			34
							6	9									
09	2520	N	2234	-0-	-286 B	-0-	162	1	2066	2	Y	5					39
							6	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2050	-0-	-200 B	-0-	142	1	1891	2	Y	15	60	1			6
							17	9									
05	2325	N	2183	-0-	-142 B	-0-	153	1	2026	2	Y	4					10
							4	9									
06	2160	N	2154	-0-	-6 B	-0-	149	1	2002	2	Y	3					13
							3	9									
07	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	159	1	2057	2	Y	5					18
							6	9									
08	2137	N	2137	-0-	-0- B	-0-	155	1	1976	2	Y	5					23
							6	9									
09	2160	N	2062	-0-	-98 B	-0-	149	1	1909	2	Y	4					27
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1170	N	1126	-0-		-44	B	-0-	77	1	1024	2	Y	23					45
									25	9									
05	1209	N	1120	-0-		-89	B	-0-	78	1	1038	2	Y	4					49
									4	9									
06	1222	N	1222	-0-		-0-	B	-0-	84	1	1134	2	Y	4					53
									4	9									
07	1257	N	1257	-0-		-0-	B	-0-	90	1	1163	2	Y	4					57
									4	9									
08	1195	N	1195	-0-		-0-	B	-0-	87	1	1104	2	Y	4					61
									4	9									
09	1230	N	1181	-0-		-49	B	-0-	85	1	1090	2	Y	5					66
									6	9									

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
04	1714	N	1714	-0-		-0-	B	-0-	122	1	1571	2	Y	19	1	8			72
									21	9									
05	1675	N	1675	-0-		-0-	B	-0-	119	1	1550	2	Y	5	39	1			38
									6	9									
06	1650	N	1474	-0-		-176	B	-0-	102	1	1369	2	Y	3					41
									3	9									
07	1767	N	1507	-0-		-260	B	-0-	107	1	1380	2	Y	18					59
									20	9									
08	1146	N	1146	-0-		-0-	B	-0-	83	1	1059	2	Y	4	38	1	1	8	24
									4	9									
09	1470	N	1283	-0-		-187	B	-0-	93	1	1184	2	Y	5					29
									6	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1471	N	1471	-0-		-0-	B	-0-	102	1	1367	2	Y	2	2	8			73
									2	9									
05	1672	N	1672	-0-		-0-	B	-0-	117	1	1543	2	Y	11					84
									12	9									
06	1590	N	1590	-0-		-0-	B	-0-	110	1	1480	2	Y	-0-					84
07	1601	N	1601	-0-		-0-	B	-0-	115	1	1486	2	Y	-0-					84
08	1494	N	1494	-0-		-0-	B	-0-	109	1	1383	2	Y	2	2	8			84
									2	9									
09	1590	N	1521	-0-		-69	B	-0-	105	1	1342	2	Y	67					151
									74	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1451	N	1451	-0-		-0-	B	-0-	101	1	1346	2	Y	4	1	8			45
									4	9									
05	1681	N	1681	-0-		-0-	B	-0-	118	1	1556	2	Y	6					51
									7	9									
06	1680	N	1547	-0-		-133	B	-0-	107	1	1440	2	Y	-0-					51
07	1558	N	1558	-0-		-0-	B	-0-	111	1	1436	2	Y	10					61
									11	9									
08	1481	N	1481	-0-		-0-	B	-0-	108	1	1372	2	Y	1	51	1	1	8	10
									1	9									
09	1560	N	1324	-0-		-236	B	-0-	96	1	1227	2	Y	1					11
									1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	843	-0-	-117 B	-0-	58	1	781	2	Y	4					16
							4	9									
05	899	N	768	-0-	-131 B	-0-	53	1	708	2	Y	6					22
							7	9									
06	1110	N	677	-0-	-433 B	-0-	47	1	630	2	Y	-0-					22
07	868	N	799	-0-	-69 B	-0-	56	1	731	2	Y	11					33
							12	9									
08	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	66	1	844	2	Y	1	28	1	1	8	5
							1	9									
*09	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	68	1	865	2	Y	1					6
							1	9									

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
04	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	152	1	2035	2	Y	6					91
							7	9									
05	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	161	1	2131	2	Y	8	88	1			11
							9	9									
06	2220	N	1537	-0-	-683 B	-0-	106	1	1428	2	Y	3					14
							3	9									
07	2263	N	1921	-0-	-342 B	-0-	137	1	1772	2	Y	11					25
							12	9									
08	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	152	1	1941	2	Y	4	1	8			28
							4	9									
*09	2272	N	2272	-0-	-0- B	-0-	164	1	2102	2	Y	5					33
							6	9									

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
04	1320	N	1228	-0-	-92 B	-0-	84	1	1127	2	Y	15	59	1			8
							17	9									
05	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	94	1	1241	2	Y	4					12
							4	9									
06	1320	N	1253	-0-	-67 B	-0-	86	1	1164	2	Y	3					15
							3	9									
07	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	96	1	1249	2	Y	5					20
							6	9									
08	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	96	1	1218	2	Y	5					25
							6	9									
09	1260	N	1249	-0-	-11 B	-0-	90	1	1153	2	Y	5					30
							6	9									

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
04	1080	N	1031	-0-	-49 B	-0-	72	1	959	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1000	-0-	-85 B	-0-	70	1	930	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1065	-0-	-15 B	-0-	74	1	991	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1028	-0-	-26 B	-0-	74	1	954	2	Y	-0-					-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	78	1	988	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1030	-0-	-50 B	-0-	75	1	955	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1941	-0-	-159 B	-0-	133	1	1773	2	Y	32					72
							35	9									
05	2263	N	2162	-0-	-101 B	-0-	152	1	2010	2	Y	-0-					72
06	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	119	1	1601	2	Y	42	86	1			28
							46	9									
07	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	153	1	1985	2	Y	-0-					28
08	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	144	1	1836	2	Y	25					53
							28	9									
*09	2372	N	2372	-0-	-0- B	-0-	172	1	2200	2	Y	-0-					53

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
04	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	111	1	1483	2	Y	-0-					-0-
05	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	110	1	1453	2	Y	-0-					-0-
06	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	110	1	1487	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1636	-0-	-7 B	-0-	117	1	1519	2	Y	-0-					-0-
08	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	117	1	1490	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1572	-0-	-18 B	-0-	114	1	1458	2	Y	-0-					-0-

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
04	2340	N	2201	-0-	-139 B	-0-	153	1	2048	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2081	-0-	-182 B	-0-	146	1	1935	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1768	-0-	-242 B	-0-	122	1	1646	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	1969	-0-	-294 B	-0-	141	1	1828	2	Y	-0-					-0-
08	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	155	1	1980	2	Y	-0-					-0-
*09	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	149	1	1903	2	Y	-0-					-0-

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
04	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	116	1	1551	2	N	3	3	8			147
							3	9									
05	1922	N	1839	-0-	-83 B	-0-	129	1	1708	2	N	2					149
							2	9									
06	2190	N	1880	-0-	-310 B	-0-	130	1	1749	2	N	1					150
							1	9									
07	1736	N	1292	-0-	-444 B	-0-	92	1	1197	2	N	3					153
							3	9									
08	1829	N	1655	-0-	-174 B	-0-	120	1	1529	2	N	5	2	8			156
							6	9									
09	1890	N	1168	-0-	-722 B	-0-	84	1	1077	2	N	6					162
							7	9									

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
04	1530	N	1370	-0-	-160 B	-0-	95	1	1272	2	Y	3	2	8			88
							3	9									
05	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	109	1	1448	2	Y	6					94
							7	9									
06	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	100	1	1341	2	Y	-0-					94
07	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	106	1	1369	2	Y	10					104
							11	9									
08	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	102	1	1296	2	Y	1	90	1	1	8	14
							1	9									
09	1440	N	1311	-0-	-129 B	-0-	95	1	1215	2	Y	1					15
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	105	1	1396	2	Y	1					35
							1	9									
05	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	108	1	1436	2	Y	5					40
							6	9									
06	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	109	1	1466	2	Y	-0-	35	1			5
07	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	116	1	1500	2	Y	-0-					5
08	2204	N	2204	-0-	-0- B	-0-	160	1	2037	2	Y	6					11
							7	9									
*09	1911	N	1911	-0-	-0- B	-0-	139	1	1772	2	Y	-0-					11

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
04	3571	X	1205	-0-	-2366 B	-0-	84	1	1119	2	Y	2					11
							2	9									
05	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	87	1	1150	2	Y	-0-					11
06	1230	N	1203	-0-	-27 B	-0-	83	1	1120	2	Y	-0-					11
07	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	89	1	1156	2	Y	-0-					11
08	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	91	1	1156	2	Y	-0-					11
09	1200	N	1196	-0-	-4 B	-0-	86	1	1103	2	Y	6					17
							7	9									

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
04	2720	N	2720	-0-	-0- B	-0-	189	1	2519	2	Y	11					87
							12	9									
05	2764	N	2764	-0-	-0- B	-0-	193	1	2562	2	Y	8	89	1			6
							9	9									
06	2712	N	2712	-0-	-0- B	-0-	187	1	2521	2	Y	4					10
							4	9									
07	2821	N	2767	-0-	-54 B	-0-	198	1	2569	2	Y	-0-					10
08	2631	N	2631	-0-	-0- B	-0-	191	1	2433	2	Y	6					16
							7	9									
09	2700	N	2641	-0-	-59 B	-0-	192	1	2449	2	Y	-0-					16

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
04	2640	N	2587	-0-	-53 B	-0-	180	1	2407	2	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2563	-0-	-41 B	-0-	180	1	2383	2	Y	-0-					-0-
06	2570	N	2570	-0-	-0- B	-0-	178	1	2392	2	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2632	-0-	-34 B	-0-	189	1	2443	2	Y	-0-					-0-
08	2463	N	2463	-0-	-0- B	-0-	179	1	2284	2	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2325	-0-	-255 B	-0-	169	1	2156	2	Y	-0-					-0-

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
04	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	134	1	1787	2	Y	-0-					-0-
05	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	131	1	1733	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1608	-0-	-252 B	-0-	111	1	1497	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1982	-0-	-2 B	-0-	142	1	1840	2	Y	-0-					-0-
08	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	152	1	1933	2	Y	-0-					-0-
*09	1942	N	1942	-0-	-0- B	-0-	141	1	1801	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1104	-0-	-606 B	-0-	75 28	1 9	1001	2	N	25					49
05	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	114	1	1515	2	N	-0-					49
06	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	114	1	1536	2	N	-0-					49
07	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	116	1	1501	2	N	-0-					49
08	1643	N	1541	-0-	-102 B	-0-	112	1	1429	2	N	-0-					49
09	1650	N	1318	-0-	-332 B	-0-	96	1	1222	2	N	-0-					49

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
04	1590	N	1534	-0-	-56 B	-0-	111 1	1 9	1422	2	Y	1	105	1	1	8	-0-
05	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	112	1	1426	2	Y	-0-					-0-
06	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	127	1	1650	2	Y	-0-					-0-
07	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	137	1	1729	2	Y	-0-					-0-
08	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	138 3	1 9	1704	2	Y	3					3
09	1770	N	1657	-0-	-113 B	-0-	124	1	1533	2	Y	-0-					3

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
04	4393	X	1546	-0-	-2847 B	-0-	111 1	1 9	1434	2	Y	1	15	1	1	8	49
05	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	119 4	1 9	1522	2	Y	4					53
06	1530	N	1506	-0-	-24 B	-0-	107 13	1 9	1386	2	Y	12					65
07	1612	N	1312	-0-	-300 B	-0-	97 6	1 9	1209	2	Y	5					70
08	1643	N	1236	-0-	-407 B	-0-	93 4	1 9	1139	2	Y	4					74
09	1500	N	1248	-0-	-252 B	-0-	94	1	1154	2	Y	-0-					74

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
04	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	110 1	1 9	1414	2	Y	1	43	1	1	8	-0-
05	1333	N	1292	-0-	-41 B	-0-	94	1	1198	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1056	-0-	-354 B	-0-	77	1	979	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1409	-0-	-172 B	-0-	105	1	1304	2	Y	-0-					-0-
08	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	113 3	1 9	1391	2	Y	3					3
*09	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	95 1	1 9	1169	2	Y	1					4

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
04	3450	X	3400	-0-	-50 B	-0-	237 1	1 9	3162	2	Y	1					53
05	3472	X	3429	-0-	-43 B	-0-	241 2	1 9	3186	2	Y	2					55
06	3480	X	3390	-0-	-90 B	-0-	234 1	1 9	3155	2	Y	1					56
07	3596	X	3298	-0-	-298 B	-0-	236	1	3062	2	Y	-0-					56
08	3468	X	3468	-0-	-0- B	-0-	252 3	1 9	3213	2	Y	3					59
09	3390	X	3267	-0-	-123 B	-0-	237	1	3030	2	Y	-0-	50	1			9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3157	-0-	-293 B	-0-	220	1	2937	2	Y	-0-					43
05	3565	X	3430	-0-	-135 B	-0-	241	1	3187	2	Y	2					45
							2	9									
06	3450	X	3224	-0-	-226 B	-0-	223	1	3001	2	Y	-0-					45
07	3410	X	3236	-0-	-174 B	-0-	232	1	3004	2	Y	-0-					45
08	3285	X	3285	-0-	-0- B	-0-	239	1	3043	2	Y	3					48
							3	9									
09	3270	X	3099	-0-	-171 B	-0-	225	1	2874	2	Y	-0-	44	1			4

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
04	3690	X	2718	-0-	-972 B	-0-	189	1	2529	2	Y	-0-					56
05	3813	X	3719	-0-	-94 B	-0-	261	1	3456	2	Y	2					58
							2	9									
06	3690	X	3559	-0-	-131 B	-0-	246	1	3313	2	Y	-0-					58
07	3667	X	3667	-0-	-0- B	-0-	263	1	3404	2	Y	-0-					58
08	3629	X	3629	-0-	-0- B	-0-	264	1	3363	2	Y	2					60
							2	9									
09	3600	X	3242	-0-	-358 B	-0-	235	1	3007	2	Y	-0-	55	1			5

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
04	1050	N	927	-0-	-123 B	-0-	65	1	862	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	921	-0-	-40 B	-0-	65	1	856	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	901	-0-	-29 B	-0-	62	1	829	2	Y	9					9
							10	9									
07	961	N	899	-0-	-62 B	-0-	64	1	831	2	Y	4					13
							4	9									
08	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	69	1	880	2	Y	2					15
							2	9									
*09	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	70	1	893	2	Y	2					17
							2	9									

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
04	2760	X	2067	-0-	-693 B	-0-	142	1	1899	2	Y	24	69	1			26
							26	9									
05	2852	X	1703	-0-	-1149 B	-0-	119	1	1580	2	Y	4					30
							4	9									
06	2100	X	2050	-0-	-50 B	-0-	141	1	1901	2	Y	7					37
							8	9									
07	2139	X	1891	-0-	-248 B	-0-	133	1	1723	2	Y	32					69
							35	9									
08	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	119	1	1520	2	Y	4					73
							4	9									
09	2040	N	1803	-0-	-237 B	-0-	130	1	1667	2	Y	5					78
							6	9									

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
04	2921	X	996	-0-	-1925 B	-0-	69	1	921	2	Y	5	1	8			27
							6	9									
05	1023	N	1011	-0-	-12 B	-0-	71	1	940	2	Y	-0-					27
06	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	68	1	916	2	Y	7					34
							8	9									
07	1023	N	1015	-0-	-8 B	-0-	73	1	942	2	Y	-0-					34
08	1023	N	1007	-0-	-16 B	-0-	73	1	934	2	Y	-0-					34
*09	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	69	1	877	2	Y	62					96
							68	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1412	-0-	-88 B	-0-		98	1	1308	2	Y	5	89	1			23
								6	9									
05	1550	N	1294	-0-	-256 B	-0-		90	1	1195	2	Y	8					31
								9	9									
06	1440	N	1110	-0-	-330 B	-0-		76	1	1024	2	Y	9					40
								10	9									
07	1457	N	1172	-0-	-285 B	-0-		82	1	1060	2	Y	27					67
								30	9									
08	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-		74	1	945	2	Y	6					73
								7	9									
*09	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-		96	1	1228	2	Y	10					83
								11	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	4169	-0-	-271 B	-0-		289	1	3863	2	Y	15	65	1	2	8	18
								17	9									
05	4557	X	4240	-0-	-317 B	-0-		296	1	3921	2	Y	21					39
								23	9									
06	4380	X	4107	-0-	-273 B	-0-		282	1	3803	2	Y	20					59
								22	9									
07	4402	X	4212	-0-	-190 B	-0-		300	1	3890	2	Y	20	60	1			19
								22	9									
08	4402	X	4149	-0-	-253 B	-0-		300	1	3826	2	Y	21	2	8			38
								23	9									
09	4170	X	3980	-0-	-190 B	-0-		287	1	3673	2	Y	18					56
								20	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3541	-0-	-59 B	-0-		245	1	3270	2	Y	24	65	1			18
								26	9									
05	3782	X	3756	-0-	-26 B	-0-		263	1	3487	2	Y	5					23
								6	9									
06	3660	X	3448	-0-	-212 B	-0-		238	1	3203	2	Y	6					29
								7	9									
07	3782	X	3621	-0-	-161 B	-0-		257	1	3330	2	Y	31					60
								34	9									
08	3154	X	3154	-0-	-0- B	-0-		229	1	2919	2	Y	5					65
								6	9									
09	3630	X	3424	-0-	-206 B	-0-		248	1	3172	2	Y	4					69
								4	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1822	-0-	-128 B	-0-		125	1	1672	2	Y	23					50
								25	9									
05	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-		130	1	1722	2	Y	21					71
								23	9									
06	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-		123	1	1660	2	Y	11	67	1			15
								12	9									
07	1891	N	1866	-0-	-25 B	-0-		132	1	1709	2	Y	23					38
								25	9									
08	1819	N	1819	-0-	-0- B	-0-		131	1	1674	2	Y	13					51
								14	9									
09	1800	N	1771	-0-	-29 B	-0-		126	1	1608	2	Y	34					85
								37	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1947	-0-		-93	B	-0-	133	1	1774	2	Y	36	1	8			69
									40	9									
05	2128	N	2128	-0-		-0-	B	-0-	147	1	1945	2	Y	33					102
									36	9									
06	2057	N	2057	-0-		-0-	B	-0-	141	1	1898	2	Y	16	98	1			20
									18	9									
07	2102	N	2102	-0-		-0-	B	-0-	148	1	1913	2	Y	37					57
									41	9									
08	2053	N	2053	-0-		-0-	B	-0-	148	1	1883	2	Y	20	1	8			76
									22	9									
09	2070	N	1912	-0-		-158	B	-0-	138	1	1767	2	Y	6					82
									7	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1207	-0-		-293	B	-0-	84	1	1120	2	Y	3	91	1			10
									3	9									
05	1519	N	1069	-0-		-450	B	-0-	75	1	987	2	Y	6					16
									7	9									
06	1458	N	1458	-0-		-0-	B	-0-	100	1	1348	2	Y	9					25
									10	9									
07	1571	N	1571	-0-		-0-	B	-0-	110	1	1428	2	Y	30					55
									33	9									
08	1606	N	1606	-0-		-0-	B	-0-	116	1	1482	2	Y	7					62
									8	9									
*09	1609	N	1609	-0-		-0-	B	-0-	116	1	1483	2	Y	9					71
									10	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3149	-0-		-691	B	-0-	219	1	2927	2	N	3					182
									3	9									
05	4302	X	4302	-0-		-0-	B	-0-	300	1	3972	2	N	27	176	1			33
									30	9									
06	4143	X	4143	-0-		-0-	B	-0-	286	1	3857	2	N	-0-					33
07	3837	X	3837	-0-		-0-	B	-0-	275	1	3562	2	N	-0-					33
08	3968	X	3415	-0-		-553	B	-0-	248	1	3160	2	N	6	1	8			38
									7	9									
09	3840	X	3441	-0-		-399	B	-0-	250	1	3191	2	N	-0-					38

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1884	-0-		-36	B	-0-	130	1	1729	2	Y	23	1	8			65
									25	9									
05	1939	N	1939	-0-		-0-	B	-0-	135	1	1786	2	Y	16	55	1			26
									18	9									
06	1890	N	1872	-0-		-18	B	-0-	129	1	1740	2	Y	3					29
									3	9									
07	1953	N	1903	-0-		-50	B	-0-	134	1	1741	2	Y	25					54
									28	9									
08	1899	N	1899	-0-		-0-	B	-0-	138	1	1758	2	Y	3	1	8			56
									3	9									
09	1860	N	1843	-0-		-17	B	-0-	132	1	1686	2	Y	23					79
									25	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3188	-0-	-82 B	-0-	222	1	2965	2	Y	1					10
							1	9									
05	3379	X	3254	-0-	-125 B	-0-	228	1	3024	2	Y	2					12
							2	9									
06	3240	X	3185	-0-	-55 B	-0-	220	1	2964	2	Y	1					13
							1	9									
07	3286	X	3258	-0-	-28 B	-0-	233	1	3025	2	Y	-0-					13
08	3209	X	3209	-0-	-0- B	-0-	233	1	2974	2	Y	2					15
							2	9									
09	3180	X	3091	-0-	-89 B	-0-	224	1	2867	2	Y	-0-	13	1			2

BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	4959	-0-	-231 B	-0-	342	1	4563	2	Y	49	2	8			179
							54	9									
05	5022	X	4733	-0-	-289 B	-0-	332	1	4400	2	Y	1					180
							1	9									
06	4860	X	4178	-0-	-682 B	-0-	287	1	3867	2	Y	22	176	1			26
							24	9									
07	5115	X	4779	-0-	-336 B	-0-	340	1	4400	2	Y	35					61
							39	9									
08	4958	X	4958	-0-	-0- B	-0-	358	1	4565	2	Y	32	2	8			91
							35	9									
09	4950	X	4179	-0-	-771 B	-0-	300	1	3840	2	Y	35					126
							39	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2980	-0-	-200 B	-0-	206	1	2751	2	Y	21	1	8			83
							23	9									
05	3286	X	2838	-0-	-448 B	-0-	198	1	2622	2	Y	16	72	1			27
							18	9									
06	3180	X	3006	-0-	-174 B	-0-	208	1	2796	2	Y	2					29
							2	9									
07	3286	X	3191	-0-	-95 B	-0-	227	1	2936	2	Y	25					54
							28	9									
08	2998	X	2998	-0-	-0- B	-0-	218	1	2778	2	Y	2	1	8			55
							2	9									
09	3000	X	2945	-0-	-55 B	-0-	212	1	2707	2	Y	24					79
							26	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2803	-0-	-257 B	-0-	198	1	2588	2	Y	15	1	8			61
							17	9									
05	3131	X	2529	-0-	-602 B	-0-	181	1	2337	2	Y	10	51	1			20
							11	9									
06	3000	X	2844	-0-	-156 B	-0-	200	1	2642	2	Y	2					22
							2	9									
07	2976	X	2896	-0-	-80 B	-0-	210	1	2667	2	Y	17					39
							19	9									
08	2681	X	2681	-0-	-0- B	-0-	199	1	2479	2	Y	3	1	8			41
							3	9									
09	2850	X	2498	-0-	-352 B	-0-	184	1	2296	2	Y	16					57
							18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	5	-0-	-85	B	-0-	5	2			Y	-0-					11
05	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			Y	-0-					11
06	120	N	110	-0-	-10	B	-0-	110	2			Y	-0-					11
07	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2			Y	-0-					11
08	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					11
09	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					Y	-0-					11

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846

04	2490	X	1368	-0-	-1122	B	-0-	1368	2			N	-0-					70
05	2325	X	1526	-0-	-799	B	-0-	1513	2	13	9	N	12					82
06	1500	X	1222	-0-	-278	B	-0-	1216	2	6	9	N	5					87
07	1435	N	1435	-0-	-0-	B	-0-	1432	2	3	9	N	3					90
08	1519	N	1115	-0-	-404	B	-0-	1109	2	6	9	N	5					95
09	1230	N	1124	-0-	-106	B	-0-	1124	2			N	-0-					95

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	112					162
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					162
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					162
07	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	6	2	10	9	N	9					171
08	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	2	2	8	9	N	7	154	1			24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940

04	780	N	766	-0-	-14	B	-0-	766	2			Y	-0-					16
05	1472	N	1472	-0-	-0-	B	-0-	1472	2			Y	-0-					16
06	1279	N	1279	-0-	-0-	B	-0-	1279	2			Y	-0-					16
07	1219	N	1219	-0-	-0-	B	-0-	1218	2	1	9	Y	1	1	8			16
08	1457	X	320	-0-	-1137	B	-0-	320	2			Y	-0-					16
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	B	-0-					Y	-0-					16

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	18		18	-0-	-0-	B	-0-	18	2			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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

04	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	393	-0-	-72 B	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
*09	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			Y	-0-					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

04	1650	N	921	-0-	-729 B	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2431	-0-	-328 B	-0-	68	1	2363	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	837	-0-	-1833 B	-0-	23	1	800	2	Y	13	4	1			9
							14	9									
07	2759	X	598	-0-	-2161 B	-0-	18	1	570	2	Y	9	14	1			4
							10	9									
08	2418	X	1083	-0-	-1335 B	-0-	32	1	1031	2	Y	18	12	1			10
							20	9									
*09	2353	X	2353	-0-	-0- B	-0-	60	1	2259	2	Y	31	30	1			11
							34	9									

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

04	330	N	225	-0-	-105 B	-0-	210	2	15	9	N	14					38
05	372	N	194	-0-	-178 B	-0-	192	2	2	9	N	2					40
06	210	N	150	-0-	-60 B	-0-	150	2			N	-0-					40
07	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	170	2	212	9	N	193	207	1			26
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					26
09	150	N	100	-0-	-50 B	-0-	100	2			N	-0-					26

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-3473					N	-0-					40
05	31	N	149	-0-	118 B	-3355	143	2	6	9	N	5					45
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3355					N	-0-					45
07	0	N	358	-0-	358 B	-2997	344	2	14	9	N	13					58
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-2997					N	-0-					58
09	0	N	689	-0-	689 B	-2308	670	2	19	9	N	17					75

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	2055	-0-	-645 B	-0-	1892	2	163	9	Y	148	143	1			98
05	2790	X	1098	-0-	-1692 B	-0-	1092	2	6	9	Y	5	102	1			1
06	2700	X	937	-0-	-1763 B	-0-	933	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	2790	X	456	-0-	-2334 B	-0-	453	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	2139	X	1593	-0-	-546 B	-0-	1584	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
09	2070	X	1213	-0-	-857 B	-0-	1206	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	243					N	-0-	85	1			-0-
05	14B2 EXT		24	-0-	24 B	267	24	2			N	-0-					-0-
06	267	X	-0-	-0-	-267 B	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2659	-0-	-581 B	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
05	3671	X	3671	-0-	-0- B	-0-	102	1	3569	2	Y	-0-					-0-
06	3398	X	3398	-0-	-0- B	-0-	96	1	3269	2	Y	30	10	1			20
							33	9									
07	3712	X	3712	-0-	-0- B	-0-	110	1	3567	2	Y	32	38	1			14
							35	9									
08	5075	X	5075	-0-	-0- B	-0-	151	1	4924	2	Y	-0-	14	1			-0-
*09	5916	X	5916	-0-	-0- B	-0-	152	1	5714	2	Y	45	29	1			16
							50	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2505	-0-	-345 B	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2405	-0-	-540 B	-0-	67	1	2338	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2142	-0-	-828 B	-0-	61	1	2081	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	1928	-0-	-1141 B	-0-	57	1	1839	2	Y	29	16	1			13
							32	9									
08	3194	X	3194	-0-	-0- B	-0-	93	1	3042	2	Y	54	38	1			29
							59	9									
*09	3305	X	3305	-0-	-0- B	-0-	85	1	3172	2	Y	44	57	1			16
							48	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21240	X	19633	-0-	-1607 B	-0-	19447	2	186	9	Y	169	83	1			140
05	21948	X	20833	-0-	-1115 B	-0-	573	1	19998	2	Y	238	298	1			80
							262	9									
06	21240	X	20637	-0-	-603 B	-0-	579	1	19729	2	Y	299	173	1			206
							329	9									
07	21638	X	20977	-0-	-661 B	-0-	614	1	20030	2	Y	303	406	1			103
							333	9									
08	21638	X	20754	-0-	-884 B	-0-	609	1	19835	2	Y	282	268	1			117
							310	9									
09	20640	X	19328	-0-	-1312 B	-0-	495	1	18577	2	Y	233	267	1			83
							256	9									

CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25470	X	23423	-0-	-2047 B	-0-	23131	2	292	9	Y	265	704	1			219
05	25668	X	25217	-0-	-451 B	-0-	691	1	24109	2	Y	379	471	1			127
							417	9									
06	24120	X	23833	-0-	-287 B	-0-	671	1	22884	2	Y	253	204	1			176
							278	9									
07	24924	X	24669	-0-	-255 B	-0-	726	1	23654	2	Y	263	349	1			90
							289	9									
08	25203	X	24734	-0-	-469 B	-0-	729	1	23733	2	Y	247	233	1			104
							272	9									
09	24390	X	22737	-0-	-1653 B	-0-	585	1	21932	2	Y	200	232	1			72
							220	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27990	X	24868	-0-	-3122 B	-0-	24460	2	408	9	Y	371	283	1			150
05	28923	X	25937	-0-	-2986 B	-0-	713	1	24872	2	Y	320	303	1			167
							352	9									
06	27990	X	21662	-0-	-6328 B	-0-	611	1	20823	2	Y	207	234	1			140
							228	9									
07	28334	X	22652	-0-	-5682 B	-0-	668	1	21758	2	Y	205	258	1			87
							226	9									
08	23472	X	23472	-0-	-0- B	-0-	691	1	22516	2	Y	241	200	1			128
							265	9									
*09	19790	X	19790	-0-	-0- B	-0-	509	1	19105	2	Y	160	232	1			56
							176	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28980	X	26940	-0-	-2040 B	-0-	26590	2	350	9	Y	318	297	1			128
05	30380	X	27715	-0-	-2665 B	-0-	764	1	26654	2	Y	270	257	1			141
							297	9									
06	29574	X	29574	-0-	-0- B	-0-	835	1	28472	2	Y	243	220	1			164
							267	9									
07	30380	X	29957	-0-	-423 B	-0-	884	1	28817	2	Y	233	298	1			99
							256	9									
08	26102	X	24489	-0-	-1613 B	-0-	722	1	23529	2	Y	216	200	1			115
							238	9									
*09	26160	X	26160	-0-	-0- B	-0-	674	1	25286	2	Y	182	233	1			64
							200	9									

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
04	15282	X	15282	-0-	-0-	B	-0-	14891	2	391	9	Y	355	276	1			143
05	16715	X	16715	-0-	-0-	B	-0-	456	1	15905	2	Y	322	297	1			168
								354	9									
06	14448	X	14448	-0-	-0-	B	-0-	405	1	13788	2	Y	232	243	1			157
								255	9									
07	14508	X	14483	-0-	-25	B	-0-	424	1	13816	2	Y	221	284	1			94
								243	9									
08	14855	X	14855	-0-	-0-	B	-0-	434	1	14138	2	Y	257	214	1			137
								283	9									
*09	13833	X	13833	-0-	-0-	B	-0-	354	1	13272	2	Y	188	258	1			67
								207	9									

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
04	22620	X	20799	-0-	-1821	B	-0-	20633	2	166	9	Y	151	193	1			125
05	22351	X	21810	-0-	-541	B	-0-	600	1	20943	2	Y	243	286	1			82
								267	9									
06	20760	X	20614	-0-	-146	B	-0-	580	1	19780	2	Y	231	154	1			159
								254	9									
07	21483	X	20748	-0-	-735	B	-0-	610	1	19881	2	Y	234	313	1			80
								257	9									
08	20863	X	20616	-0-	-247	B	-0-	607	1	19769	2	Y	218	206	1			92
								240	9									
09	20190	X	19161	-0-	-1029	B	-0-	492	1	18473	2	Y	178	206	1			64
								196	9									

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
04	35730	X	30464	-0-	-5266	B	-0-	29792	2	672	9	Y	611	796	1			78
05	36921	X	17006	-0-	-19915	B	-0-	16625	2	381	9	Y	346	358	1			66
06	35730	X	6348	-0-	-29382	B	-0-	6292	2	56	9	Y	51	112	1			5
07	35030	X	21563	-0-	-13467	B	-0-	21258	2	305	9	Y	277	265	1			17
08	32860	X	22741	-0-	-10119	B	-0-	22179	2	562	9	Y	511	502	1			26
09	30450	X	6733	-0-	-23717	B	-0-	6572	2	161	9	Y	146	167	1			5

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
04	45690	X	31014	-0-	-14676	B	-0-	29635	2	1379	9	Y	1254	1421	1			160
05	47213	X	35346	-0-	-11867	B	-0-	34236	2	1110	9	Y	1009	977	1			192
06	45690	X	27487	-0-	-18203	B	-0-	26687	2	800	9	Y	727	844	1			75
07	46314	X	27879	-0-	-18435	B	-0-	26898	2	981	9	Y	892	913	1			54
08	30690	X	28724	-0-	-1966	B	-0-	27210	2	1514	9	Y	1376	1360	1			70
09	29700	X	26033	-0-	-3667	B	-0-	25026	2	1007	9	Y	915	952	1			33

BURNS WELL #: 3H RRCID -> 281538 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 11454 PERF.16775 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
05	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2018 - P/A 01/22/18

MCELROY WELL #: 3H RRCID -> 284587 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11870 - 19545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		89397	-0-	89397	B	124417	85715	2	3682	9	N	3347	2732	1			636
05	153256	X	28839	-0-	-124417	B	-0-	27807	2	1032	9	N	938	1395	1			179
06	82440	X	66552	-0-	-15888	B	-0-	64405	2	2147	9	Y	1952	1927	1			204
07	85188	X	62589	-0-	-22599	B	-0-	59936	2	2653	9	Y	2412	2469	1			147
08	85188	X	59991	-0-	-25197	B	-0-	56967	2	3024	9	Y	2749	2757	1			139
09	82440	X	51779	-0-	-30661	B	-0-	48481	2	3298	9	Y	2998	3029	1			108

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BURNS-POOLE WELL #: 1H RRCID -> 284783 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11895 - 19176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	63569	X	63569	-0-	-0-	B	-0-	61695	2	1874	9	Y	1704	1526	1			178
*07	142652	X	142652	-0-	-0-	B	-0-	137754	2	4898	9	Y	4453	4361	1			270
*08	128179	X	128179	-0-	-0-	B	-0-	123013	2	5166	9	Y	4696	4726	1			240
*09	100585	X	100585	-0-	-0-	B	-0-	97273	2	3312	9	Y	3011	3143	1			108

BURNS WELL #: 3HR RRCID -> 284859 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11872 - 17185

*05	0		14260	-0-	14260	B	14260	13970	2	290	9	N	264	214	1			50
*06	133523	X	119263	-0-	-14260	B	-0-	116652	2	2611	9	Y	2374	2176	1			248
*07	114783	X	114783	-0-	-0-	B	-0-	110737	2	4046	9	Y	3678	3702	1			224
08	110639	X	97710	-0-	-12929	B	-0-	94840	2	2870	9	Y	2609	2701	1			132
09	107070	X	79935	-0-	-27135	B	-0-	77340	2	2595	9	Y	2359	2407	1			84

WAGNER OIL COMPANY 891175
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

04	2355	N	2355	-0-	-0-	B	-0-	142	1	2212	3	N	1					28
								1	9									
05	2480	N	2093	-0-	-387	B	-0-	120	1	1971	3	N	2					30
								2	9									
06	2310	N	2243	-0-	-67	B	-0-	142	1	2101	3	N	-0-					30
07	2449	N	1958	-0-	-491	B	-0-	126	1	1829	3	N	3	3	8			30
								3	9									
*08	1714	N	1714	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1605	3	N	15	1	8			44
								17	9									
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	B	-0-					N	NO RPT					44

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

04	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2			N	-0-					22
05	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2			N	-0-					22
06	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2			N	-0-					22
07	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	229	2	23	9	N	21					43
08	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	518	2	6	9	N	5					48
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	B	-0-					N	NO RPT					48

OVERTON GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 223200 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11012 - 11507

04	805	N	805	-0-	-0-	B	-0-	801	2	4	9	N	4					23
05	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	558	2	8	9	N	7					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	30	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2018

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO.11 WELL #: 2 RRCID -> 166936 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11164 - 11390

04	390	N	514	-0-	124 B	-0-	22	1	492	2	Y	-0-					15
05	403	N	169	-0-	-234 B	-0-	7	1	162	2	Y	-0-					15
06	330	N	222	-0-	-108 B	-0-	10	1	212	2	Y	-0-					15
07	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	21	1	465	2	Y	1	11	1			5
							1	9									
08	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	15	1	339	2	Y	-0-					5
*09	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	15	1	327	2	Y	-0-					5

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376

04	750	N	500	-0-	-250 B	-0-	22	1	478	2	Y	-0-					34
05	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	42	1	944	2	Y	83					117
							91	9									
06	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	38	1	838	2	Y	-0-					117
07	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	32	1	717	2	Y	1	82	1			36
							1	9									
08	806	N	800	-0-	-6 B	-0-	34	1	766	2	Y	-0-					36
09	780	N	725	-0-	-55 B	-0-	31	1	694	2	Y	-0-					36

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

04	300	N	288	-0-	-12 B	-0-	12	1	276	2	Y	-0-					22
05	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	14	1	307	2	Y	-0-					22
06	300	N	195	-0-	-105 B	-0-	8	1	187	2	Y	-0-					22
07	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	21	1	467	2	Y	-0-	15	1			7
08	310	N	271	-0-	-39 B	-0-	12	1	259	2	Y	-0-					7
*09	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					7

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450

04	1800	N	2105	-0-	305 B	-0-	91	1	2014	2	Y	-0-					5
05	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	82	1	1812	2	Y	-0-					5
06	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	84	1	1870	2	Y	-0-					5
07	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	94	1	2092	2	Y	-0-					5
08	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	97	1	2149	2	Y	-0-					5
*09	2092	N	2092	-0-	-0- B	-0-	90	1	2002	2	Y	-0-					5

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

04	1140	N	1350	-0-	210 B	-0-	58	1	1292	2	Y	-0-					1
05	1364	N	1317	-0-	-47 B	-0-	57	1	1260	2	Y	-0-					1
06	1320	N	1178	-0-	-142 B	-0-	51	1	1127	2	Y	-0-					1
07	1364	N	1216	-0-	-148 B	-0-	52	1	1164	2	Y	-0-					1
08	1302	N	1163	-0-	-139 B	-0-	50	1	1113	2	Y	-0-					1
09	1170	N	1063	-0-	-107 B	-0-	46	1	1017	2	Y	-0-					1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	278	-0-	-112 B	-0-	12	1	266	2	Y	-0-					4
05	403	N	365	-0-	-38 B	-0-	16	1	349	2	Y	-0-					4
06	300	N	155	-0-	-145 B	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					4
07	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	22	1	496	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
08	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	19	1	414	2	Y	-0-					2
09	150	N	122	-0-	-28 B	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					2

OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398

04	420	N	555	-0-	135 B	-0-	24	1	531	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	323	-0-	-173 B	-0-	14	1	309	2	Y	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	20	1	436	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	352	-0-	-144 B	-0-	15	1	337	2	Y	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	15	1	343	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	333	-0-	-117 B	-0-	14	1	319	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470

04	60	N	275	-0-	215 B	-0-	12	1	263	2	Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	11	1	247	2	Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	14	1	313	2	Y	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	14	1	312	2	Y	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	11	1	248	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	172	-0-	-158 B	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480

04	870	N	1171	-0-	301 B	-0-	50	1	1110	2	Y	10					30
							11	9									
05	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	59	1	1311	2	Y	9					39
							10	9									
06	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	59	1	1304	2	Y	-0-					39
07	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	52	1	1145	2	Y	-0-					39
08	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	49	1	1085	2	Y	-0-					39
*09	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	54	1	1192	2	Y	-0-					39

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

04	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					58
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					58
06	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4722	2	22	9	N	20					78
07	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					78
08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					78
*09	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					78

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
OVERTON G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 168151 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073

04	4440	X	3296	-0-	-1144	-0-	181	1	3115	3	N	-0-					-0-
05	3410	X	3037	-0-	-373	-0-	155	1	2882	3	N	-0-					-0-
06	5070	X	1893	-0-	-3177	-0-	144	1	1749	3	N	-0-					-0-
07	5239	X	3460	-0-	-1779	-0-	157	1	3303	3	N	-0-					-0-
08	5239	X	3792	-0-	-1447	-0-	173	1	3619	2	N	-0-					-0-
*09	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	181	1	3688	3	N	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	589	2	361	9	N	328	178	1			252
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-	177	1			75
06	630	N	539	-0-	-91	-0-	525	2	14	9	N	13					88
07	744	N	610	-0-	-134	-0-	602	2	8	9	N	7					95
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	565	2	3	9	N	3					98
*09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					98

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
04	5640	X	5974	-0-	334	-0-	257	1	5717	2	Y	-0-					-0-
05	6262	X	4947	-0-	-1315	-0-	213	1	4734	2	Y	-0-					-0-
06	6060	X	6040	-0-	-20	-0-	260	1	5780	2	Y	-0-					-0-
07	6262	X	6214	-0-	-48	-0-	268	1	5946	2	Y	-0-					-0-
08	6169	X	5696	-0-	-473	-0-	245	1	5451	2	Y	-0-					-0-
09	6030	X	4827	-0-	-1203	-0-	208	1	4619	2	Y	-0-					-0-

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
04	1710	N	1935	-0-	225	-0-	83	1	1852	2	Y	-0-					-0-
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	85	1	1898	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	80	1	1780	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1766	-0-	-249	-0-	76	1	1690	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1360	-0-	-624	-0-	59	1	1301	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	73	1	1626	2	Y	-0-					-0-

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
04	9090	X	9736	-0-	646	-0-	419	1	9317	2	Y	-0-					-0-
05	9393	X	8988	-0-	-405	-0-	387	1	8601	2	Y	-0-					-0-
06	9090	X	7517	-0-	-1573	-0-	324	1	7193	2	Y	-0-					-0-
07	9393	X	8846	-0-	-547	-0-	381	1	8465	2	Y	-0-					-0-
08	9393	X	8523	-0-	-870	-0-	367	1	8156	2	Y	-0-					-0-
09	9090	X	6891	-0-	-2199	-0-	297	1	6594	2	Y	-0-					-0-

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
04	11250	X	13236	-0-	1986	-0-	570	1	12666	2	Y	-0-					-0-
05	11625	X	10144	-0-	-1481	-0-	437	1	9707	2	Y	-0-					-0-
06	10800	X	9229	-0-	-1571	-0-	397	1	8832	2	Y	-0-					-0-
07	11625	X	10875	-0-	-750	-0-	468	1	10407	2	Y	-0-					-0-
08	11625	X	9365	-0-	-2260	-0-	403	1	8962	2	Y	-0-					-0-
09	11250	X	8229	-0-	-3021	-0-	354	1	7875	2	Y	-0-					-0-

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
04	5760	X	4972	-0-	-788	-0-	214	1	4758	2	Y	-0-					-0-
05	5952	X	5581	-0-	-371	-0-	239	1	5306	2	Y	33					33
							36	9									
06	5760	X	4841	-0-	-919	-0-	208	1	4633	2	Y	-0-					33
07	5425	X	4743	-0-	-682	-0-	204	1	4539	2	Y	-0-	23	1			10
08	5580	X	4298	-0-	-1282	-0-	185	1	4113	2	Y	-0-					10
09	5400	X	4915	-0-	-485	-0-	212	1	4703	2	Y	-0-					10

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

OVERTON GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 073115 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029

04	2430	X	2950	-0-	520	-0-	127	1	2823	2	Y	-0-					-0-
05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	119	1	2653	2	Y	-0-					-0-
06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	116	1	2585	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2544	-0-	-494	-0-	110	1	2434	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2477	-0-	-561	-0-	107	1	2370	2	Y	-0-					-0-
*09	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	129	1	2876	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

04	6750	X	6322	-0-	-428	-0-	272	1	6050	2	Y	-0-					1
05	6355	X	5194	-0-	-1161	-0-	224	1	4970	2	Y	-0-					1
06	7290	X	6897	-0-	-393	-0-	297	1	6600	2	Y	-0-					1
07	7533	X	6998	-0-	-535	-0-	301	1	6696	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	7533	X	6492	-0-	-1041	-0-	280	1	6212	2	Y	-0-					1
09	6900	X	6356	-0-	-544	-0-	274	1	6082	2	Y	-0-					1

OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

04	9540	X	8346	-0-	-1194	-0-	359	1	7987	2	Y	-0-					-0-
05	9021	X	8510	-0-	-511	-0-	366	1	8141	2	Y	3					3
							3	9									
06	9450	X	8827	-0-	-623	-0-	380	1	8447	2	Y	-0-					3
07	9765	X	8378	-0-	-1387	-0-	361	1	8017	2	Y	-0-	2	1			1
08	9765	X	9237	-0-	-528	-0-	398	1	8839	2	Y	-0-					1
*09	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	380	1	8454	2	Y	-0-					1

OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

04	4830	X	4334	-0-	-496	-0-	187	1	4147	2	Y	-0-					-0-
05	5084	X	3027	-0-	-2057	-0-	130	1	2897	2	Y	-0-					-0-
06	4920	X	3204	-0-	-1716	-0-	138	1	3066	2	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4897	-0-	-187	-0-	211	1	4686	2	Y	-0-					-0-
08	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	246	1	5468	2	Y	-0-					-0-
*09	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	189	1	4196	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

04	7320	X	7905	-0-	585	-0-	340	1	7565	2	Y	-0-					-0-
05	7564	X	6874	-0-	-690	-0-	296	1	6578	2	Y	-0-					-0-
06	7710	X	6332	-0-	-1378	-0-	273	1	6059	2	Y	-0-					-0-
07	8184	X	5664	-0-	-2520	-0-	244	1	5420	2	Y	-0-					-0-
08	8184	X	7448	-0-	-736	-0-	321	1	7127	2	Y	-0-					-0-
09	7920	X	5414	-0-	-2506	-0-	233	1	5181	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	3758	-0-	758	-0-	162	1	3596	2	Y	-0-					-0-
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	147	1	3267	2	Y	-0-					-0-
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	149	1	3321	2	Y	-0-					-0-
07	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	148	1	3299	2	Y	-0-					-0-
08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	150	1	3333	2	Y	-0-					-0-
*09	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	136	1	3023	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	2	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	2	Y	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 086953 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9690	X	10089	-0-	399	-0-	434	1	9655	2	Y	-0-					-0-
05	10013	X	9526	-0-	-487	-0-	410	1	9116	2	Y	-0-					-0-
06	9900	X	8509	-0-	-1391	-0-	366	1	8143	2	Y	-0-					-0-
07	10416	X	8625	-0-	-1791	-0-	371	1	8254	2	Y	-0-					-0-
08	10416	X	9565	-0-	-851	-0-	412	1	9153	2	Y	-0-					-0-
09	10080	X	9111	-0-	-969	-0-	392	1	8719	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	2221	-0-	451	-0-	96	1	2125	2	Y	-0-					-0-
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	108	1	2394	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	1981	-0-	-299	-0-	85	1	1896	2	Y	-0-					-0-
07	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	125	1	2786	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2350	-0-	-161	-0-	101	1	2249	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1892	-0-	-88	-0-	81	1	1811	2	Y	-0-					-0-

OVERTON G.U. #8 WELL #: 2 RRCID -> 114669 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	797	-0-	-13	-0-	34	1	763	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	767	-0-	-70	-0-	33	1	734	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	752	-0-	-28	-0-	32	1	720	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	743	-0-	-94	-0-	32	1	711	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	706	-0-	-69	-0-	30	1	676	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	697	-0-	-53	-0-	30	1	667	2	Y	-0-					-0-

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
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-

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
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	36	1	1101	2	N	68	180	1			63
							75	9									
05	1302	N	1078	-0-	-224	-0-	36	1	1020	2	N	20	1	1			82
							22	9									
06	1170	N	1014	-0-	-156	-0-	33	1	955	2	N	24	1	1			105
							26	9									
07	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	36	1	1016	2	N	43	5	1			143
							47	9									
08	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	36	1	1002	2	N	36	6	1			173
							40	9									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					173

HARMON WELL #: 1 RRCID -> 275567 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 8298

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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		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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
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		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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 200157 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 12150

04	2040	X	1081	-0-	-959	-0-	1007	2	74	9	Y	67	86	1			81
05	2201	X	758	-0-	-1443	-0-	741	2	17	9	Y	15	69	1			27
06	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1184	2	44	9	Y	40					67
07	1116	X	776	-0-	-340	-0-	746	2	30	9	Y	27	33	1			61
08	558	N	270	-0-	-288	-0-	270	2			Y	-0-					61
*09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	927	2	11	9	Y	10					71

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) //CONT.// 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					93
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1775	2	58	9	Y	53	136	1			10
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1526	2	55	9	Y	50	55	1			5
07	1240	N	940	-0-	-300	-0-	911	2	29	9	Y	26	30	1			1
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1730	2	64	9	Y	58	56	1			3
*09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1980	2	64	9	Y	58	58	1			3

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	133	-0-	-137	-0-	120	2	13	9	Y	12	12	1			1
05	341	N	121	-0-	-220	-0-	120	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	142	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1063	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	609	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216326 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 8253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8196 - 8206

04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	N	1					95
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					95
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					95
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					95
08	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					95
09	90 N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					95

PALESTINE (PETTIT 10,390) 68565 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
RUTLEDGE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 035695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9574 - 10389

04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	758	2	22	9	Y	20					98
05	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1658	2	75	9	Y	68					166
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1099	2	35	9	Y	32					198
07	806 N	727	-0-	-79	-0-	682	2	45	9	Y	41	184	1			55
08	DLQ G-10	789	-0-	789	789	744	2	45	9	Y	41					96
09	DLQ G-10	900	-0-	900	1689	844	2	56	9	Y	51					147

PALESTINE (PETTIT 10,390) //CONT.// 68565 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. //CONT.// 875336
HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10449 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

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

04	1140	N	912	-0-	-228	-0-	897	2	15	9	N	14	190	1			21
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1457	2	129	9	N	117					138
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1115	2	74	9	N	67					205
07	930	N	685	-0-	-245	-0-	637	2	48	9	N	44	185	1			64
08	1333	N	591	-0-	-742	-0-	591	2			N	-0-					64
09	1200	N	1003	-0-	-197	-0-	947	2	56	9	N	51					115

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

04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1701	2	80	9	N	73	190	1			58
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1871	2	198	9	N	180	184	1			54
06	1920	N	1291	-0-	-629	-0-	1236	2	55	9	N	50					104
07	1829	N	698	-0-	-1131	-0-	674	2	24	9	N	22					126
08	2077	N	1916	-0-	-161	-0-	1760	2	156	9	N	142	189	1			79
*09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1644	2	130	9	N	118					197

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

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	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

04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					128
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					128
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					128
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					128
08	DLQ	G-10	663	-0-	663	663	663	2			Y	-0-					128
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	663					Y	NO RPT					128

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	501	-0-	501	501	501	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	501					Y	NO RPT					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BRYSON WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		512	-0-	512	512	512	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	512					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
04	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-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
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	22	1	102	2	N	-0-					125
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	27	1	151	2	N	-0-					125
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	20	1	103	2	N	-0-					125
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	23	1	123	2	N	-0-					125
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	19	1	100	2	N	-0-					125
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
*08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		121	-0-	121	291	121	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		135	-0-	135	426	135	2			Y	-0-					-0-
06	551	N	125	-0-	-426	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		116	-0-	116	278	116	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		129	-0-	129	407	129	2			Y	-0-					-0-
06	527	N	120	-0-	-407	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		880	-0-	880	2110	880	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		980	-0-	980	3090	980	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1014	-0-	-1886	1204	907	2	107	9	Y	97	97	1			-0-
07	2235	N	1031	-0-	-1204	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	959	2	123	9	Y	112	112	1			-0-
09	900	N	736	-0-	-164	-0-	736	2			Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		1053	-0-	1053	2525	1053	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1174	-0-	1174	3699	1174	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1087	-0-	-1813	1886	1087	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1235	-0-	-1865	21	1235	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	881	-0-	-199	-0-	881	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		713	-0-	713	1709	713	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		795	-0-	795	2504	795	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	806	-0-	-2094	410	736	2	70	9	Y	64	64	1			-0-
07	1247	N	837	-0-	-410	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	779	2	81	9	Y	74	74	1			-0-
09	750	N	598	-0-	-152	-0-	598	2			Y	-0-					-0-

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
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 137184 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2410 PERF. 2312 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
TILLER, G.C. WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3492 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1703	-0-	-374	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1213	-0-	-887	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
*09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	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

04	2400	N	2178	-0-	-222	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2204	-0-	-276	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	1296	-0-	-924	-0-	1296	2			N	-0-					-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

04	960	N	840	-0-	-120	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	992	N	850	-0-	-142	-0-	850	2			N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
08	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	2			N	-0-					-0-
09	840	N	499	-0-	-341	-0-	499	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	240	N	149	-0-	-91	-0-	149	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

04	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

04	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	390	N	235	-0-	-155	-0-	235	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09	450	N	265	-0-	-185	-0-	265	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	492	-0-	-78	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-
09	510	N	292	-0-	-218	-0-	292	2			N	-0-					-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	247	1	2463	3	Y	1					16
							1	9									
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	250	1	2298	3	Y	-0-					16
06	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	231	1	2498	3	Y	-0-					16
07	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	243	1	2551	3	Y	22					38
							24	9									
*08	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	230	1	2539	3	Y	-0-					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					105
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					105
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					105
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					105
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					105
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					105

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	660	N	152	-0-	-508	-0-	152	3			N	-0-					62
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					62
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	637	3	9	9	N	8					70
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					70
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	462	3	6	9	N	5					75
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PAXTON (PALUXY) 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SHOLAR WELL #: 1 RRCID -> 073713 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 3148 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					7
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					7
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					7
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					7
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					44
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					44
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					44
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					44
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					44
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					44

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					47
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					47
06	1530	N	1331	-0-	-199	-0-	1331	2			N	-0-					47
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					47
08	1550	N	1230	-0-	-320	-0-	1230	2			N	-0-					47
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					47

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					8
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					8
06	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	2			N	-0-					8
07	806	N	563	-0-	-243	-0-	563	2			N	-0-					8
08	775	N	626	-0-	-149	-0-	626	2			N	-0-					8
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					8

RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					20
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					20
06	780	N	721	-0-	-59	-0-	721	2			N	-0-					20
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					20
08	806	N	689	-0-	-117	-0-	689	2			N	-0-					20
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					116
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					116
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	540	1	380	2	N	-0-					19
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	575	1	385	2	N	-0-					19
06	1020	N	961	-0-	-59	-0-	509	1	452	2	N	-0-					19
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	546	1	440	2	N	-0-					19
08	961	N	733	-0-	-228	-0-	348	1	384	2	N	1					20
							1	9									
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					20

ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

04	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

04	300	N	11	-0-	-289	-0-	6	1	5	2	N	-0-					113
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	7	1	4	2	N	-0-					113
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					113
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					113
08	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	2	N	-0-					113
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

04	330	N	221	-0-	-109	-0-	206	3	15	9	N	14					61
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	300	3	17	9	N	15					76
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	268	3	25	9	N	23					99
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	288	3	28	9	N	25					124
08	310	N	191	-0-	-119	-0-	182	3	9	9	N	8					132
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	250	3	14	9	N	13					145

PAXTON (TRAVIS PEAK) 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RIVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252963 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6628 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-					4
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	31	1	20	2	N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	N	-0-					4
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	2	N	-0-					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					4
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					4
06	0	W	84	-0-	84	84	84	2			N	-0-					4
07	0	W	114	-0-	114	198	114	2			N	-0-					4
08	0	W	94	-0-	94	292	94	2			N	-0-					4
09	0	W	124	-0-	124	416	124	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

04	1770	X	1341	-0-	-429	-0-	1326	2	15	9	N	14					154
05	1829	X	1269	-0-	-560	-0-	1269	2			N	-0-	142	1			12
06	1590	X	1400	-0-	-190	-0-	1393	2	7	9	N	6					18
07	1643	X	1364	-0-	-279	-0-	1355	2	9	9	N	8					26
08	1395	X	1171	-0-	-224	-0-	1163	2	8	9	N	7					33
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					33

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10204 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	430	2	8	9	N	7					146
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					146
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					146
07	248	N	72	-0-	-176	-0-	72	2			N	-0-					146
08	217	N	60	-0-	-157	-0-	48	2	12	9	N	11					157
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					157

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	51	1	225	2	Y	6					163
							7	9									
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	52	1	248	2	Y	5	149	1			19
							6	9									
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	39	1	214	2	Y	-0-					19
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	36	1	202	2	Y	6					25
							7	9									
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	40	1	206	2	Y	-0-					25
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	35	1	192	2	Y	-0-					25

KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720

04	2550	X	335	-0-	-2215	-0-	59	1	275	2	Y	1					43
							1	9									
05	1271	X	166	-0-	-1105	-0-	28	1	137	2	Y	1	41	1			3
							1	9									
06	480	X	103	-0-	-377	-0-	15	1	88	2	Y	-0-					3
07	341	X	154	-0-	-187	-0-	23	1	128	2	Y	3					6
							3	9									
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	19	1	106	2	Y	-0-					6
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	2	Y	-0-					6

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

04	4830	X	4490	-0-	-340	-0-	255	1	4198	2	Y	34	40	1			14
							37	9									
05	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	237	1	4471	2	Y	38	30	1			22
							42	9									
06	4860	X	4585	-0-	-275	-0-	249	1	4311	2	Y	23	30	1			15
							25	9									
07	5022	X	3918	-0-	-1104	-0-	234	1	3653	2	Y	28	30	1			13
							31	9									
08	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					13
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					13

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030

04	1590	N	1368	-0-	-222	-0-	76	1	1248	2	Y	40					184
							44	9									
05	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	65	1	1225	2	Y	28	185	1			27
							31	9									
06	1590	N	1204	-0-	-386	-0-	65	1	1128	2	Y	10					37
							11	9									
07	1426	N	1185	-0-	-241	-0-	70	1	1092	2	Y	21					58
							23	9									
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					58
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					58

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

04	3750	X	1150	-0-	-2600	-0-	153	1	997	2	Y	-0-					-0-
05	1426	X	1193	-0-	-233	-0-	167	1	1026	2	Y	-0-					-0-
06	1290	X	1191	-0-	-99	-0-	168	1	1023	2	Y	-0-					-0-
07	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	227	1	1804	2	Y	-0-					-0-
08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	302	1	2494	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10390 - 10691

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
DEMONTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157

04	1020	N	1395	-0-	375	-0-	1308	2	87	9	N	79	3	8					213
05	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	1319	2	56	9	N	51	185	1					79
06	1470	N	1269	-0-	-201	-0-	1184	2	85	9	N	77	2	8					154
07	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	1285	2	100	9	N	91	188	1	1	8			56
*08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1460	2	146	9	N	133	1	8					188
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT							188

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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
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

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					78
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					78
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					78
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					78
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					78
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					51
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					51
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					51
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					51
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	N	1	1	8			51
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					23
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					23
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	2	1	9	N	1					24
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1021	2	2	9	N	2					26
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1056	2	6	9	N	5					31
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					31

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
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					82
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					82
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					82
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					82
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					82
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	77	2	6	9	Y	5	4	8			111
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	77	2	12	9	Y	11					122
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	47	2	36	9	Y	33	3	8			152
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	49	2	59	9	Y	54	176	1			30
08	DLQ G-10		55	-0-	55	55	51	2	4	9	Y	4	3	8			31
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	55					Y	NO RPT					31

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
STOCKTON, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 148351 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9062 - 9292

04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					70
05	341	N	68	-0-	-273	-0-	68	3			N	-0-					70
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					70
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					70
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					70
*09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					70

WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070

04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
08	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2 EXT		-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-	95	1			25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
04	870	N	673	-0-	-197	-0-	673	2			N	-0-					140
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	771	2	101	9	N	92	177	1			55
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	844	2	17	9	N	15					70
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	733	2	21	9	N	19	62	1			27
08	868	N	733	-0-	-135	-0-	733	2			N	-0-					27
09	870	N	718	-0-	-152	-0-	696	2	22	9	N	20					47

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	286	1	4466	3	N	3					104
							3	9									
05	4805	X	4431	-0-	-374	-0-	255	1	4162	3	N	13					117
							14	9									
06	4650	X	4630	-0-	-20	-0-	291	1	4309	3	N	27					144
							30	9									
07	4805	X	4241	-0-	-564	-0-	271	1	3918	3	N	47	95	1	2	8	94
							52	9									
08	4805	X	3966	-0-	-839	-0-	218	1	3728	3	N	18					112
							20	9									
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					112

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

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
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					17
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					17
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					17
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					17
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					17
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					17

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEWITT RANCH (SMACKOVER) 71031 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TITUS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DAVIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088050 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9340 - 9360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 255041 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1139	2	18	9	N	16	154	1			184
05	1457 N	1177	-0-	-280	-0-	1157	2	20	9	N	18					202
06	1200 N	770	-0-	-430	-0-	770	2			N	-0-					202
07	1209 N	926	-0-	-283	-0-	926	2			N	-0-					202
08	1178 N	1063	-0-	-115	-0-	1063	2			N	-0-					202
*09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					202

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2610 X	1435	-0-	-1175	-0-	1418	2	17	9	N	15					212
05	2883 X	1716	-0-	-1167	-0-	1699	2	17	9	N	15					227
06	2790 X	314	-0-	-2476	-0-	314	2			N	-0-					227
07	2883 X	320	-0-	-2563	-0-	314	2	6	9	N	5					232
08	1705 X	1262	-0-	-443	-0-	1245	2	17	9	N	15					247
09	1650 X	1254	-0-	-396	-0-	1245	2	9	9	N	8					255

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
05	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
06	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
07	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
08	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
*09	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE FLAT (PETTET) //CONT.// 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
WINSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240003 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	7	1			-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SABINE COUNTY WATER DISP, LLC 742126
STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

04	30	N	9	-0-	-21	-0-	5	2	4	9	N	4					42
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					42
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	38	2	7	9	N	6					48
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	48	2	8	9	N	7					55
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	82	2	8	9	N	7					62
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					62

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) //CONT.// 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					67
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					67
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					67
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					67
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					67
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					67

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
FORTSON OIL COMPANY 278563
MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 282435 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 6458 - 6580

04	400	R	400	-0-	-0-	-0-	134	1	266	2	N	-0-					-0-
05	414	R	414	-0-	-0-	-0-	83	1	331	2	N	-0-					-0-
06	446	R	446	-0-	-0-	-0-	77	1	369	2	N	-0-					-0-
07	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	398	R	398	-0-	-0-	-0-	77	1	321	2	N	-0-					-0-
*09	351	R	351	-0-	-0-	-0-	45	1	306	2	N	-0-					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457

04	990	#	429	-0-	-561	-0-	429	2			N	-0-					19
05	1023	#	504	-0-	-519	-0-	504	2			N	-0-					19
06	990	#	620	-0-	-370	-0-	620	2			N	-0-					19
07	1023	#	177	-0-	-846	-0-	177	2			N	-0-					19
08	1023	#	72	-0-	-951	-0-	72	2			N	-0-					19
09	630	#	43	-0-	-587	-0-	42	2	1	9	N	1					20

PINEHILL, SE (PETTIT, UPPER) 71599 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
SMITH, A. WELL #: 1 RRCID -> 164088 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6816 - 6820

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
CASSITY, J. WELL #: 1 RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
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

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

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-

PITTSBURG GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 092525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12215 - 12748

04	6540	X	4148	-0-	-2392	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	5630	-0-	-6243	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	7339	-0-	-4151	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	5044	-0-	-6829	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
08	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	14298	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	3195	-0-	-4155	-0-	3195	2			N	-0-					-0-

PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12250 - 12800

04	11250	X	4132	-0-	-7118	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
05	17072	X	17072	-0-	-0-	-0-	17072	2			N	-0-					-0-
06	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
07	22588	X	22588	-0-	-0-	-0-	22588	2			N	-0-					-0-
08	23853	X	23853	-0-	-0-	-0-	23853	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	6509	-0-	-4741	-0-	6509	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

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAIR OIL, LTD. 258410
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016490 COMPL. DATE 11/03/1958 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2445	N	2172	-0-	-273	-0-	690	1	1471	2	N	10					163
							11	9									
05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	713	1	1906	2	N	17	1	8			179
							19	9									
06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	690	1	2290	2	N	11					190
							12	9									
07	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	713	1	1608	2	N	2	174	1	2	8	16
							2	9									
08	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	713	1	1513	2	N	10					26
							11	9									
*09	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	690	1	1309	2	N	7					33
							8	9									

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

04	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					54
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					54
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					54
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					54
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					54
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					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

04	2866		2866	-0-	-0-	-0-	450	1	2350	2	N	60					123
							66	9									
05	2635		117	-0-	-2518	-0-	30	1	87	2	N	-0-					123
06	2550		1716	-0-	-834	-0-	270	1	1431	2	N	14					137
							15	9									
07	3496		3496	-0-	-0-	-0-	465	1	2929	2	N	93	187	1			43
							102	9									
08	2677		2677	-0-	-0-	-0-	420	1	2238	2	N	17					60
							19	9									
*09	2717		2717	-0-	-0-	-0-	450	1	2171	2	N	87					147
							96	9									

PONE (TRAVIS PEAK) 72257 660 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 283962 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7489 - 7546

04	6480		4280	-0-	-2200	81259	325	1	3734	2	N	201	140	1			210
							221	9									
05	6696		3910	-0-	-2786	78473	306	1	3398	2	N	187	183	1			214
							206	9									
06	6480		3416	-0-	-3064	75409	223	1	3025	2	N	153	143	1			224
							168	9									
07	6696		3628	-0-	-3068	72341	196	1	3261	2	N	155	272	1			107
							171	9									
08	6696		3233	-0-	-3463	68878	168	1	2900	2	N	150	167	1			90
							165	9									
*09	6480		2868	-0-	-3612	65266	153	1	2552	2	N	148	185	1			53
							163	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	120 N	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	174	2	21	9	N	19	19	1			-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	133	2	21	9	N	19	19	1			-0-
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	142	2	20	9	N	18	18	1			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

04	270 N	114	-0-	-156	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	347	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	266	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
08	DLQ G-10	325	-0-	325	325	284	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	325					Y	NO RPT					-0-

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

04	120 N	52	-0-	-68	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	158	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	121	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
08	DLQ G-10	148	-0-	148	148	129	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	148					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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

QUITMAN, NE. (HILL) 73847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
HERRING, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 097487 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211

04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1416	2	101	9	N	92					137
05	1054 N	823	-0-	-231	-0-	676	2	147	9	N	134	190	1	4	8	77
06	1140 N	793	-0-	-347	-0-	681	2	112	9	N	102					179
07	1581 N	493	-0-	-1088	-0-	395	2	98	9	N	89	183	1			85
08	837 N	600	-0-	-237	-0-	499	2	101	9	N	92					177
09	780 N	410	-0-	-370	-0-	316	2	94	9	N	85	173	1			89

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					496
05	233 R	233	-0-	-0-	-0-	229	2	4	9	N	4					500
06	472 R	472	-0-	-0-	-0-	470	2	2	9	N	2					502
07	238 R	238	-0-	-0-	-0-	220	2	18	9	N	16					518
08	128 R	128	-0-	-0-	-0-	106	2	22	9	N	20					538
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					538

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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

04	12884		12442	-0-	-442	-0-	1669	1	9595	2	N	1071	952	1			478
							1178	9									
05	7874	R	7874	-0-	-0-	-0-	641	1	6378	2	N	777	944	1			311
							855	9									
06	9814	R	9814	-0-	-0-	-0-	799	1	8033	2	N	893	946	1			258
							982	9									
07	12400		11532	-0-	-868	-0-	1224	1	9169	2	N	1035	947	1			346
							1139	9									
08	13424		12912	-0-	-512	-0-	1730	1	9955	2	N	1115	1130	1			331
							1227	9									
*09	12700		12350	-0-	-350	-0-	485	1	10713	2	N	1047	937	1			441
							1152	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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 15401

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	3000	N	3678	-0-	678	678	3672	2	6	9	N	5	5	8			27
05	1976	N	1298	-0-	-678	-0-	1298	2			N	-0-					27
06	1410	N	1215	-0-	-195	-0-	1215	2			N	-0-					27
07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3386	2	3	9	N	3	3	8			27
08	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2358	2	1	9	N	1	1	8			27
09	1410	X	1343	-0-	-67	-0-	1343	2			N	-0-					27

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
04	7530	X	7253	-0-	-277	-0-	7251	2	2	9	N	2	2	8			28
05	7564	X	7287	-0-	-277	-0-	7284	2	3	9	N	3	3	8			28
06	7320	X	7079	-0-	-241	-0-	7077	2	2	9	N	2	2	8			28
07	7502	X	7036	-0-	-466	-0-	7035	2	1	9	N	1	1	8			28
08	7502	X	7024	-0-	-478	-0-	7023	2	1	9	N	1	1	8			28
09	7260	X	6792	-0-	-468	-0-	6791	2	1	9	N	1	1	8			28

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
MAST GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 248480 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 16916 PERF. 9588 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	589	-0-	-941	-0-	589	2			N	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1049	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	620	N	252	-0-	-368	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	328	-0-	-726	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09	450	N	234	-0-	-216	-0-	234	2			N	-0-					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087374 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 16428 PERF. 9082 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090583 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	X	81	-0-	-519	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
05	159	X	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-
06	129	X	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-					-0-
07	310	X	97	-0-	-213	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
08	310	X	151	-0-	-159	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	162	1	3130	2	Y	-0-					7
05	3131	X	2662	-0-	-469	-0-	131	1	2531	2	Y	-0-					7
06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	157	1	2954	2	Y	-0-					7
07	3131	X	2379	-0-	-752	-0-	121	1	2258	2	Y	-0-					7
08	DLQ	G-10	1163	-0-	1163	1163	60	1	1103	2	Y	-0-					7
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1163					Y	NO RPT					7

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

04	3000	N	3463	-0-	463	1441	171	1	3292	2	N	-0-			15
05	3100	N	2317	-0-	-783	658	115	1	2202	2	N	-0-			15
06	2670	N	1994	-0-	-676	-0-	101	1	1893	2	N	-0-			15
07	2759	X	1689	-0-	-1070	-0-	85	1	1604	2	N	-0-			15
08	2759	X	1521	-0-	-1238	-0-	78	1	1443	2	N	-0-			15
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT			15

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

04	1350	N	1266	-0-	-84	-0-	1266	2			N	-0-			43
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-			43
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-			43
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-			43
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-			43
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT			43

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

04	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	91	1	1760	2	N	-0-			8
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	91	1	1758	2	N	-0-			8
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	87	1	1639	2	N	-0-			8
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	92	1	1726	2	N	-0-			8
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	80	1	1478	2	N	-0-			8
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			8

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	201	1	3866	2	N	-0-			-0-
05	4092	X	3887	-0-	-205	-0-	192	1	3695	2	N	-0-			-0-
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	186	1	3503	2	N	-0-			-0-
07	4061	X	3743	-0-	-318	-0-	190	1	3553	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	3870	-0-	-346	-0-	199	1	3671	2	N	-0-			-0-
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT			-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882

04	3300	X	3208	-0-	-92	-0-	158	1	3050	2	Y	-0-			-0-
05	3410	X	3288	-0-	-122	-0-	163	1	3125	2	Y	-0-			-0-
06	3240	X	3202	-0-	-38	-0-	162	1	3040	2	Y	-0-			-0-
07	3348	X	3278	-0-	-70	-0-	166	1	3112	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3193	-0-	3193	3193	164	1	3029	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3193					Y	NO RPT			-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	3036	-0-	-54	-0-	150	1	2886	2	Y	-0-					10
05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	199	1	3836	2	Y	-0-					10
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	212	1	3983	2	Y	-0-					10
07	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	219	1	4105	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		4180	-0-	4180	4180	215	1	3965	2	Y	-0-					10
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4180					Y	NO RPT					10

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	78	1	1504	2	Y	-0-					11
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	80	1	1536	2	Y	-0-					11
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	73	1	1365	2	Y	-0-					11
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	76	1	1418	2	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		1475	-0-	1475	1475	76	1	1399	2	Y	-0-					11
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1475					Y	NO RPT					11

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2412	-0-	-18	-0-	119	1	2293	2	N	-0-					5
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	121	1	2321	2	N	-0-					5
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	120	1	2253	2	N	-0-					5
07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	120	1	2245	2	N	-0-					5
08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	124	1	2295	2	N	-0-					5
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					5

KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	196	-0-	-224	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4428	-0-	-342	-0-	218	1	4210	2	Y	-0-					12
05	4867	X	4648	-0-	-219	-0-	230	1	4418	2	Y	-0-					12
06	4680	X	4152	-0-	-528	-0-	210	1	3942	2	Y	-0-					12
07	4619	X	4074	-0-	-545	-0-	207	1	3867	2	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		4263	-0-	4263	4263	219	1	4044	2	Y	-0-					12
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4263					Y	NO RPT					12

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	5468	-0-	-382	-0-	270	1	5198	2	Y	-0-					8
05	6045	X	5679	-0-	-366	-0-	281	1	5398	2	Y	-0-					8
06	5730	X	5468	-0-	-262	-0-	276	1	5192	2	Y	-0-					8
07	5952	X	5653	-0-	-299	-0-	286	1	5367	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		5572	-0-	5572	5572	286	1	5286	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5572					Y	NO RPT					8

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	519	-0-	-81	-0-	26	1	493	2	N	-0-					3
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	26	1	504	2	N	-0-					3
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479	2	N	-0-					3
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	482	2	N	-0-					3
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	491	2	N	-0-					3
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	540	N	458	-0-	-82	-0-	22	1	436	2	N	-0-			60
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	2	N	-0-			60
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	25	1	464	2	N	-0-			60
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	462	2	N	-0-			60
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	28	1	510	2	N	-0-			60
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			60

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		2557	-0-	2557	7515	126	1	2431	2	Y	-0-			3
05	T. A.		2726	-0-	2726	10241	135	1	2591	2	Y	-0-			3
06	T. A.		2642	-0-	2642	12883	134	1	2508	2	Y	-0-			3
07	T. A.		2697	-0-	2697	15580	137	1	2560	2	Y	-0-			3
08	T. A.		2657	-0-	2657	18237	136	1	2521	2	Y	-0-			3
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18237					Y	NO RPT			3

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	75	1	1444	2	N	-0-			-0-
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	74	1	1439	2	N	-0-			-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	61	1	1159	2	N	-0-			-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	60	1	1121	2	N	-0-			-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	59	1	1102	2	N	-0-			-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	51	1	978	2	N	-0-			5
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	52	1	1005	2	N	-0-			5
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	51	1	959	2	N	-0-			5
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	52	1	970	2	N	-0-			5
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	52	1	967	2	N	-0-			5
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			5

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			2
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			2
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			2
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	238	2	4	9	Y	4			6
08	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-			6
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT			6

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	6212	-0-	-508	-0-	306	1	5906	2	Y	-0-			-0-
05	6758	X	5951	-0-	-807	-0-	294	1	5657	2	Y	-0-			-0-
06	6210	X	6079	-0-	-131	-0-	307	1	5772	2	Y	-0-			-0-
07	6417	X	5987	-0-	-430	-0-	304	1	5683	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		6039	-0-	6039	6039	310	1	5729	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6039					Y	NO RPT			-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1752	-0-	-78	-0-	86	1	1666	2	N	-0-			8
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	90	1	1724	2	N	-0-			8
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	86	1	1608	2	N	-0-			8
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	75	1	1401	2	N	-0-			8
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	71	1	1317	2	N	-0-			8
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT			8

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 3 RRCID -> 236052 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2241	-0-	-309	-0-	111	1	2130	2	N	-0-			-0-
05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	130	1	2503	2	N	-0-			-0-
06	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	132	1	2481	2	N	-0-			-0-
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	137	1	2562	2	N	-0-			-0-
08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	139	1	2563	2	N	-0-			-0-
09	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-			-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	2	Y	-0-			-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	Y	-0-			-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		227	-0-	227	227	12	1	215	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	227					Y	NO RPT			-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	94	1	1823	2	Y	-0-			-0-
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	94	1	1800	2	Y	-0-			-0-
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	84	1	1567	2	Y	-0-			-0-
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	95	1	1777	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1875	-0-	1875	1875	96	1	1779	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1875					Y	NO RPT			-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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
04	4740	X	4382	-0-	-358	-0-	216	1	4166	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	4478	-0-	-296	-0-	221	1	4257	2	N	-0-			-0-
06	4650	X	4237	-0-	-413	-0-	214	1	4023	2	N	-0-			-0-
07	4805	X	4414	-0-	-391	-0-	224	1	4190	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	4316	-0-	-210	-0-	222	1	4094	2	N	-0-			-0-
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT			-0-

CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	51	1	983	2	N	-0-			-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	52	1	1001	2	N	-0-			-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	52	1	981	2	N	-0-			-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	54	1	1015	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	53	1	970	2	N	-0-			-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	145	1	2801	2	N	-0-			-0-
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	151	1	2898	2	N	-0-			-0-
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	149	1	2798	2	N	-0-			-0-
07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	151	1	2842	2	N	-0-			-0-
08	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	154	1	2836	2	N	-0-			-0-
09	2880	N	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	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	DLQ G-10		48	-0-	48	48	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	48					Y	NO RPT			-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2789	-0-	-151	-0-	138	1	2651	2	N	-0-			8
05	2945	X	2794	-0-	-151	-0-	138	1	2656	2	N	-0-			8
06	2910	X	2742	-0-	-168	-0-	139	1	2603	2	N	-0-			8
07	3286	X	3096	-0-	-190	-0-	157	1	2939	2	N	-0-			8
08	3286	X	2684	-0-	-602	-0-	138	1	2546	2	N	-0-			8
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			8

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	3402	-0-	-1278	-0-	166	1	3236	2	N	-0-			3
05	4836	X	4667	-0-	-169	-0-	231	1	4436	2	N	-0-			3
06	4650	X	4470	-0-	-180	-0-	226	1	4244	2	N	-0-			3
07	4526	X	4516	-0-	-10	-0-	229	1	4287	2	N	-0-			3
08	4526	X	4454	-0-	-72	-0-	229	1	4225	2	N	-0-			3
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT			3

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	8	1	163	2	Y	-0-			3
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-			3
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-			3
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	Y	-0-			3
08	DLQ G-10		156	-0-	156	156	8	1	148	2	Y	-0-			3
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT			3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5340	X	4965	-0-	-375	-0-	245	1	4720	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	5224	-0-	-108	-0-	258	1	4966	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	5138	-0-	-22	-0-	259	1	4879	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	5284	-0-	-48	-0-	268	1	5016	2	N	-0-					-0-
08	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	266	1	4922	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					-0-

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2400	N	2359	-0-	-41	-0-	116	1	2232	2	Y	10					10
							11	9									
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	123	1	2361	2	Y	-0-					10
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	123	1	2306	2	Y	-0-					10
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	121	1	2265	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		2388	-0-	2388	2388	123	1	2265	2	Y	-0-					10
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2388					Y	NO RPT					10

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2	Y	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		186	-0-	186	186	10	1	176	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5010	X	4845	-0-	-165	-0-	239	1	4606	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4960	-0-	-186	-0-	245	1	4715	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4747	-0-	-203	-0-	240	1	4507	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4736	-0-	-379	-0-	240	1	4496	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4724	-0-	-298	-0-	242	1	4482	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7620	X	7471	-0-	-149	-0-	368	1	7103	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7615	-0-	-135	-0-	376	1	7239	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	7483	-0-	-107	-0-	378	1	7105	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	7679	-0-	-164	-0-	389	1	7290	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	7432	-0-	-287	-0-	382	1	7050	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3330	X	3140	-0-	-190	-0-	155	1	2985	2	N	-0-					15
05	3286	X	3277	-0-	-9	-0-	162	1	3115	2	N	-0-					15
06	3150	X	3110	-0-	-40	-0-	157	1	2953	2	N	-0-					15
07	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	164	1	3060	2	N	-0-					15
08	3255	X	3235	-0-	-20	-0-	166	1	3069	2	N	-0-					15
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					15

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	294	1	5666	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	6895	-0-	3795	3795	341	1	6554	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	6316	-0-	3316	7111	319	1	5997	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	5973	-0-	2873	9984	303	1	5670	2	N	-0-			-0-
08	15852	X	5868	-0-	-9984	-0-	301	1	5567	2	N	-0-			-0-
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	116	1	2234	2	Y	-0-			12
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	120	1	2302	2	Y	-0-			12
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	110	1	2086	2	Y	-0-			12
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	125	1	2337	2	Y	-0-			12
08	DLQ G-10		2338	-0-	2338	2338	120	1	2218	2	Y	-0-			12
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2338					Y	NO RPT			12

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246790 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	3060	X	2826	-0-	-234	-0-	139	1	2687	2	N	-0-			-0-
05	3069	X	2822	-0-	-247	-0-	139	1	2683	2	N	-0-			-0-
06	2940	X	2864	-0-	-76	-0-	145	1	2719	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	2978	-0-	-29	-0-	151	1	2827	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	2711	-0-	-234	-0-	139	1	2572	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			-0-

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3537	-0-	-63	-0-	174	1	3363	2	Y	-0-			12
05	3689	X	3651	-0-	-38	-0-	180	1	3471	2	Y	-0-			12
06	3570	X	3549	-0-	-21	-0-	179	1	3370	2	Y	-0-			12
07	3689	X	3664	-0-	-25	-0-	186	1	3478	2	Y	-0-			12
08	DLQ G-10		3718	-0-	3718	3718	191	1	3527	2	Y	-0-			12
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3718					Y	NO RPT			12

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
04	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	325	1	6256	2	N	-0-			120
05	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	312	1	6004	2	N	-0-			120
06	10440	X	5731	-0-	-4709	-0-	289	1	5423	2	N	17			137
							19	9							
07	10788	X	5551	-0-	-5237	-0-	279	1	5232	2	N	36			173
							40	9							
08	8742	X	5542	-0-	-3200	-0-	285	1	5257	2	N	-0-			173
09	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT			173

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
04	510	X	163	-0-	-347	-0-	8	1	155	2	Y	-0-			-0-
05	527	X	142	-0-	-385	-0-	7	1	135	2	Y	-0-			-0-
06	450	X	124	-0-	-326	-0-	6	1	118	2	Y	-0-			-0-
07	290	X	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	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-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	5368	-0-	-332	-0-	265	1	5103	2	Y	-0-			7
05	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	275	1	5293	2	Y	-0-			7
06	5550	X	5383	-0-	-167	-0-	272	1	5111	2	Y	-0-			7
07	5766	X	5529	-0-	-237	-0-	280	1	5249	2	Y	-0-			7
08	DLQ	G-10	5497	-0-	5497	5497	282	1	5215	2	Y	-0-			7
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5497					Y	NO RPT			7

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3961	-0-	-209	-0-	195	1	3766	2	Y	-0-			13
05	4216	X	3996	-0-	-220	-0-	198	1	3798	2	Y	-0-			13
06	4020	X	3920	-0-	-100	-0-	198	1	3722	2	Y	-0-			13
07	4154	X	3941	-0-	-213	-0-	200	1	3741	2	Y	-0-			13
08	DLQ	G-10	4012	-0-	4012	4012	206	1	3806	2	Y	-0-			13
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4012					Y	NO RPT			13

LUMBER, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 249068 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	3145	-0-	-95	-0-	155	1	2990	2	Y	-0-			12
05	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	162	1	3117	2	Y	-0-			12
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	164	1	3077	2	Y	-0-			12
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	163	1	3049	2	Y	-0-			12
08	DLQ	G-10	2991	-0-	2991	2991	154	1	2837	2	Y	-0-			12
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2991					Y	NO RPT			12

MIMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249120 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3598	-0-	-62	-0-	177	1	3421	2	N	-0-			-0-
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	184	1	3536	2	N	-0-			-0-
06	3570	X	3472	-0-	-98	-0-	176	1	3296	2	N	-0-			-0-
07	3751	X	3630	-0-	-121	-0-	185	1	3445	2	N	-0-			-0-
08	3751	X	3641	-0-	-110	-0-	187	1	3454	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT			-0-

LUMBER, ANGELINA WELL #: 3 RRCID -> 249123 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	189 3	1 9	3649	2	N	3			3
05	3813	X	3802	-0-	-11	-0-	188	1	3614	2	N	-0-			3
06	3780	X	3768	-0-	-12	-0-	191	1	3577	2	N	-0-			3
07	3906	X	3847	-0-	-59	-0-	195	1	3652	2	N	-0-			3
08	3968	X	3893	-0-	-75	-0-	200	1	3693	2	N	-0-			3
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT			3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250023 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	X	856	-0-	-584	-0-	41	1	815	2	Y	-0-					-0-
05	1488	X	1040	-0-	-448	-0-	51	1	989	2	Y	-0-					-0-
06	1440	X	1078	-0-	-362	-0-	55	1	1023	2	Y	-0-					-0-
07	1488	X	1193	-0-	-295	-0-	61	1	1132	2	Y	-0-					-0-
08	1488	X	1070	-0-	-418	-0-	55	1	1015	2	Y	-0-					-0-
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250230 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	X	27	-0-	-97	-0-	1	1	26	2	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-

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
04	3390	X	1731	-0-	-1659	-0-	85	1	1646	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	2315	-0-	-1188	-0-	114	1	2201	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2081	-0-	-949	-0-	105	1	1976	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	3044	-0-	-87	-0-	154	1	2890	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5042	-0-	5042	5042	259	1	4783	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5042					Y	NO RPT					-0-

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 275316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1492	-0-	-188	-0-	74	1	1418	2	N	-0-					-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	73	1	1409	2	N	-0-					-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	75	1	1404	2	N	-0-					-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	72	1	1350	2	N	-0-					-0-
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	74	1	1360	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280283 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10580 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	3111	-0-	-9	-0-	153	1	2958	2	Y	-0-					3
05	3224	X	3211	-0-	-13	-0-	159	1	3052	2	Y	-0-					3
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	158	1	2966	2	Y	-0-					3
07	3100	X	3050	-0-	-50	-0-	155	1	2895	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		2955	-0-	2955	2955	152	1	2803	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2955					Y	NO RPT					3

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280652 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10811 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16950	X	15220	-0-	-1730	-0-	745	1	14361	2	Y	104					119
							114	9									
05	16957	X	15606	-0-	-1351	-0-	771	1	14835	2	Y	-0-					119
06	16020	X	14885	-0-	-1135	-0-	752	1	14133	2	Y	-0-					119
07	16213	X	14891	-0-	-1322	-0-	754	1	14117	2	Y	18					137
							20	9									
08	DLQ G-10		14826	-0-	14826	14826	757	1	13975	2	Y	85	178	1			44
							94	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14826					Y	NO RPT					44

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280654 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.10734 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10800	X	9853	-0-	-947	-0-	485 6	1 9	9362	2	Y	5					12
05	10943	X	9868	-0-	-1075	-0-	488	1	9380	2	Y	-0-					12
06	10140	X	9554	-0-	-586	-0-	483	1	9071	2	Y	-0-					12
07	10416	X	9750	-0-	-666	-0-	494	1	9256	2	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		9530	-0-	9530	9530	490	1	9040	2	Y	-0-					12
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	9530					Y	NO RPT					12

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 280805 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 11482

04	6900	X	6410	-0-	-490	-0-	316 6	1 9	6088	2	Y	5					12
05	6944	X	6312	-0-	-632	-0-	312	1	6000	2	Y	-0-					12
06	6540	X	5976	-0-	-564	-0-	302	1	5674	2	Y	-0-					12
07	6634	X	6015	-0-	-619	-0-	304	1	5711	2	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		5912	-0-	5912	5912	304	1	5608	2	Y	-0-					12
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	5912					Y	NO RPT					12

RAWLINS (900 WILCOX) 74886 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
LA ROCA ENERGY, LP 486932
MAY WELL #: 7 RRCID -> 280954 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 1115 PERF. 934 - 936

04	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-

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

04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098607 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10685 - 10704

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	224	1	1963	2	N	3					116
							3	9									
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	232	1	2024	2	N	2					118
							2	9									
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	229	1	1998	2	N	-0-					118
07	2263	N	2154	-0-	-109	-0-	237	1	1917	2	N	-0-					118
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	236	1	2058	2	N	14	74	1			58
							15	9									
*09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	239	1	2046	2	N	-0-					58

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

04	2370	N	734	-0-	-1636	-0-	54	1	680	2	N	-0-					44
05	2511	N	1292	-0-	-1219	-0-	110	1	1182	2	N	-0-					44
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					44
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					44
08	DLQ G-10		80	-0-	80	80	80	1			N	-0-					44
09	DLQ G-10		753	-0-	753	833	753	2			N	-0-					44

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 216856 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10608 - 11772

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	30	-0-	-156	-0-	12	1	18	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722

04	6780	X	6489	-0-	-291	-0-	160	1	6316	2	N	12					55
							13	9									
05	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	246	1	7810	2	N	84					139
							92	9									
06	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	239	1	7395	2	N	28					167
							31	9									
07	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	247	1	7585	2	N	11	176	1			2
							12	9									
08	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	240	1	7558	2	N	60					62
							66	9									
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					62

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

04	T. A.		6595	-0-	6595	18967	393	1	6182	2	Y	18					57
							20	9									
05	25685	X	6718	-0-	-18967	-0-	400	1	6307	2	Y	10					67
							11	9									
06	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	379	1	5883	2	Y	17					84
							19	9									
07	6696	X	6497	-0-	-199	-0-	371	1	6116	2	Y	9					93
							10	9									
08	6665	X	6476	-0-	-189	-0-	391	1	6063	2	Y	20					113
							22	9									
09	6450	X	6367	-0-	-83	-0-	404	1	5960	2	Y	3					116
							3	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	150	1	1858	2	Y	-0-					95
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	175	1	1945	2	Y	6					101
							7	9									
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	166	1	1903	2	Y	-0-	37	1			64
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	174	1	1958	2	Y	-0-					64
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	159	1	1844	2	Y	1					65
							1	9									
*09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	159	1	1911	2	Y	2					67
							2	9									

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	156	1	1906	2	Y	-0-					96
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	173	1	1928	2	Y	6					102
							7	9									
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	169	1	1965	2	Y	1	38	1			65
							1	9									
07	2139	N	2040	-0-	-99	-0-	167	1	1873	2	Y	-0-					65
08	2108	N	2088	-0-	-20	-0-	163	1	1924	2	Y	1					66
							1	9									
09	2130	N	2098	-0-	-32	-0-	163	1	1934	2	Y	1					67
							1	9									

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	557	1	5804	2	N	9					119
							10	9									
05	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	597	1	5998	2	N	30					149
							33	9									
06	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	569	1	5634	2	N	-0-					149
07	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	564	1	5621	2	N	-0-					149
08	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	558	1	5704	2	N	-0-					149
*09	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	458	1	5264	2	N	-0-					149

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	5	1	79	2	N	-0-					18
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	N	-0-					18
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					18
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	2	N	-0-					18
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	2	N	-0-					18
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					18

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3330	X	3200	-0-	-130	-0-	191	1	3006	2	N	3					53
							3	9									
05	3596	X	3433	-0-	-163	-0-	204	1	3218	2	N	10					63
							11	9									
06	3480	X	3365	-0-	-115	-0-	203	1	3158	2	N	4					67
							4	9									
07	3596	X	3366	-0-	-230	-0-	192	1	3165	2	N	8					75
							9	9									
08	3441	X	3259	-0-	-182	-0-	197	1	3056	2	N	5					80
							6	9									
09	3360	X	3172	-0-	-188	-0-	201	1	2969	2	N	2					82
							2	9									

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	412	1	6481	2	Y	45					119
							50	9									
05	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	421	1	6636	2	Y	12	89	1			42
							13	9									
06	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	410	1	6357	2	Y	28					70
							31	9									
07	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	397	1	6540	2	Y	23					93
							25	9									
08	7068	X	6974	-0-	-94	-0-	422	1	6530	2	Y	20	86	1			27
							22	9									
09	6840	X	6633	-0-	-207	-0-	420	1	6193	2	Y	18					45
							20	9									

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230	N	1229	-0-	-1	-0-	73	1	1156	2	N	-0-					52
05	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	77	1	1199	2	N	-0-					52
06	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	71	1	1094	2	N	6					58
							7	9									
07	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	60	1	977	2	N	-0-					58
08	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	64	1	1002	2	N	4					62
							4	9									
09	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	73	1	1077	2	N	1					63
							1	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18780	X	18188	-0-	-592	-0-	1084	1	17065	2	N	35					200
							39	9									
05	19313	X	18567	-0-	-746	-0-	1106	1	17450	2	N	10	183	1			27
							11	9									
06	18690	X	17613	-0-	-1077	-0-	1065	1	16545	2	N	3					30
							3	9									
07	19313	X	18154	-0-	-1159	-0-	1036	1	17076	2	N	38					68
							42	9									
08	18848	X	18079	-0-	-769	-0-	1096	1	16981	2	N	2					70
							2	9									
09	18180	X	17390	-0-	-790	-0-	1104	1	16286	2	N	-0-					70

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
04	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	532	1	8372	2	N	9					65
							10	9									
05	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	543	1	8572	2	N	8					73
							9	9									
06	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	520	1	8076	2	N	22					95
							24	9									
07	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	504	1	8295	2	N	4					99
							4	9									
08	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	530	1	8214	2	N	1					100
							1	9									
*09	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	537	1	7922	2	N	10					110
							11	9									

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
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					147
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					147
06	540	N	206	-0-	-334	-0-	206	2			N	-0-					147
07	682	N	47	-0-	-635	-0-	47	2			N	-0-					147
08	1395	N	1161	-0-	-234	-0-	1161	2			N	-0-					147
*09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	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
04	810	N	675	-0-	-135	-0-	675	2			N	-0-					25
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					25
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					25
07	713	N	106	-0-	-607	-0-	106	2			N	-0-					25
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					25
*09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					25

FROST WELL #: 1 RRCID -> 282654 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 9896 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-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-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 226573 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	10740	X	10073	-0-	-667	-0-	600	1	9423	2	Y	45					138
							50	9									
05	10695	X	10467	-0-	-228	-0-	624	1	9835	2	Y	7	103	1			42
							8	9									
06	10200	X	9980	-0-	-220	-0-	602	1	9346	2	Y	29					71
							32	9									
07	10323	X	10094	-0-	-229	-0-	576	1	9488	2	Y	27					98
							30	9									
*08	9982	X	9605	-0-	-377	-0-	581	1	8996	2	Y	25	90	1			33
							28	9									
*09	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	622	1	9194	2	Y	35					68
							39	9									

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	930	N	879	-0-	-51	-0-	89	1	778	2	N	11					83
							12	9									
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	92	1	803	2	N	10					93
							11	9									
06	930	N	861	-0-	-69	-0-	87	1	762	2	N	11					104
							12	9									
07	899	N	835	-0-	-64	-0-	91	1	733	2	N	10					114
							11	9									
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	91	1	793	2	N	16	111	1			19
							18	9									
09	870	N	709	-0-	-161	-0-	74	1	634	2	N	1					20
							1	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
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

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
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					68
05	3100	N	8940	-0-	5840	5840	8925	2	15	9	N	14					82
06	3000	N	7927	-0-	4927	10767	7883	2	44	9	N	40					122
07	3100	N	8888	-0-	5788	16555	8888	2			N	-0-					122
08	30107	X	13552	-0-	-16555	-0-	13538	2	14	9	N	13					135
*09	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	12290	2	76	9	N	69	187	1			17

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
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					144
05	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					144
06	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2788	2	44	9	N	40					184
07	2883	X	2429	-0-	-454	-0-	2414	2	15	9	N	14	163	1			35
08	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					35
*09	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					35

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
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	60	1	2857	2	N	2	2	8			162
							2	9									
05	3100	X	2367	-0-	-733	-0-	50	1	2269	2	N	44	4	8			202
							48	9									
06	3000	X	2814	-0-	-186	-0-	54	1	2725	2	N	32	163	1	3	8	68
							35	9									
07	3100	X	2205	-0-	-895	-0-	56	1	2140	2	N	8	1	8			75
							9	9									
08	3007	X	2929	-0-	-78	-0-	58	1	2870	2	N	1	1	8			75
							1	9									
09	2910	X	2448	-0-	-462	-0-	58	1	2370	2	N	18	1	8			92
							20	9									

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
04	2064	S	2064	-0-	-0- B	-0-	1958	2	106	9	N	96					152
05	1989	S	1989	-0-	-0- B	-0-	1934	2	55	9	N	50	162	1			40
06	1970	S	1970	-0-	-0- B	-0-	1891	2	79	9	N	72					112
07	2124	S	1902	-0-	-222 B	-0-	1854	2	48	9	N	44					156
08	1971	S	1843	-0-	-128 B	-0-	1841	2	2	9	N	2	138	1			20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1967	S	1779	-0-	-188 B	-0-	1710	2	69	9	N	63					83

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

04	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					34
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					34
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					34
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					34
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					34
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					34

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
SESSION, D. J. WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8460 - 8520

04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	568	3	4	9	Y	4					4
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	483	3	12	9	Y	11	15	1			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	11	-0-	-499	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (PETTIT) //CONT.// 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 284776 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8711 - 8756

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

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

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	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

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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
08	T. A.		85	-0-	85	85	84	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*09	85	X	-0-	-0-	-85	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	N	1					1
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	135	3	4	9	N	4	5	1			-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	N	1					1
*09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					1

REKLAW (RODESSA) //CONT.// 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					20
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					20
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	439	3	3	9	Y	3	23	1			-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	415	3	4	9	Y	4					4
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					4

REKLAW (TRAVIS PEAK) 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	86	-0-	-214	-0-	86	3			Y	-0-					20
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					20
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					20
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					20
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	131	3	8	9	Y	7					27
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	Y	1					28

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
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			Y	-0-					2
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					2
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	281	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					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
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-

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
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					28
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					28
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	216	3	15	9	N	14					42
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					42
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					42
09	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	3			N	-0-					42

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1670	3	30	9	Y	27					125
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	978	3	11	9	Y	10					135
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	965	3	35	9	Y	32	159	1			8
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					8
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	672	3	20	9	Y	18					26
*09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			Y	-0-					26

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	284	3	4	9	Y	4					4
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1080	3	3	9	Y	3					7
*09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1251	3	8	9	Y	7	14	1			-0-

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
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	540	3	13	9	Y	12	32	1			10
05	744	N	433	-0-	-311	-0-	430	3	3	9	Y	3					13
06	570	N	429	-0-	-141	-0-	419	3	10	9	Y	9					22
07	558	N	272	-0-	-286	-0-	264	3	8	9	Y	7					29
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	254	3	12	9	Y	11	5	1			35
09	420	N	139	-0-	-281	-0-	136	3	3	9	Y	3	38	1			-0-

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
04	810	N	719	-0-	-91	-0-	718	3	1	9	Y	1					1
05	527	N	251	-0-	-276	-0-	251	3			Y	-0-					1
06	1050	N	453	-0-	-597	-0-	453	3			Y	-0-					1
07	744	N	308	-0-	-436	-0-	304	3	4	9	Y	4					5
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					5
09	450	N	53	-0-	-397	-0-	53	3			Y	-0-	5	1			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	130	-0-	-80	-0-	127	3	3	9	Y	3	23	1			-0-
05	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	159	3	4	9	Y	4					4
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	213	-0-	-537	-0-	213	3			Y	-0-					10
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1046	3	11	9	Y	10					20
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1160	3	67	9	Y	61	41	1			40
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					40
08	950	X	950	-0-	-0-	-0-	938	3	12	9	Y	11					51
09	1230	X	1040	-0-	-190	-0-	1040	3			Y	-0-					51

JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					12
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					12
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	102	3	14	9	Y	13	25	1			-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	97	3	1	9	Y	1					1

JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	179	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	341	3	10	9	Y	9					9
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	752	3	35	9	Y	32	11	1			30
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	446	3	11	9	Y	10	30	1			10

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	334	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1279	3	11	9	Y	10					10
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1269	3	32	9	Y	29	39	1			-0-
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	868	3	24	9	Y	22					22
08	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1154	3	54	9	Y	49	50	1			21
*09	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1372	3	34	9	Y	31	43	1			9

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

04	300	N	86	-0-	-214	-0-	86	3			Y	-0-					20
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	3	2	9	Y	2					22
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	206	3	12	9	Y	11	13	1			20
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					20
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					20
09	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	3			Y	-0-					20

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					21
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			Y	-0-					21
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-	21	1			-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					20
05	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	3			Y	-0-					20
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
07	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	845	3	11	9	Y	10					10
*09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					10

REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190

04	210	N	68	-0-	-142	-0-	68	3			Y	-0-					12
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					12
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-	12	1			-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657

04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 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
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-

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
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	500	-0-	-100	-0-	488	3	12	9	Y	11	11	1			20
05	558	N	523	-0-	-35	-0-	519	3	4	9	Y	4					24
06	600	N	542	-0-	-58	-0-	529	3	13	9	Y	12	36	1			-0-
07	527	N	370	-0-	-157	-0-	360	3	10	9	Y	9					9
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	203	3	10	9	Y	9	8	1			10
09	540	N	422	-0-	-118	-0-	412	3	10	9	Y	9	19	1			-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					17
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					17
06	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	3			Y	-0-	17	1			-0-
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	458	3	6	9	Y	5					5
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					5

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 187902 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					12
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					12
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	393	3	3	9	Y	3	15	1			-0-
07	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	82	-0-	-308	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 4 RRCID -> 188961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	215	-0-	-655	-0-	209	3	6	9	Y	5	5	1			20
05	558	N	38	-0-	-520	-0-	38	3			Y	-0-					20
06	720	N	10	-0-	-710	-0-	10	3			Y	-0-	20	1			-0-
07	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 5 RRCID -> 189260 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189586 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9260 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	26	N	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/27/2018 - W/O TO 06-189586

JAMES, S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 190117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	355	3	10	9	Y	9					9
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	144	3	4	9	Y	4	13	1			-0-
*09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	365	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 5 RRCID -> 190118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766

04	750	N	572	-0-	-178	-0-	558	3	14	9	Y	13	13	1			20
05	527	N	350	-0-	-177	-0-	347	3	3	9	Y	3					23
06	300	N	89	-0-	-211	-0-	88	3	1	9	Y	1	24	1			-0-
07	589	N	93	-0-	-496	-0-	92	3	1	9	Y	1					1
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	567	3	26	9	Y	24	15	1			10
*09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	521	3	13	9	Y	12	22	1			-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					30
05	465	N	276	-0-	-189	-0-	273	3	3	9	Y	3					33
06	450	N	99	-0-	-351	-0-	97	3	2	9	Y	2	35	1			-0-
07	372	N	143	-0-	-229	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	473	3	7	9	Y	6					6
*09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					6

MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 6 RRCID -> 191671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070

04	90	N	82	-0-	-8	-0-	81	3	1	9	Y	1					1
05	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	3			Y	-0-					1
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			Y	-0-					1
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			Y	-0-					1
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					10
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					10
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-	10	1			-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

04	540	N	468	-0-	-72	-0-	468	3			Y	-0-					80
05	1519	N	524	-0-	-995	-0-	524	3			Y	-0-					80
06	840	N	323	-0-	-517	-0-	323	3			Y	-0-					80
07	496	N	136	-0-	-360	-0-	135	3	1	9	Y	1					81
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	139	3	6	9	Y	5					86
09	330	N	115	-0-	-215	-0-	113	3	2	9	Y	2					88

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

04	1110	N	521	-0-	-589	-0-	521	3			Y	-0-					31
05	744	N	529	-0-	-215	-0-	529	3			Y	-0-					31
06	630	N	549	-0-	-81	-0-	545	3	4	9	Y	4	35	1			-0-
07	527	N	477	-0-	-50	-0-	476	3	1	9	Y	1					1
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	3	2	9	Y	2					3
*09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					3

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

04	690	N	284	-0-	-406	-0-	284	3			Y	-0-					31
05	465	N	101	-0-	-364	-0-	101	3			Y	-0-					31
06	480	N	34	-0-	-446	-0-	33	3	1	9	Y	1	22	1			10
07	279	N	58	-0-	-221	-0-	58	3			Y	-0-					10
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					10
*09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	189	3	6	9	Y	5					15

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	73	-0-	-51	-0-	72	3	1	9	Y	1					1
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					1
*09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

04	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

04	1470	X	441	-0-	-1029	-0-	440	3	1	9	Y	1					1
05	1054	X	584	-0-	-470	-0-	584	3			Y	-0-					1
06	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1051	3	1	9	Y	1					2
07	744	X	640	-0-	-104	-0-	630	3	10	9	Y	9					11
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	471	3	1	9	Y	1					12
*09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1123	3	7	9	Y	6	18	1			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052

04	450	N	82	-0-	-368	-0-	82	3			Y	-0-					5
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			Y	-0-					5
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-	5	1			-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	3	1	9	Y	1					1
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					1

REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					60
05	1085	N	536	-0-	-549	-0-	530	3	6	9	Y	5					65
06	960	N	433	-0-	-527	-0-	409	3	24	9	Y	22	57	1			30
07	558	N	320	-0-	-238	-0-	320	3			Y	-0-					30
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	303	3	4	9	Y	4					34
*09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					34

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

04	510	N	366	-0-	-144	-0-	357	3	9	9	Y	8	21	1			7
05	775	N	528	-0-	-247	-0-	524	3	4	9	Y	4					11
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	655	3	17	9	Y	15	16	1			10
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	379	3	10	9	Y	9					19
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	246	3	11	9	Y	10	19	1			10
09	660	N	100	-0-	-560	-0-	99	3	1	9	Y	1	11	1			-0-

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	Y	1					1
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

04	240	N	128	-0-	-112	-0-	128	3			Y	-0-					23
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					23
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	243	3	2	9	Y	2	25	1			-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	403	3	4	9	Y	4					4
09	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	3			Y	-0-					4

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

04	2160	X	1088	-0-	-1072	-0-	1086	3	2	9	Y	2					32
05	1860	X	1149	-0-	-711	-0-	1148	3	1	9	Y	1					33
06	1410	X	1197	-0-	-213	-0-	1196	3	1	9	Y	1					34
07	1457	X	960	-0-	-497	-0-	945	3	15	9	Y	14					48
08	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1226	3	4	9	Y	4					52
*09	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1249	3	8	9	Y	7	49	1			10

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					10
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					10
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-	10	1			-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1086	3	18	9	Y	16					16
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1584	3	6	9	Y	5					21
*09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	684	3	4	9	Y	4	25	1			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	653	3	1	9	Y	1					11
05	713	N	523	-0-	-190	-0-	523	3			Y	-0-					11
06	630	N	510	-0-	-120	-0-	510	3			Y	-0-					11
07	682	N	352	-0-	-330	-0-	346	3	6	9	Y	5					16
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	3	1	9	Y	1					17
09	510	N	381	-0-	-129	-0-	379	3	2	9	Y	2	19	1			-0-

LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492

04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1					1
*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					1

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

04	750	N	514	-0-	-236	-0-	502	3	12	9	Y	11	41	1			-0-
05	651	N	399	-0-	-252	-0-	396	3	3	9	Y	3					3
06	540	N	81	-0-	-459	-0-	80	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
07	527	N	123	-0-	-404	-0-	122	3	1	9	Y	1					1
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	119	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	136	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511

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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	129	3	3	9	Y	3	23	1			-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	311	3	2	9	Y	2					2
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	311	3	8	9	Y	7					9
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	469	3	13	9	Y	12					21
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	332	3	15	9	Y	14	35	1			-0-
09	330	N	214	-0-	-116	-0-	208	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

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
04	960	N	888	-0-	-72	-0-	887	3	1	9	Y	1					1
05	868	N	697	-0-	-171	-0-	696	3	1	9	Y	1					2
06	780	N	653	-0-	-127	-0-	653	3			Y	-0-					2
07	930	N	589	-0-	-341	-0-	580	3	9	9	Y	8					10
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					10
09	660	N	36	-0-	-624	-0-	36	3			Y	-0-	10	1			-0-

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
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			Y	-0-					90
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-					90
06	870	N	728	-0-	-142	-0-	728	3			Y	-0-	32	1			58
07	1674	N	272	-0-	-1402	-0-	269	3	3	9	Y	3					61
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1					62
09	720	N	75	-0-	-645	-0-	74	3	1	9	Y	1					63

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
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			Y	-0-					6
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					6
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-	6	1			-0-
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	108	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					30
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					30
06	570	N	151	-0-	-419	-0-	151	3			Y	-0-					30
07	403	N	91	-0-	-312	-0-	90	3	1	9	Y	1					31
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	134	3	6	9	Y	5					36
09	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	3			Y	-0-					36

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
04	600	N	302	-0-	-298	-0-	301	3	1	9	Y	1					11
05	465	N	88	-0-	-377	-0-	88	3			Y	-0-					11
06	450	N	38	-0-	-412	-0-	38	3			Y	-0-					11
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					11
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	322	3	1	9	Y	1					12
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-	12	1			-0-

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
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	713	-0-	-67	-0-	712	3	1	9	Y	1					11
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					11
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	951	3	1	9	Y	1					12
07	744	N	728	-0-	-16	-0-	717	3	11	9	Y	10					22
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	668	3	2	9	Y	2					24
09	960	N	922	-0-	-38	-0-	916	3	6	9	Y	5	9	1			20

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
04	660	N	156	-0-	-504	-0-	156	3			Y	-0-					27
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					27
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	292	3	41	9	Y	37	34	1			30
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					30
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					30
09	330	N	96	-0-	-234	-0-	95	3	1	9	Y	1					31

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
04	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	3	2	9	Y	2					2
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	3	1	9	Y	1					3
*09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	3	1	9	Y	1	4	1			-0-

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
04	3510	X	722	-0-	-2788	-0-	722	3			Y	-0-					34
05	3627	X	592	-0-	-3035	-0-	591	3	1	9	Y	1					35
06	1830	X	274	-0-	-1556	-0-	240	3	34	9	Y	31	46	1			20
07	1116	X	278	-0-	-838	-0-	278	3			Y	-0-					20
08	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					20
*09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	962	3	28	9	Y	25					45

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
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1	9	Y	1					1
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-					1

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G FORCE ENERGY, LLC 292169
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 11328

04	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	400	1	4383	3	N	-0-					28
05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	400	1	4255	3	N	-0-					28
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	400	1	3311	3	N	-0-					28
*07	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	450	1	3173	3	N	-0-					28
08	4743	X	3635	-0-	-1108	-0-	560	1	3075	3	N	-0-					28
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					28

HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					61
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					61
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					61
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					61
08	961	N	639	-0-	-322	-0-	639	2			N	-0-					61
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					61

GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					90
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					90
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					90
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					90
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					90
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					90

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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
04	630	N	358	-0-	-272	-0-	358	3			N	-0-					6
05	465	N	191	-0-	-274	-0-	191	3			N	-0-					6
06	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	3			N	-0-	6	1			-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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
04	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10127	2	134	9	N	122	193	1			32
05	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9224	2	110	9	N	100					132
06	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	5966	2	97	9	N	88	185	1			35
07	4557	X	4113	-0-	-444	-0-	4041	2	72	9	N	65					100
08	4557	X	2655	-0-	-1902	-0-	2619	2	36	9	N	33					133
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					133

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
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1634	2	9	9	N	8					66
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	598	2	1	9	N	1	32	1			35
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	908	2	3	9	N	3					38
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					38
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

RICAPPY (RODESSA) 76319 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SMITH, BILLY G. WELL #: 1 RRCID -> 129259 COMPL. DATE 08/20/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8742 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	1629	2	75	9	N	68	161	1			219
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1686	2	80	9	N	73					292
06	1710	N	1681	-0-	-29	-0-	1608	2	73	9	N	66					358
07	1767	N	1685	-0-	-82	-0-	1618	2	67	9	N	61	174	1			245
08	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	1606	2	76	9	N	69					314
09	1680	N	1609	-0-	-71	-0-	1547	2	62	9	N	56	170	1			200

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
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-

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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
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

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
04	1110	N	263	-0-	-847	-0-	13	1	250	2	N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	576	2	N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	533	2	N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	28	1	526	2	N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	149	1	2875	2	N	-0-					5
05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	143	1	2737	2	N	-0-					5
06	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	128	1	2403	2	N	-0-					5
07	3007	X	2546	-0-	-461	-0-	129	1	2417	2	N	-0-					5
08	3131	X	2397	-0-	-734	-0-	123	1	2274	2	N	-0-					5
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					5

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283910 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8136 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	66					N	-0-					45
05	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					45
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					45
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

RYAN, E.M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 284172 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CROSSMAN STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 284187 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 284225 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
BOLLS, MILDRED ET AL WELL #: 1 RRCID -> 120617 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5861 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					130
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					130
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					130

KATY RESOURCES LLC 451659
MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	315	3	59	9	N	54	54	1			27
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					27
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	343	3	53	9	N	48					75
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	327	3	4	9	N	4	51	1			28
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	354	3	3	9	N	3					31
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	320	3	54	9	N	49	52	1			28

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
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	1			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	1			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BALDWIN, MOLLIE H.W. WELL #: 1 RRCID -> 138219 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	1			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	1			N	-0-					-0-
06	330	N	230	-0-	-100	-0-	230	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) //CONT.// 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 2 RRCID -> 016570 COMPL. DATE 02/17/1953 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
*09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-

RODESSA (BYRD) 77807 210 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
WHATLEY, A. F. 913949
ECHOLS, EVA WELL #: 1 RRCID -> 016553 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
BRAMLETT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 092526 COMPL. DATE 11/21/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	69	2	8	9	N	7					145
05	186	N	78	-0-	-108	-0-	56	1	22	9	N	20					165
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					165
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	41	2	7	9	N	6					171
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	49	2	14	9	N	13					184
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	45	2	10	9	N	9					193

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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	11					328
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					342
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					362
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	172	1			203
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					217
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					232

XTO ENERGY INC. 945936
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	338	-0-	-52	-0-	17	1	321	2	N	-0-					81
05	403	N	335	-0-	-68	-0-	16	1	319	2	N	-0-					81
06	360	N	288	-0-	-72	-0-	14	1	274	2	N	-0-					81
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	17	1	315	2	N	-0-					81
08	341	N	262	-0-	-79	-0-	13	1	249	2	N	-0-					81
09	300	N	248	-0-	-52	-0-	13	1	235	2	N	-0-					81

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1446	-0-	216	-0-	73	1	1369	2	N	4	1	8			93
							4	9									
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	73	1	1424	2	N	65					158
							72	9									
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	75	1	1490	2	N	11	1	8			168
							12	9									
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	76	1	1452	2	N	143	157	1	1	8	153
							157	9									
08	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	76	1	1423	2	N	-0-					153
09	1470	N	1387	-0-	-83	-0-	72	1	1304	2	N	10					163
							11	9									

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					56
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					56
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					56
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					56
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					56
09	60	N	50	-0-	-10	-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

04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	452	2	66	9	N	60					60
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	813	2	88	9	N	80					140
08	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					140
*09	3000	N	3854	-0-	854	854	3830	2	24	9	N	22					162

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

04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

WILLIS, R.P. WELL #: 19 RRCID -> 180537 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786

04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
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
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					30
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					30
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					30
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					30
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					30
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	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
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					40
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					40
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					40
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					40
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					40
*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	548	-0-	-112	-0-	538	2	10	9	N	9					110
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	511	2	10	9	N	9					119
06	840	N	596	-0-	-244	-0-	586	2	10	9	N	9					128
07	558	N	425	-0-	-133	-0-	414	2	11	9	N	10					138
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					138
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

RODESSA (GLOYD, NORTH) 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
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

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	311	2	11	9	N	10					46
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	538	2	10	9	N	9					55
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	452	2	11	9	N	10					65
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	425	2	44	9	N	40	80	1			25
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	393	2	9	9	N	8					33
09	270	N	210	-0-	-60	-0-	198	2	12	9	N	11					44

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					137
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					137
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					137
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					137
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
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
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	23	-0-	23	23	23	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	18					18

CHATTEN WELL #: 1 RRCID -> 152471 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5770 - 5792

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					19
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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

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

04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
*09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	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

04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1391	2	13	9	N	12					56
05	372	N	183	-0-	-189	-0-	183	2			N	-0-					56
06	360	N	109	-0-	-251	-0-	108	2	1	9	N	1					57
07	372	N	280	-0-	-92	-0-	233	2	47	9	N	43	76	1			24
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	349	2	23	9	N	21					45
*09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	448	2	31	9	N	28					73

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

04	3000	N	3175	-0-	175	574	3120	2	55	9	N	50					142
05	3758	X	3184	-0-	-574	-0-	3129	2	55	9	N	50	160	1			32
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3270	2	40	9	N	36					68
07	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3354	2	36	9	N	33					101
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3337	2	95	9	N	86	149	1			38
*09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2821	2	35	9	N	32					70

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

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-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS //CONT.// 484437
HIETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					76
05	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					76
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					76
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					76
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					76
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					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
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	926	2	24	9	N	22					329
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	830	2	28	9	N	25					354
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	892	2	22	9	N	20	151	1			223
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	968	2	24	9	N	22					245
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	920	2	24	9	N	22					267
09	780	N	692	-0-	-88	-0-	692	2			N	-0-					267

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
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	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
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1482	2	26	9	N	24	75	1			78
05	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	1328	2	20	9	N	18					96
06	1530	N	1450	-0-	-80	-0-	1427	2	23	9	N	21					117
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1549	2	30	9	N	27	101	1			43
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1472	2	29	9	N	26					69
09	1440	N	1107	-0-	-333	-0-	1107	2			N	-0-					69

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
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1296	2	22	9	N	20	115	1			117
05	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1162	2	28	9	N	25					142
06	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	1248	2	29	9	N	26					168
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1355	2	28	9	N	25	58	1			135
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1288	2	20	9	N	18					153
09	1290	N	969	-0-	-321	-0-	969	2			N	-0-					153

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R. P. WELL #: 16 RRCID -> 016620 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					100
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	50	2	9	9	Y	8	28	1			80
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	42	2	6	9	Y	5					85
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	29	2	6	9	Y	5					90
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					90
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					90

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5560 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					14
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					14
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					14
07	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					14
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					14
*09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					14

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	3			N	-0-					20
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					20
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					20
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					20
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					20
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					20

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					2
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					2
06	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	3			N	-0-					2
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					2
08	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					2
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	3			N	-0-					2

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	132	-0-	132	132	129	3	3	9	N	3					41
08	14B2	EXT	57	-0-	57	189	53	3	4	9	N	4					45
09	14B2	EXT	60	-0-	60	249	57	3	3	9	N	3					48

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

04	660	N	582	-0-	-78	-0-	582	3			N	-0-					13
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					13
06	570	N	496	-0-	-74	-0-	496	3			N	-0-					13
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					13
*08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					13
*09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					13

RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALKER A WELL #: 1 RRCID -> 146469 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NOEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146677 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648

04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	141	3	22	9	N	20					225
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	140	3	10	9	N	9	187	1			47
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	136	3	14	9	N	13					60
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	153	3	14	9	N	13					73
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	128	3	13	9	N	12					85
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	131	3	13	9	N	12					97

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	677	-0-	-43	-0-	676	3	1	9	N	1					44
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	661	3	1	9	N	1					45
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	717	3	2	9	N	2					47
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					47
*08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					47
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	710	3	2	9	N	2					49

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

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-					28

UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

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-

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

04	270	N	138	-0-	-132	-0-	127	2	11	9	N	10					164
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	315	2	12	9	N	11					175
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	182	2	9	9	N	8					183
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	182	2	8	9	N	7					190
08	341	N	166	-0-	-175	-0-	156	2	10	9	N	9					199
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					199

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RODESSA (PETTIT LOWER) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

04	210 N	301	-0-	91	-0-	15	1	286	2	N	-0-					-0-
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	10	1	196	2	N	-0-					-0-
06	210 N	175	-0-	-35	-0-	8	1	167	2	N	-0-					-0-
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	N	-0-					-0-
*09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	N	-0-					-0-

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RODESSA (PETTIT UPPER) //CONT.// 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
04	330	#	186	-0-	-144	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	341	#	168	-0-	-173	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	330	#	184	-0-	-146	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	341	#	134	-0-	-207	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RODESSA (PETTIT 6500) 77807 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
RAMTEX ENERGY LLC 690225
REAGAN, SYDNEY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 205768 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5712 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					154
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	156	1			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

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	446	2	11	9	Y	10					17
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	434	2	7	9	Y	6					23
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	376	2	22	9	Y	20					43
07	465	N	295	-0-	-170	-0-	284	2	11	9	Y	10					53
08	DLQ G-10		373	-0-	373	373	358	2	15	9	Y	14					67
09	DLQ G-10		353	-0-	353	726	338	2	15	9	Y	14					81

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10470	X	9833	-0-	-637	-0-	9811	2	22	9	Y	20					187
05	10261	X	10082	-0-	-179	-0-	10043	2	39	9	Y	35					222
06	9930	X	9665	-0-	-265	-0-	9611	2	54	9	Y	49					271
07	10261	X	9876	-0-	-385	-0-	9812	2	64	9	Y	58					329
08	DLQ G-10		9049	-0-	9049	9049	8999	2	50	9	Y	45	177	1			197
09	DLQ G-10		8397	-0-	8397	17446	8352	2	45	9	Y	41					238

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
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

XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
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

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

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-

CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	30 N	184	-0-	154	-0-	12	1	172	2	N	-0-					21
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	2	N	-0-					21
06	180 N	32	-0-	-148	-0-	2	1	30	2	N	-0-					21
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	N	-0-					21
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	-0-					21
*09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	N	-0-					21

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
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

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	3660		2641	-0-	-1019	-0-	465 51	1 9	2125	2	N	46	1	8			197
05	3782		1976	-0-	-1806	-0-	304 43	1 9	1629	2	N	39	183	1			53
06	3566	R	3566	-0-	-0-	-0-	518 89	1 9	2959	2	N	81					134
07	3892		3837	-0-	-55	-0-	544 40	1 9	3253	2	N	36					170
08	3534	#	3284	-0-	-250	-0-	507 48	1 9	2729	2	N	44					214
09	3570	#	2759	-0-	-811	-0-	447 74	1 9	2238	2	N	67	192	1			89

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
04	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2308	3	28	9	N	25					105
05	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2248	3	30	9	N	27					132
06	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2133	3	33	9	N	30					162
07	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2273	3	29	9	N	26					188
*08	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2488	3	21	9	N	19					207
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					207

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2017 - P/A 09/13/2017

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636

04	780	N	779	-0-	-1	-0-	771	2	8	9	N	7					148
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	698	2	33	9	N	30	168	1			10
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	819	2	35	9	N	32					42
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1037	2	25	9	N	23					65
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	917	2	11	9	N	10					75
09	750	N	514	-0-	-236	-0-	475	2	39	9	N	35					110

LINN OPERATING, LLC 501480
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

04	1710	N	1458	-0-	-252	-0-	1436	2	22	9	N	20					98
05	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	1510	2	23	9	N	21					119
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1539	2	14	9	N	13					132
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1631	2	17	9	N	15					147
08	1519	N	1356	-0-	-163	-0-	1323	2	33	9	N	30	163	1			14
09	1560	N	1541	-0-	-19	-0-	1527	2	14	9	N	13					27

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

04	1770	N	1696	-0-	-74	-0-	1667	2	29	9	N	26					57
05	1798	N	1541	-0-	-257	-0-	1513	2	28	9	N	25					82
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1667	2	33	9	N	30					112
07	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	1670	2	28	9	N	25					137
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1751	2	30	9	N	27					164
09	1710	N	1677	-0-	-33	-0-	1647	2	30	9	N	27	176	1			15

BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

04	1650	N	1486	-0-	-164	-0-	1458	2	28	9	N	25					192
05	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	1442	2	45	9	N	41	184	1			49
06	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	1350	2	13	9	N	12					61
07	1550	N	1202	-0-	-348	-0-	1183	2	19	9	N	17					78
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1491	2	31	9	N	28					106
*09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1437	2	32	9	N	29					135

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972

04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2122	3	22	9	N	20					229
05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					229
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					229
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1930	3	17	9	N	15					244
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					244
*09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1423	3	39	9	N	35					279

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 062778 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9856 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	950	-0-	-70	-0-	950	2			N	-0-					14
05	868	N	773	-0-	-95	-0-	749	2	24	9	N	22					36
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	898	2	37	9	N	34					70
07	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2			N	-0-					70
08	775	N	618	-0-	-157	-0-	618	2			N	-0-	50	1			20
*09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					20

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
04	1290	N	754	-0-	-536	-0-	754	2			N	-0-					66
05	1302	N	975	-0-	-327	-0-	974	2	1	9	N	1					67
06	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	1006	2			N	-0-					67
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					67
08	961	N	518	-0-	-443	-0-	514	2	4	9	N	4					71
09	1020	N	900	-0-	-120	-0-	900	2			N	-0-					71

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
04	2100	N	1809	-0-	-291	-0-	1767	2	42	9	N	38					80
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					80
06	2070	N	1754	-0-	-316	-0-	1754	2			N	-0-					80
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1984	2	22	9	N	20					100
*08	2108	N	1772	-0-	-336	-0-	1738	2	34	9	N	31					131
*09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-	90	1			41

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
04	630	N	495	-0-	-135	-0-	495	2			N	-0-					55
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1042	2	17	9	N	15					70
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					70
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	796	2	22	9	N	20					90
08	1054	N	637	-0-	-417	-0-	637	2			N	-0-					90
09	900	N	727	-0-	-173	-0-	727	2			N	-0-					90

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
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2731	2	1	9	N	1	96	1			38
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1741	2	12	9	N	11					49
06	1680	N	1569	-0-	-111	-0-	1554	2	15	9	N	14					63
07	1798	N	1588	-0-	-210	-0-	1588	2			N	-0-					63
08	1767	N	1032	-0-	-735	-0-	1028	2	4	9	N	4					67
*09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					67

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					34
05	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	1587	2			N	-0-					34
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1774	2	21	9	N	19					53
07	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1789	2	23	9	N	21					74
08	1581	N	1161	-0-	-420	-0-	1146	2	15	9	N	14					88
*09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1919	2	24	9	N	22					110

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
04	1200	N	961	-0-	-239	-0-	942	2	19	9	N	17	89	1			48
05	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1098	2	12	9	N	11					59
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1131	2	14	9	N	13					72
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1180	2	12	9	N	11					83
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1151	2	11	9	N	10					93
09	1140	N	903	-0-	-237	-0-	899	2	4	9	N	4					97

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
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					62
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1122	2	14	9	N	13					75
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-	49	1			26
07	930	N	869	-0-	-61	-0-	849	2	20	9	N	18					44
08	930	N	582	-0-	-348	-0-	582	2			N	-0-					44
09	900	N	813	-0-	-87	-0-	800	2	13	9	N	12					56

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
04	1770	N	1244	-0-	-526	-0-	1231	2	13	9	N	12					126
05	1705	N	1306	-0-	-399	-0-	1293	2	13	9	N	12	104	1			34
06	1860	N	1243	-0-	-617	-0-	1230	2	13	9	N	12					46
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1275	2	21	9	N	19					65
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1308	2	19	9	N	17					82
09	1230	N	1027	-0-	-203	-0-	1014	2	13	9	N	12	48	1			46

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
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1405	2	24	9	N	22					99
05	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1336	2	19	9	N	17	49	1			67
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1706	2	29	9	N	26					93
07	1488	N	1007	-0-	-481	-0-	1003	2	4	9	N	4					97
08	1364	N	1015	-0-	-349	-0-	1007	2	8	9	N	7	46	1			58
09	1740	N	1351	-0-	-389	-0-	1342	2	9	9	N	8					66

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
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1650	2	23	9	N	21					69
05	1829	N	1450	-0-	-379	-0-	1428	2	22	9	N	20					89
06	1680	N	1654	-0-	-26	-0-	1635	2	19	9	N	17					106
07	1736	N	1516	-0-	-220	-0-	1501	2	15	9	N	14	90	1			30
08	1457	N	901	-0-	-556	-0-	890	2	11	9	N	10					40
*09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2002	2	30	9	N	27					67

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
04	2250	N	2247	-0-	-3	-0-	2247	2			N	-0-					129
05	2325	N	2104	-0-	-221	-0-	2104	2			N	-0-	109	1			20
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2129	2	14	9	N	13					33
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					33
08	2108	N	1532	-0-	-576	-0-	1513	2	19	9	N	17					50
*09	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2671	2	65	9	N	59					109

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
04	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	1711	2	24	9	N	22					70
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1862	2	17	9	N	15					85
06	1800	N	1706	-0-	-94	-0-	1688	2	18	9	N	16					101
07	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	1718	2	25	9	N	23					124
08	1891	N	1726	-0-	-165	-0-	1705	2	21	9	N	19					143
09	1710	N	1594	-0-	-116	-0-	1566	2	28	9	N	25					168

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
04	3360	X	2917	-0-	-443	-0-	2903	2	14	9	N	13					56
05	3472	X	1427	-0-	-2045	-0-	1413	2	14	9	N	13					69
06	3360	X	2736	-0-	-624	-0-	2717	2	19	9	N	17					86
07	3286	X	2803	-0-	-483	-0-	2788	2	15	9	N	14					100
08	3286	X	2879	-0-	-407	-0-	2862	2	17	9	N	15					115
09	2910	X	2730	-0-	-180	-0-	2716	2	14	9	N	13	99	1			29

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
04	1950	N	983	-0-	-967	-0-	971	2	12	9	N	11					40
05	1829	N	914	-0-	-915	-0-	901	2	13	9	N	12					52
06	1080	N	909	-0-	-171	-0-	897	2	12	9	N	11					63
07	1023	N	856	-0-	-167	-0-	846	2	10	9	N	9					72
08	899	N	541	-0-	-358	-0-	533	2	8	9	N	7					79
*09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1921	2	32	9	N	29					108

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
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1798	2	18	9	N	16					138
05	1891	N	1036	-0-	-855	-0-	1025	2	11	9	N	10					148
06	1830	N	1228	-0-	-602	-0-	1226	2	2	9	N	2					150
07	1891	N	1124	-0-	-767	-0-	1124	2			N	-0-	116	1			34
08	1023	N	943	-0-	-80	-0-	940	2	3	9	N	3					37
09	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	1175	2	12	9	N	11					48

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
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2395	2	37	9	N	34					83
05	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	1971	2	43	9	N	39					122
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2181	2	19	9	N	17	98	1			41
07	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2623	2	47	9	N	43					84
*08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2362	2	19	9	N	17					101
*09	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					101

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
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2046	2	37	9	N	34					144
05	2108	N	1853	-0-	-255	-0-	1833	2	20	9	N	18	125	1			37
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2115	2	20	9	N	18					55
07	2139	N	2078	-0-	-61	-0-	2058	2	20	9	N	18					73
08	1860	N	1389	-0-	-471	-0-	1383	2	6	9	N	5					78
*09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2311	2	24	9	N	22					100

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
04	2070	N	1756	-0-	-314	-0-	1756	2			N	-0-	124	1			19
05	2077	N	1542	-0-	-535	-0-	1542	2			N	-0-					19
06	1890	N	1589	-0-	-301	-0-	1589	2			N	-0-					19
07	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1722	2	55	9	N	50					69
08	1550	N	1170	-0-	-380	-0-	1170	2			N	-0-					69
*09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					69

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
04	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	1160	2			N	-0-					35
05	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	1070	2			N	-0-					35
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1199	2	34	9	N	31					66
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1236	2	2	9	N	2					68
08	1085	N	792	-0-	-293	-0-	782	2	10	9	N	9					77
*09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1393	2	6	9	N	5	65	1			17

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
04	1770	N	1732	-0-	-38	-0-	1732	2			N	-0-					120
05	2418	N	1593	-0-	-825	-0-	1593	2			N	-0-					120
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2109	2	15	9	N	14	104	1			30
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2364	2	24	9	N	22					52
08	1581	N	1453	-0-	-128	-0-	1433	2	20	9	N	18					70
*09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2691	2	23	9	N	21					91

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
04	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2630	2	34	9	N	31					51
05	2790	N	1948	-0-	-842	-0-	1906	2	42	9	N	38					89
06	2610	N	1491	-0-	-1119	-0-	1491	2			N	-0-					89
07	2759	N	2496	-0-	-263	-0-	2496	2			N	-0-					89
08	1953	N	1671	-0-	-282	-0-	1641	2	30	9	N	27	95	1			21
*09	3000	N	3177	-0-	177	177	3109	2	68	9	N	62					83

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
04	2160	N	1312	-0-	-848	-0-	1300	2	12	9	N	11					96
05	1829	N	1667	-0-	-162	-0-	1659	2	8	9	N	7					103
06	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	1662	2	13	9	N	12					115
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1846	2	37	9	N	34	99	1			50
08	1674	N	1177	-0-	-497	-0-	1176	2	1	9	N	1					51
*09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1711	2	1	9	N	1					52

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
04	1830	N	1791	-0-	-39	-0-	1791	2			N	-0-					97
05	1798	N	1212	-0-	-586	-0-	1203	2	9	9	N	8					105
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2282	2	22	9	N	20	103	1			22
07	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2161	2	1	9	N	1					23
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1715	2	32	9	N	29					52
09	1830	N	1789	-0-	-41	-0-	1789	2			N	-0-					52

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
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2275	2	22	9	N	20					113
05	2480	N	1920	-0-	-560	-0-	1903	2	17	9	N	15					128
06	2370	N	2297	-0-	-73	-0-	2275	2	22	9	N	20					148
07	2387	N	2153	-0-	-234	-0-	2142	2	11	9	N	10	74	1			84
08	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2821	2	17	9	N	15					99
09	2310	N	2153	-0-	-157	-0-	2130	2	23	9	N	21					120

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
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1761	2	45	9	N	41					148
05	1767	N	1632	-0-	-135	-0-	1599	2	33	9	N	30	83	1			95
06	1800	N	1676	-0-	-124	-0-	1639	2	37	9	N	34					129
07	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	1700	2	36	9	N	33	108	1			54
08	1643	N	1205	-0-	-438	-0-	1179	2	26	9	N	24					78
*09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1907	2	47	9	N	43					121

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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
04	2100	N	1424	-0-	-676	-0-	1389	2	35	9	N	32					112
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1523	2	4	9	N	4					116
06	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	1277	2			N	-0-					116
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1518	2	1	9	N	1					117
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					117
*09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1473	2	28	9	N	25	123	1			19

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
04	2700	X	2679	-0-	-21	-0-	2661	2	18	9	N	16					111
05	2790	X	2337	-0-	-453	-0-	2323	2	14	9	N	13	76	1			48
06	2880	X	2589	-0-	-291	-0-	2580	2	9	9	N	8					56
07	2976	X	2677	-0-	-299	-0-	2657	2	20	9	N	18					74
08	2325	N	1680	-0-	-645	-0-	1667	2	13	9	N	12					86
*09	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2947	2	15	9	N	14					100

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
04	1890	N	1463	-0-	-427	-0-	1446	2	17	9	N	15					111
05	1798	N	1177	-0-	-621	-0-	1156	2	21	9	N	19	74	1			56
06	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	1396	2	20	9	N	18					74
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1593	2	14	9	N	13					87
08	1178	N	916	-0-	-262	-0-	905	2	11	9	N	10					97
*09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1745	2	12	9	N	11					108

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
04	2370	N	1946	-0-	-424	-0-	1923	2	23	9	N	21					57
05	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	2103	2	30	9	N	27					84
06	2100	N	1975	-0-	-125	-0-	1964	2	11	9	N	10					94
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2212	2	13	9	N	12					106
08	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	2051	2	10	9	N	9					115
*09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2295	2	14	9	N	13	66	1			62

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
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1040	2	15	9	N	14					101
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-	82	1			19
06	1080	N	854	-0-	-226	-0-	848	2	6	9	N	5					24
07	1085	N	790	-0-	-295	-0-	782	2	8	9	N	7					31
08	806	N	699	-0-	-107	-0-	688	2	11	9	N	10					41
09	840	N	720	-0-	-120	-0-	709	2	11	9	N	10					51

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
04	1380	N	1207	-0-	-173	-0-	1203	2	4	9	N	4	70	1			49
05	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	1219	2			N	-0-					49
06	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	1347	2			N	-0-					49
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1354	2	7	9	N	6					55
*08	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1031	2	96	9	N	87					142
*09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-	123	1			19

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
04	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	1524	2	64	9	N	58					75
05	1488	N	1230	-0-	-258	-0-	1207	2	23	9	N	21					96
06	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	1458	2	14	9	N	13					109
07	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	1563	2	10	9	N	9	95	1			23
08	1240	N	1006	-0-	-234	-0-	992	2	14	9	N	13					36
*09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1868	2	37	9	N	34					70

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
04	2100	N	2070	-0-	-30	-0-	2053	2	17	9	N	15					166
05	1922	N	561	-0-	-1361	-0-	561	2			N	-0-					166
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2579	2	7	9	N	6					172
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-	129	1			43
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					43
09	2340	N	2117	-0-	-223	-0-	2117	2			N	-0-					43

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1223	-0-	-97	-0-	1214	2	9	9	N	8					117
05	1178	N	865	-0-	-313	-0-	865	2			N	-0-	97	1			20
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					20
07	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	1149	2	19	9	N	17					37
08	868	N	533	-0-	-335	-0-	533	2			N	-0-					37
09	1140	N	1004	-0-	-136	-0-	1004	2			N	-0-					37

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
04	1680	N	1583	-0-	-97	-0-	1573	2	10	9	N	9					132
05	1612	N	1326	-0-	-286	-0-	1326	2			N	-0-					132
06	1620	N	1585	-0-	-35	-0-	1585	2			N	-0-	76	1			56
07	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1599	2	9	9	N	8					64
08	1333	N	1011	-0-	-322	-0-	1008	2	3	9	N	3					67
09	1590	N	1534	-0-	-56	-0-	1513	2	21	9	N	19	49	1			37

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
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2949	2	51	9	N	46					112
05	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	1919	2	15	9	N	14	63	1			63
06	2250	N	2124	-0-	-126	-0-	2123	2	1	9	N	1					64
07	2325	N	1091	-0-	-1234	-0-	1091	2			N	-0-					64
08	1922	N	1520	-0-	-402	-0-	1517	2	3	9	N	3					67
09	2130	N	1122	-0-	-1008	-0-	1121	2	1	9	N	1					68

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
04	3870	X	3508	-0-	-362	-0-	3445	2	63	9	N	57					95
05	4278	X	3459	-0-	-819	-0-	3409	2	50	9	N	45	87	1			53
06	4140	X	3988	-0-	-152	-0-	3933	2	55	9	N	50					103
07	4278	X	3590	-0-	-688	-0-	3564	2	26	9	N	24					127
08	3844	X	1502	-0-	-2342	-0-	1491	2	11	9	N	10	117	1			20
09	3990	X	3303	-0-	-687	-0-	3291	2	12	9	N	11					31

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
04	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	1293	2	8	9	N	7					53
05	1085	N	908	-0-	-177	-0-	904	2	4	9	N	4					57
06	1380	N	1139	-0-	-241	-0-	1131	2	8	9	N	7					64
07	1333	N	809	-0-	-524	-0-	806	2	3	9	N	3					67
08	899	N	547	-0-	-352	-0-	547	2			N	-0-					67
09	1140	N	1023	-0-	-117	-0-	1023	2			N	-0-					67

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
04	1620	N	1389	-0-	-231	-0-	1389	2			N	-0-					114
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					114
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-	76	1			38
07	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1420	2	8	9	N	7					45
08	1519	N	1013	-0-	-506	-0-	1013	2			N	-0-					45
09	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	1376	2			N	-0-					45

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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
04	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	1171	2	14	9	N	13					87
05	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	1022	2	12	9	N	11					98
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1242	2	11	9	N	10					108
07	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	1151	2			N	-0-					108
08	1023	N	720	-0-	-303	-0-	710	2	10	9	N	9	83	1			34
*09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1386	2	18	9	N	16					50

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
04	2040	N	1969	-0-	-71	-0-	1944	2	25	9	N	23					56
05	2015	N	1815	-0-	-200	-0-	1792	2	23	9	N	21					77
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					77
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					77
08	1829	N	1233	-0-	-596	-0-	1216	2	17	9	N	15					92
*09	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2305	2	11	9	N	10					102

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
04	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1113	2	13	9	N	12					66
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1172	2	43	9	N	39					105
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					105
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					105
08	1209	N	857	-0-	-352	-0-	857	2			N	-0-					105
09	1380	N	1184	-0-	-196	-0-	1155	2	29	9	N	26					131

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
04	3360	X	2283	-0-	-1077	-0-	2257	2	26	9	N	24					94
05	2511	X	1897	-0-	-614	-0-	1878	2	19	9	N	17					111
06	2280	X	2036	-0-	-244	-0-	2016	2	20	9	N	18					129
07	2356	X	2105	-0-	-251	-0-	2086	2	19	9	N	17	98	1			48
08	1891	N	1362	-0-	-529	-0-	1352	2	10	9	N	9					57
*09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2552	2	26	9	N	24					81

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
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1799	2	29	9	N	26	100	1			43
05	1860	N	1488	-0-	-372	-0-	1465	2	23	9	N	21					64
06	1890	N	1740	-0-	-150	-0-	1715	2	25	9	N	23					87
07	1891	N	1093	-0-	-798	-0-	1089	2	4	9	N	4					91
08	1488	N	771	-0-	-717	-0-	771	2			N	-0-					91
09	1740	N	1209	-0-	-531	-0-	1192	2	17	9	N	15					106

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
04	1050	N	963	-0-	-87	-0-	963	2			N	-0-					72
05	1178	N	468	-0-	-710	-0-	468	2			N	-0-					72
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					72
07	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-					72
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					72
*09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	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
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1935	2	8	9	N	7					145
05	1798	N	1500	-0-	-298	-0-	1475	2	25	9	N	23					168
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					168
07	2015	N	1780	-0-	-235	-0-	1748	2	32	9	N	29	153	1			44
08	1488	N	1062	-0-	-426	-0-	1062	2			N	-0-					44
09	1500	N	1481	-0-	-19	-0-	1481	2			N	-0-					44

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
04	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4144	2	45	9	N	41					100
05	4526	X	3792	-0-	-734	-0-	3742	2	50	9	N	45					145
06	4380	X	4186	-0-	-194	-0-	4144	2	42	9	N	38	131	1			52
07	4526	X	4266	-0-	-260	-0-	4227	2	39	9	N	35					87
08	4371	X	2824	-0-	-1547	-0-	2789	2	35	9	N	32					119
*09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4787	2	48	9	N	44	124	1			39

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498

04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1773	2	67	9	N	61					115
05	1829	N	1504	-0-	-325	-0-	1504	2			N	-0-					115
06	1800	N	1332	-0-	-468	-0-	1332	2			N	-0-					115
07	1891	N	1353	-0-	-538	-0-	1353	2			N	-0-	88	1			27
08	1519	N	788	-0-	-731	-0-	788	2			N	-0-					27
09	1320	N	1233	-0-	-87	-0-	1233	2			N	-0-					27

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885

04	2490	N	2454	-0-	-36	-0-	2418	2	36	9	N	33	102	1			60
05	2573	N	2158	-0-	-415	-0-	2088	2	70	9	N	64					124
06	2490	N	2450	-0-	-40	-0-	2449	2	1	9	N	1	97	1			28
07	2542	N	2427	-0-	-115	-0-	2409	2	18	9	N	16					44
08	2170	N	1703	-0-	-467	-0-	1575	2	128	9	N	116					160
*09	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-	134	1			26

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968

04	1920	N	1659	-0-	-261	-0-	1635	2	24	9	N	22					247
05	1829	N	1446	-0-	-383	-0-	1446	2			N	-0-	182	1			65
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1631	2	30	9	N	27					92
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1795	2	35	9	N	32					124
08	1457	N	1208	-0-	-249	-0-	1185	2	23	9	N	21					145
*09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2395	2	57	9	N	52					197

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786

04	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	1146	2	30	9	N	27					62
05	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	1060	2	28	9	N	25					87
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1159	2	33	9	N	30					117
07	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1173	2	12	9	N	11	86	1			42
08	1085	N	909	-0-	-176	-0-	890	2	19	9	N	17					59
*09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1197	2	29	9	N	26					85

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180

04	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	1944	2	52	9	N	47					162
05	2139	N	1784	-0-	-355	-0-	1745	2	39	9	N	35	135	1			62
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2052	2	61	9	N	55					117
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2061	2	39	9	N	35					152
08	1798	N	1398	-0-	-400	-0-	1376	2	22	9	N	20	144	1			28
*09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2288	2	63	9	N	57					85

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294

04	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1667	2			N	-0-					27
05	1767	N	1456	-0-	-311	-0-	1453	2	3	9	N	3					30
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1716	2	11	9	N	10					40
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					40
08	1457	N	1113	-0-	-344	-0-	1105	2	8	9	N	7					47
*09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					47

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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
04	1890	N	1873	-0-	-17	-0-	1849	2	24	9	N	22					147
05	1953	N	1550	-0-	-403	-0-	1527	2	23	9	N	21	128	1			40
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1883	2	30	9	N	27					67
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1967	2	41	9	N	37					104
*08	1550	N	1258	-0-	-292	-0-	1251	2	7	9	N	6					110
*09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					110

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1860	2	39	9	N	35					95
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1608	2	29	9	N	26	56	1			65
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2298	2	37	9	N	34					99
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2343	2	56	9	N	51					150
08	1643	N	1431	-0-	-212	-0-	1405	2	26	9	N	24					174
*09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2282	2	44	9	N	40	154	1			60

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2931	2	70	9	N	64					139
05	3193	X	2647	-0-	-546	-0-	2599	2	48	9	N	44	118	1			65
06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3046	2	68	9	N	62					127
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3146	2	63	9	N	57					184
08	3131	X	2057	-0-	-1074	-0-	2024	2	33	9	N	30	185	1			29
*09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3292	2	72	9	N	65					94

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					157
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

04	450	N	378	-0-	-72	-0-	368	2	10	9	N	9					45
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	380	2	3	9	N	3					48
06	420	N	379	-0-	-41	-0-	281	2	98	9	N	89					137
07	403	N	308	-0-	-95	-0-	307	2	1	9	N	1					138
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					138
09	390	N	274	-0-	-116	-0-	274	2			N	-0-					138

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

04	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1075	2	9	9	Y	8	23	1			8
05	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1114	2	2	9	Y	2	9	1			1
06	1170	N	985	-0-	-185	-0-	976	2	9	9	Y	8					9
07	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	989	2	14	9	Y	13					22
08	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1037	2	3	9	Y	3	24	1			1
*09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					1

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
04	1110	N	531	-0-	-579	-0-	531	2			N	-0-					79
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1083	2	44	9	N	40					119
06	1560	N	656	-0-	-904	-0-	656	2			N	-0-					119
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	697	2	17	9	N	15					134
08	1116	N	624	-0-	-492	-0-	611	2	13	9	N	12					146
09	660	N	518	-0-	-142	-0-	518	2			N	-0-					146

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
04	1560	N	1376	-0-	-184	-0-	1358	2	18	9	Y	16	48	1			24
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1374	2	18	9	Y	16					40
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1384	2	26	9	Y	24	51	1			13
07	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1315	2	12	9	Y	11					24
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1461	2	9	9	Y	8					32
*09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1586	2	18	9	Y	16					48

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
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			Y	-0-					2
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					2
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	175	2	1	9	Y	1					3
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					3
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					3
09	180	N	22	-0-	-158	-0-	22	2			Y	-0-					3

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
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					178
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	178	1			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2018 - P/A 06/21/18

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
04	2130	X	2207	-0-	77	-0-	2161	2	46	9	N	42					288
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					288
06	2460	N	1753	-0-	-707	-0-	1753	2			N	-0-					288
07	2294	N	1901	-0-	-393	-0-	1901	2			N	-0-					288
08	2387	N	1125	-0-	-1262	-0-	1125	2			N	-0-	186	1			102
*09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					102

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
04	1230	N	946	-0-	-284	-0-	867	2	79	9	N	72					157
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					157
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1600	2	48	9	N	44					201
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					201
08	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	1717	2	32	9	N	29	183	1			47
*09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					47

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
04	1950	N	1771	-0-	-179	-0-	1747	2	24	9	Y	22	64	1			34
05	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1817	2	23	9	Y	21					55
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1703	2	32	9	Y	29	64	1			20
07	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	1696	2	18	9	Y	16					36
08	1829	N	1680	-0-	-149	-0-	1670	2	10	9	Y	9					45
09	1740	N	1648	-0-	-92	-0-	1630	2	18	9	Y	16					61

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
04	2310	N	2221	-0-	-89	-0-	2203	2	18	9	Y	16					52
05	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	2246	2	2	9	Y	2					54
06	2250	N	2148	-0-	-102	-0-	2134	2	14	9	Y	13					67
07	2294	N	2200	-0-	-94	-0-	2200	2			Y	-0-					67
08	2263	N	1965	-0-	-298	-0-	1956	2	9	9	Y	8					75
09	2160	N	1582	-0-	-578	-0-	1579	2	3	9	Y	3	38	1			40

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
04	1590	N	1665	-0-	75	-0-	1652	2	13	9	Y	12					29
05	2046	N	1786	-0-	-260	-0-	1756	2	30	9	Y	27	30	1			26
06	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	1776	2	15	9	Y	14	29	1			11
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1978	2	14	9	Y	13					24
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1938	2	14	9	Y	13	28	1			9
09	1800	N	1183	-0-	-617	-0-	1175	2	8	9	Y	7					16

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
04	3840	X	3572	-0-	-268	-0-	3549	2	23	9	Y	21					96
05	3937	X	3536	-0-	-401	-0-	3471	2	65	9	Y	59	134	1			21
06	3810	X	3338	-0-	-472	-0-	3297	2	41	9	Y	37					58
07	3937	X	3499	-0-	-438	-0-	3473	2	26	9	Y	24	63	1			19
08	3689	X	3316	-0-	-373	-0-	3301	2	15	9	Y	14					33
*09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3611	2	36	9	Y	33	63	1			3

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
04	1170	X	204	-0-	-966	-0-	202	2	2	9	Y	2					7
05	713	X	478	-0-	-235	-0-	478	2			Y	-0-	6	1			1
06	690	X	90	-0-	-600	-0-	89	2	1	9	Y	1					2
07	713	X	60	-0-	-653	-0-	60	2			Y	-0-					2
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	592	2	6	9	Y	5	6	1			1
*09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					1

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
04	1890	X	1522	-0-	-368	-0-	1510	2	12	9	Y	11					39
05	1922	X	1598	-0-	-324	-0-	1597	2	1	9	Y	1					40
06	1500	X	1303	-0-	-197	-0-	1294	2	9	9	Y	8					48
07	1581	X	1391	-0-	-190	-0-	1391	2			Y	-0-					48
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1829	2	7	9	Y	6					54
*09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1954	2	4	9	Y	4	49	1			9

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
04	1800	N	1748	-0-	-52	-0-	1727	2	21	9	Y	19	62	1			46
05	2604	N	1428	-0-	-1176	-0-	1410	2	18	9	Y	16					62
06	1680	N	1167	-0-	-513	-0-	1145	2	22	9	Y	20	44	1			38
07	1798	N	1151	-0-	-647	-0-	1140	2	11	9	Y	10					48
08	1426	N	1008	-0-	-418	-0-	1002	2	6	9	Y	5					53
09	1170	N	961	-0-	-209	-0-	951	2	10	9	Y	9					62

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
04	2550	X	2369	-0-	-181	-0-	2355	2	14	9	Y	13					63
05	2635	X	2501	-0-	-134	-0-	2456	2	45	9	Y	41	93	1			11
06	2460	X	2393	-0-	-67	-0-	2363	2	30	9	Y	27					38
07	2542	X	2480	-0-	-62	-0-	2461	2	19	9	Y	17	43	1			12
08	2511	X	2510	-0-	-1	-0-	2499	2	11	9	Y	10					22
09	2430	X	2390	-0-	-40	-0-	2365	2	25	9	Y	23	42	1			3

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
04	510	X	382	-0-	-128	-0-	380	2	2	9	Y	2					23
05	527	X	482	-0-	-45	-0-	474	2	8	9	Y	7	9	1			21
06	870	X	396	-0-	-474	-0-	392	2	4	9	Y	4	13	1			12
07	899	X	538	-0-	-361	-0-	535	2	3	9	Y	3					15
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	998	2	8	9	Y	7	16	1			6
*09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	409	2	3	9	Y	3					9

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
04	600	N	510	-0-	-90	-0-	503	2	7	9	Y	6	20	1			20
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	560	2	7	9	Y	6					26
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	640	2	12	9	Y	11	24	1			13
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	644	2	6	9	Y	5					18
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	698	2	3	9	Y	3					21
*09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	846	2	10	9	Y	9					30

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
04	1800	X	2034	-0-	234	-0-	2020	2	14	9	Y	13	48	1			57
05	1860	X	1827	-0-	-33	-0-	1824	2	3	9	Y	3	44	1			16
06	1800	X	1538	-0-	-262	-0-	1523	2	15	9	Y	14					30
07	1860	X	1721	-0-	-139	-0-	1695	2	26	9	Y	24					54
08	1829	N	1589	-0-	-240	-0-	1585	2	4	9	Y	4	36	1			22
09	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	1502	2			Y	-0-					22

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
04	2790	X	2591	-0-	-199	-0-	2570	2	21	9	Y	19					88
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3085	2	2	9	Y	2					90
06	2700	X	2437	-0-	-263	-0-	2420	2	17	9	Y	15					105
07	2697	X	2084	-0-	-613	-0-	2084	2			Y	-0-					105
08	3100	X	2588	-0-	-512	-0-	2578	2	10	9	Y	9					114
09	3000	X	2625	-0-	-375	-0-	2619	2	6	9	Y	5	66	1			53

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
04	1350	N	758	-0-	-592	-0-	752	2	6	9	Y	5					14
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1696	2	28	9	Y	25	27	1			12
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1553	2	13	9	Y	12	17	1			7
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1169	2	9	9	Y	8					15
08	1736	N	1154	-0-	-582	-0-	1145	2	9	9	Y	8	17	1			6
09	1560	N	1363	-0-	-197	-0-	1353	2	10	9	Y	9					15

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
04	870	N	868	-0-	-2	-0-	855	2	13	9	Y	12					18
05	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	2			Y	-0-	17	1			1
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	941	2	9	9	Y	8					9
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	908	2	1	9	Y	1					10
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	870	2	8	9	Y	7	14	1			3
09	960	N	914	-0-	-46	-0-	914	2			Y	-0-					3

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
04	2550	X	2253	-0-	-297	-0-	2221	2	32	9	Y	29					56
05	2635	X	2353	-0-	-282	-0-	2352	2	1	9	Y	1	52	1			5
06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3637	2	36	9	Y	33					38
07	2573	X	2449	-0-	-124	-0-	2443	2	6	9	Y	5					43
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1866	2	18	9	Y	16	43	1			16
09	1680	X	1514	-0-	-166	-0-	1514	2			Y	-0-					16

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
04	2280	X	2437	-0-	157	-0-	2418	2	19	9	Y	17					36
05	2728	X	2711	-0-	-17	-0-	2666	2	45	9	Y	41	40	1			37
06	2640	N	1966	-0-	-674	-0-	1948	2	18	9	Y	16	34	1			19
07	2511	N	2414	-0-	-97	-0-	2395	2	19	9	Y	17					36
08	3100	N	4001	-0-	901	901	3971	2	30	9	Y	27	51	1			12
*09	3000	N	3037	-0-	37	938	3016	2	21	9	Y	19					31

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
04	990	N	1356	-0-	366	-0-	1346	2	10	9	Y	9					57
05	868	N	383	-0-	-485	-0-	383	2			Y	-0-					57
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2303	2	17	9	Y	15					72
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					72
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1168	2	4	9	Y	4					76
09	1830	N	1193	-0-	-637	-0-	1192	2	1	9	Y	1	30	1			47

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
04	2220	X	1887	-0-	-333	-0-	1859	2	28	9	Y	25					59
05	2294	X	2065	-0-	-229	-0-	2065	2			Y	-0-	48	1			11
06	2190	X	1972	-0-	-218	-0-	1953	2	19	9	Y	17					28
07	2170	X	1891	-0-	-279	-0-	1888	2	3	9	Y	3					31
08	2077	N	1700	-0-	-377	-0-	1683	2	17	9	Y	15	35	1			11
09	1980	N	1446	-0-	-534	-0-	1446	2			Y	-0-					11

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
04	4410	X	4033	-0-	-377	-0-	4009	2	24	9	Y	22					126
05	4588	X	3861	-0-	-727	-0-	3788	2	73	9	Y	66	146	1			46
06	4440	X	3750	-0-	-690	-0-	3704	2	46	9	Y	42					88
07	4588	X	3905	-0-	-683	-0-	3874	2	31	9	Y	28	67	1			49
08	4433	X	3611	-0-	-822	-0-	3594	2	17	9	Y	15					64
*09	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	3990	2	41	9	Y	37	72	1			29

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
04	3540	X	2951	-0-	-589	-0-	2930	2	21	9	Y	19	75	1			116
05	3658	X	2984	-0-	-674	-0-	2978	2	6	9	Y	5	85	1			36
06	3750	X	2749	-0-	-1001	-0-	2721	2	28	9	Y	25					61
07	3875	X	3210	-0-	-665	-0-	3162	2	48	9	Y	44					105
08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3227	2	11	9	Y	10	73	1			42
*09	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			Y	-0-					42

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
04	2250	N	2047	-0-	-203	-0-	2033	2	14	9	Y	13	48	1			73
05	2232	N	1982	-0-	-250	-0-	1978	2	4	9	Y	4	50	1			27
06	2250	N	2106	-0-	-144	-0-	2085	2	21	9	Y	19					46
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2188	2	32	9	Y	29					75
08	2325	X	2300	-0-	-25	-0-	2293	2	7	9	Y	6	51	1			30
*09	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					30

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
04	4260	X	4169	-0-	-91	-0-	4113	2	56	9	Y	51					108
05	4402	X	2636	-0-	-1766	-0-	2635	2	1	9	Y	1	65	1			44
06	4260	X	2389	-0-	-1871	-0-	2367	2	22	9	Y	20					64
07	4402	X	2606	-0-	-1796	-0-	2602	2	4	9	Y	4					68
08	4464	X	4383	-0-	-81	-0-	4339	2	44	9	Y	40	87	1			21
*09	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			Y	-0-					21

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
04	5820	X	5305	-0-	-515	-0-	5264	2	41	9	Y	37					127
05	6014	X	5212	-0-	-802	-0-	5126	2	86	9	Y	78	82	1			123
06	5670	X	5299	-0-	-371	-0-	5251	2	48	9	Y	44	91	1			76
07	5828	X	5378	-0-	-450	-0-	5339	2	39	9	Y	35					111
08	5487	X	5142	-0-	-345	-0-	5110	2	32	9	Y	29	71	1			69
09	5310	X	4589	-0-	-721	-0-	4557	2	32	9	Y	29					98

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
04	1740	N	1249	-0-	-491	-0-	1248	2	1	9	N	1					107
05	1581	N	1188	-0-	-393	-0-	1188	2			N	-0-					107
06	1380	N	1171	-0-	-209	-0-	1171	2			N	-0-					107
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					107
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					107
*09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					107

ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1547	-0-	347	-0-	1506	2	41	9	Y	37					51
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					51
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1628	2	54	9	Y	49					100
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					100
*08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1729	2	61	9	Y	55	144	1			11
*09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					11

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
04	90	N	171	-0-	81	-0-	171	2			N	-0-					12
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					12
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					12
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					12
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					12
*09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					12

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	209	-0-	-181	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
*09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	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
04	840	N	741	-0-	-99	-0-	741	2			Y	-0-					64
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	772	2	76	9	Y	69					133
06	660	N	525	-0-	-135	-0-	525	2			Y	-0-					133
07	775	N	538	-0-	-237	-0-	502	2	36	9	Y	33					166
08	837	N	736	-0-	-101	-0-	728	2	8	9	Y	7	162	1			11
*09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					11

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2010	N	1749	-0-	-261	-0-	51	1	1698	2	N	-0-					58
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	50	1	1652	2	N	-0-					58
06	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	49	1	1643	2	N	35					93
							39	9									
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	51	1	1690	2	N	72					165
							79	9									
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	53	1	1774	2	N	26	171	1			20
							29	9									
09	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	50	1	1669	2	N	-0-					20

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
04	1230	N	1269	-0-	39	-0-	1269	2			Y	-0-					54
05	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	2			Y	-0-					54
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					54
07	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	1204	2			Y	-0-					54
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1366	2	1	9	Y	1					55
*09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					55

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
04	900	N	164	-0-	-736	-0-	139	2	25	9	N	23					97
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					97
06	960	N	800	-0-	-160	-0-	800	2			N	-0-					97
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	803	2	22	9	N	20					117
08	1023	N	846	-0-	-177	-0-	823	2	23	9	N	21					138
*09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-	126	1			12

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
04	1020	N	1462	-0-	442	-0-	1390	2	72	9	N	65					104
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					104
06	1560	N	1261	-0-	-299	-0-	1261	2			N	-0-					104
07	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	1407	2			N	-0-					104
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1330	2	86	9	N	78	153	1			29
09	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	1215	2			N	-0-					29

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
04	2010	N	2134	-0-	124	-0-	32	1	2101	2	Y	1					3
							1	9									
05	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	34	1	2202	2	Y	6					9
							7	9									
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	39	1	2423	2	Y	2					11
							2	9									
07	2201	N	2185	-0-	-16	-0-	34	1	2144	2	Y	6					17
							7	9									
08	2232	N	1898	-0-	-334	-0-	29	1	1868	2	Y	1	10	1			8
							1	9									
09	2250	N	1920	-0-	-330	-0-	29	1	1889	2	Y	2					10
							2	9									

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
04	990	N	835	-0-	-155	-0-	835	2			Y	-0-					17
05	961	N	689	-0-	-272	-0-	644	2	45	9	Y	41					58
06	1020	N	811	-0-	-209	-0-	777	2	34	9	Y	31					89
07	868	N	472	-0-	-396	-0-	449	2	23	9	Y	21					110
08	682	N	672	-0-	-10	-0-	640	2	32	9	Y	29	122	1			17
09	810	N	386	-0-	-424	-0-	386	2			Y	-0-					17

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1140	N	121	-0-	-1019	-0-	121	2			N	-0-					14
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2043	2	15	9	N	14					28
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1764	2	26	9	N	24					52
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1850	2	84	9	N	76					128
*08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1943	2	59	9	N	54	166	1			16
*09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					16

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
04	990	N	2183	-0-	1193	-0-	2152	2	31	9	N	28					35
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					35
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2123	2	35	9	N	32					67
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					67
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					67
*09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					67

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
04	780	N	1114	-0-	334	-0-	16	1	1053	2	N	41					99
							45	9									
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	18	1	1147	2	N	13					112
							14	9									
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	17	1	1038	2	N	14					126
							15	9									
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	19	1	1180	2	N	16					142
							18	9									
*08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	17	1	1107	2	N	-0-					142
*09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	17	1	1101	2	N	17					159
							19	9									

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
04	780	N	934	-0-	154	-0-	888	2	46	9	N	42					177
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	946	2	18	9	N	16	158	1			35
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	842	2	81	9	N	74					109
07	961	N	835	-0-	-126	-0-	831	2	4	9	N	4					113
08	961	N	839	-0-	-122	-0-	807	2	32	9	N	29					142
09	930	N	667	-0-	-263	-0-	638	2	29	9	N	26					168

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
04	600	N	1802	-0-	1202	-0-	1789	2	13	9	Y	12	97	1			5
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1573	2	10	9	Y	9					14
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1557	2	10	9	Y	9					23
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1431	2	6	9	Y	5					28
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1101	2	19	9	Y	17					45
*09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1675	2	45	9	Y	41	81	1			5

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
04	2430	N	2235	-0-	-195	-0-	2200	2	35	9	N	32					116
05	2449	N	2179	-0-	-270	-0-	2146	2	33	9	N	30					146
06	2340	N	2065	-0-	-275	-0-	2036	2	29	9	N	26					172
07	2325	N	1893	-0-	-432	-0-	1880	2	13	9	N	12					184
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2383	2	30	9	N	27	155	1			56
*09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2097	2	34	9	N	31					87

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	888	-0-	-12	-0-	24	1	807	2	N	52	156	1			27
							57	9									
05	961	N	337	-0-	-624	-0-	10	1	327	2	N	-0-					27
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	35	1	1181	2	N	-0-					27
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	48	1	1591	2	N	-0-					27
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	49	1	1625	2	N	-0-					27
*09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	45	1	1487	2	N	-0-					27

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
04	1050	N	1369	-0-	319	-0-	20	1	1346	2	Y	3					9
							3	9									
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	19	1	1241	2	Y	-0-					9
06	1380	N	1190	-0-	-190	-0-	19	1	1169	2	Y	2					11
							2	9									
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	23	1	1468	2	Y	-0-					11
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	22	1	1406	2	Y	5					16
							6	9									
09	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	18	1	1160	2	Y	8	21	1			3
							9	9									

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
04	3660	X	3704	-0-	44	-0-	55	1	3632	2	Y	15					52
							17	9									
05	4557	X	3633	-0-	-924	-0-	55	1	3560	2	Y	16	61	1			7
							18	9									
06	4410	X	3513	-0-	-897	-0-	55	1	3458	2	Y	-0-					7
07	4557	X	2799	-0-	-1758	-0-	44	1	2755	2	Y	-0-					7
*08	4030	X	2232	-0-	-1798	-0-	34	1	2198	2	Y	-0-					7
09	3690	X	3410	-0-	-280	-0-	52	1	3358	2	Y	-0-					7

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
04	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	1102	2	15	9	N	14					90
05	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1198	2	11	9	N	10					100
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1129	2	39	9	N	35					135
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1181	2	39	9	N	35	151	1			19
08	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	2			N	-0-					19
*09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					19

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
04	2310	X	2086	-0-	-224	-0-	2076	2	10	9	N	9					141
05	2635	X	2191	-0-	-444	-0-	2140	2	51	9	N	46					187
06	2550	X	2316	-0-	-234	-0-	2310	2	6	9	N	5	169	1			23
07	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					23
*08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					23
*09	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					23

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
04	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	1300	2			N	-0-					23
05	1457	N	1151	-0-	-306	-0-	1151	2			N	-0-					23
06	1350	N	1062	-0-	-288	-0-	1062	2			N	-0-					23
07	1333	N	1113	-0-	-220	-0-	1113	2			N	-0-					23
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					23
*09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					23

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	1299	-0-	309	-0-	1287	2	12	9	N	11					113
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					113
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1263	2	29	9	N	26					139
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1443	2	24	9	N	22					161
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1282	2	2	9	N	2	151	1			12
*09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1279	2	20	9	N	18					30

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
04	1770	N	1951	-0-	181	-0-	1898	2	53	9	N	48	169	1			59
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1851	2	33	9	N	30					89
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1751	2	29	9	N	26					115
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1850	2	23	9	N	21					136
*08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1907	2	67	9	N	61	173	1			24
*09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1821	2	46	9	N	42					66

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 2 RRCID -> 116785 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	728	-0-	-142	-0-	722	2	6	9	Y	5					31
05	837	N	600	-0-	-237	-0-	591	2	9	9	Y	8					39
06	840	N	589	-0-	-251	-0-	579	2	10	9	Y	9					48
07	744	N	583	-0-	-161	-0-	576	2	7	9	Y	6					54
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	625	2	12	9	Y	11					65
*09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	956	2	2	9	Y	2					67

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140402 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	713	-0-	83	-0-	702	2	11	9	N	10					215
05	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	2			N	-0-					215
06	750	N	647	-0-	-103	-0-	647	2			N	-0-					215
07	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	2			N	-0-					215
08	682	N	574	-0-	-108	-0-	559	2	15	9	N	14	167	1			62
09	660	N	420	-0-	-240	-0-	420	2			N	-0-					62

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140700 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2221	-0-	-839	-0-	2221	2			Y	-0-					53
05	3162	X	3050	-0-	-112	-0-	2973	2	77	9	Y	70					123
06	3300	X	2864	-0-	-436	-0-	2795	2	69	9	Y	63	169	1			17
07	3410	X	2860	-0-	-550	-0-	2860	2			Y	-0-					17
*08	3410	X	2720	-0-	-690	-0-	2711	2	9	9	Y	8					25
09	2940	X	2536	-0-	-404	-0-	2534	2	2	9	Y	2					27

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142593 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3187	-0-	-503	-0-	3174	2	13	9	N	12					25
05	3813	X	2759	-0-	-1054	-0-	2713	2	46	9	N	42					67
06	3690	X	2933	-0-	-757	-0-	2872	2	61	9	N	55					122
07	3813	X	3138	-0-	-675	-0-	2988	2	150	9	N	136					258
*08	3565	X	2975	-0-	-590	-0-	2973	2	2	9	N	2	173	1			87
09	3180	X	2685	-0-	-495	-0-	2685	2			N	-0-	62	1			25

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	1821	-0-	-399	-0-	1821	2			N	-0-					40
05	2325	N	1809	-0-	-516	-0-	1809	2			N	-0-					40
06	2100	N	1643	-0-	-457	-0-	1643	2			N	-0-					40
07	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	1739	2	129	9	N	117					157
*08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					157
*09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2058	2	14	9	N	13					170

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	1698	-0-	-582	-0-	1698	2			Y	-0-					8
05	1984	N	1630	-0-	-354	-0-	1630	2			Y	-0-					8
06	1950	N	1644	-0-	-306	-0-	1576	2	68	9	Y	62					70
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1771	2	107	9	Y	97					167
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1751	2	9	9	Y	8	157	1			18
*09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					18

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
04	1950	N	2095	-0-	145	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
06	2190	N	1980	-0-	-210	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
*08	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1753	-0-	-227	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1103	-0-	-577	-0-	1103	2			N	-0-					33
05	1488	N	1079	-0-	-409	-0-	1079	2			N	-0-					33
06	1620	N	1360	-0-	-260	-0-	1360	2			N	-0-					33
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					33
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1526	2	133	9	N	121	121	1			33
*09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					33

LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	1099	-0-	349	-0-	32	1	1056	2	N	10					85
							11	9									
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	31	1	1030	2	N	11					96
							12	9									
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	32	1	1062	2	N	7					103
							8	9									
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	35	1	1166	2	N	11					114
							12	9									
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	36	1	1203	2	N	6					120
							7	9									
*09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	38	1	1251	2	N	7					127
							8	9									

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					84
05	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					84
06	330	N	272	-0-	-58	-0-	265	2	7	9	N	6					90
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					90
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					90
*09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					90

ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	3685	-0-	1615	-0-	3685	2			N	-0-					160
05	3100	N	3600	-0-	500	500	3600	2			N	-0-					160
06	3875	X	3375	-0-	-500	-0-	3375	2			N	-0-					160
07	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3532	2	35	9	N	32	158	1			34
*08	2945	X	2140	-0-	-805	-0-	2140	2			N	-0-					34
09	2850	X	1795	-0-	-1055	-0-	1733	2	62	9	N	56					90

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1792	-0-	-278	-0-	1791	2	1	9	N	1					45
05	2108	N	1704	-0-	-404	-0-	1704	2			N	-0-					45
06	2040	N	1616	-0-	-424	-0-	1616	2			N	-0-					45
07	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1769	2	54	9	N	49					94
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1797	2	10	9	N	9					103
*09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					103

LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	2024	-0-	104	-0-	59	1	1958	2	N	6					58
							7	9									
05	2108	N	1943	-0-	-165	-0-	57	1	1886	2	N	-0-					58
06	2100	N	1845	-0-	-255	-0-	54	1	1791	2	N	-0-					58
07	2077	N	1763	-0-	-314	-0-	51	1	1712	2	N	-0-					58
08	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	52	1	1738	2	N	-0-					58
09	1860	N	1412	-0-	-448	-0-	41	1	1371	2	N	-0-					58

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2500	-0-	70	-0-	2476	2	24	9	N	22					189
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2530	2	20	9	N	18	162	1			45
06	2430	N	2273	-0-	-157	-0-	2249	2	24	9	N	22					67
07	2511	N	2267	-0-	-244	-0-	2249	2	18	9	N	16					83
*08	2511	N	2485	-0-	-26	-0-	2466	2	19	9	N	17					100
*09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2271	2	26	9	N	24	64	1			60

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	2745	-0-	1365	-0-	2745	2			N	-0-					27
05	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					27
06	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					27
07	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					27
*08	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					27
*09	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					27

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	1049	-0-	89	-0-	1038	2	11	9	N	10					112
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1067	2	12	9	N	11					123
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1047	2	13	9	N	12					135
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1088	2	13	9	N	12					147
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1060	2	9	9	N	8					155
*09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1080	2	13	9	N	12					167

LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1859	-0-	119	-0-	54	1	1793	2	N	11					165
							12	9									
05	1953	N	1835	-0-	-118	-0-	53	1	1750	2	N	29					194
							32	9									
06	1950	N	1757	-0-	-193	-0-	51	1	1703	2	N	3					197
							3	9									
07	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	52	1	1740	2	N	32					229
							35	9									
08	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	52	1	1735	2	N	15	177	1			67
							17	9									
09	1770	N	1639	-0-	-131	-0-	48	1	1584	2	N	6					73
							7	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	2418	-0-	258	-0-	2383	2	35	9	N	32					119
05	2232	X	2019	-0-	-213	-0-	2010	2	9	9	N	8					127
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2461	2	94	9	N	85					212
07	2232	N	2163	-0-	-69	-0-	2137	2	26	9	N	24	187	1			49
*08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2393	2	31	9	N	28					77
*09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2249	2	25	9	N	23					100

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
04	1710	N	1578	-0-	-132	-0-	1487	2	91	9	N	83					183
05	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1617	2	1	9	N	1	150	1			34
06	1530	N	1120	-0-	-410	-0-	1120	2			N	-0-					34
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1641	2	29	9	N	26					60
08	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	1487	2	19	9	N	17					77
*09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1558	2	18	9	N	16					93

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
04	1890	N	1398	-0-	-492	-0-	1398	2			Y	-0-					18
05	1984	N	1789	-0-	-195	-0-	1789	2			Y	-0-					18
06	1830	N	1647	-0-	-183	-0-	1647	2			Y	-0-					18
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					18
*08	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	1733	2			Y	-0-					18
09	1650	N	1591	-0-	-59	-0-	1591	2			Y	-0-					18

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
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-

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
04	1710	X	1492	-0-	-218	-0-	1489	2	3	9	Y	3					4
05	1767	X	1441	-0-	-326	-0-	1441	2			Y	-0-					4
06	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1706	2	3	9	Y	3					7
07	1550	X	1315	-0-	-235	-0-	1315	2			Y	-0-					7
08	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1400	2	4	9	Y	4	10	1			1
09	1710	N	1232	-0-	-478	-0-	1232	2			Y	-0-					1

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
04	1980	N	1938	-0-	-42	-0-	1938	2			Y	-0-					9
05	2170	N	1973	-0-	-197	-0-	1973	2			Y	-0-					9
06	1950	N	1728	-0-	-222	-0-	1718	2	10	9	Y	9					18
07	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	1948	2	17	9	Y	15					33
*08	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	1968	2	1	9	Y	1	31	1			3
*09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					3

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
04	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1006	-0-	-327	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	966	-0-	-324	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
*09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1610	-0-	-160	-0-	1609	2	1	9	N	1	159	1			30
05	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	1612	2			N	-0-					30
06	1800	N	1521	-0-	-279	-0-	1521	2			N	-0-					30
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					30
*08	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1589	2			N	-0-					30
*09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					30

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659

04	1680	N	1304	-0-	-376	-0-	1304	2			Y	-0-					18
05	1550	N	1048	-0-	-502	-0-	1048	2			Y	-0-					18
06	1470	N	861	-0-	-609	-0-	861	2			Y	-0-					18
07	1333	N	959	-0-	-374	-0-	959	2			Y	-0-					18
08	1054	N	904	-0-	-150	-0-	904	2			Y	-0-					18
09	870	N	639	-0-	-231	-0-	639	2			Y	-0-					18

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586

04	1320	N	2620	-0-	1300	-0-	38	1	2562	2	Y	18					47
							20	9									
05	2511	N	1752	-0-	-759	-0-	27	1	1725	2	Y	-0-					47
06	2640	N	2433	-0-	-207	-0-	38	1	2388	2	Y	6					53
							7	9									
07	2697	N	2552	-0-	-145	-0-	40	1	2512	2	Y	-0-					53
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	31	1	2034	2	Y	29					82
							32	9									
09	2430	N	2244	-0-	-186	-0-	34	1	2170	2	Y	36	104	1			14
							40	9									

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

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-

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

04	1050	N	939	-0-	-111	-0-	27	1	912	2	N	-0-					93
05	1116	N	898	-0-	-218	-0-	26	1	870	2	N	2					95
							2	9									
06	1020	N	898	-0-	-122	-0-	26	1	858	2	N	13					108
							14	9									
07	961	N	934	-0-	-27	-0-	26	1	880	2	N	25					133
							28	9									
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	30	1	1003	2	N	17					150
							19	9									
09	900	N	830	-0-	-70	-0-	24	1	786	2	N	18					168
							20	9									

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

04	1290	N	1301	-0-	11	-0-	1301	2			N	-0-					85
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1288	2	46	9	N	42					127
06	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	1216	2	69	9	N	63					190
07	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1283	2	20	9	N	18					208
08	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1289	2	3	9	N	3	189	1			22
09	1290	N	1220	-0-	-70	-0-	1213	2	7	9	N	6					28

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	155	-0-	5	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	874	-0-	634	-0-	874	2			Y	-0-					1
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	827	2	3	9	Y	3					4
06	720	N	535	-0-	-185	-0-	534	2	1	9	Y	1					5
07	744	N	621	-0-	-123	-0-	617	2	4	9	Y	4					9
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	714	2	33	9	Y	30	35	1			4
*09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					4

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1616	-0-	266	-0-	24	1	1584	2	Y	7					22
							8	9									
05	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	23	1	1455	2	Y	33					55
							36	9									
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	29	1	1843	2	Y	12					67
							13	9									
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	30	1	1897	2	Y	39					106
							43	9									
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	26	1	1677	2	Y	-0-	59	1			47
09	1710	N	1613	-0-	-97	-0-	24	1	1561	2	Y	25					72
							28	9									

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1582	-0-	172	-0-	1582	2			Y	-0-					31
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					31
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					31
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					31
*08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1737	2	26	9	Y	24					55
*09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					55

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	327	-0-	27	-0-	318	2	9	9	Y	8					22
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	346	2	7	9	Y	6					28
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	313	2	7	9	Y	6					34
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	312	2	6	9	Y	5					39
*08	310	N	306	-0-	-4	-0-	295	2	11	9	Y	10					49
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	270	2	1	9	Y	1					50

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	145	1			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1361	-0-	191	-0-	1339	2	22	9	Y	20					73
05	1550	N	1234	-0-	-316	-0-	1198	2	36	9	Y	33					106
06	1470	N	1269	-0-	-201	-0-	1262	2	7	9	Y	6					112
07	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	1260	2	4	9	Y	4	100	1			16
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1300	2	30	9	Y	27					43
09	1260	N	981	-0-	-279	-0-	981	2			Y	-0-					43

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
04	1140	N	1262	-0-	122	-0-	1251	2	11	9	Y	10					65
05	1426	N	1271	-0-	-155	-0-	1239	2	32	9	Y	29					94
06	1350	N	1234	-0-	-116	-0-	1228	2	6	9	Y	5					99
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1374	2	3	9	Y	3	88	1			14
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1528	2	31	9	Y	28					42
*09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					42

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
04	1620	N	1798	-0-	178	-0-	1792	2	6	9	N	5					48
05	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	1746	2			N	-0-					48
06	1830	N	1770	-0-	-60	-0-	1694	2	76	9	N	69					117
07	1860	N	1632	-0-	-228	-0-	1632	2			N	-0-					117
08	1736	N	1312	-0-	-424	-0-	1268	2	44	9	N	40					157
*09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					157

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
04	900	N	1349	-0-	449	-0-	1342	2	7	9	Y	6	67	1			3
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1414	2	8	9	Y	7					10
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1295	2	7	9	Y	6					16
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1340	2	4	9	Y	4					20
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	983	2	20	9	Y	18					38
*09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1535	2	46	9	Y	42	75	1			5

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
04	480	N	753	-0-	273	-0-	703	2	50	9	Y	45					50
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	610	2	20	9	Y	18					68
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	720	2	14	9	Y	13					81
07	775	N	774	-0-	-1	-0-	730	2	44	9	Y	40	85	1			36
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	731	2	4	9	Y	4					40
09	720	N	512	-0-	-208	-0-	466	2	46	9	Y	42	74	1			8

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
04	2820	X	2572	-0-	-248	-0-	38	1	2500	2	Y	31					104
							34	9									
05	2914	X	2242	-0-	-672	-0-	34	1	2174	2	Y	31	122	1			13
							34	9									
06	2430	X	2397	-0-	-33	-0-	38	1	2359	2	Y	-0-					13
07	2666	X	2429	-0-	-237	-0-	38	1	2391	2	Y	-0-					13
*08	3100	N	3272	-0-	172	172	50	1	3222	2	Y	-0-					13
*09	3000	N	2859	-0-	-141	31	44	1	2815	2	Y	-0-					13

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
04	4020	X	3876	-0-	-144	-0-	3741	2	135	9	N	123					140
05	4216	X	3637	-0-	-579	-0-	3579	2	58	9	N	53	178	1			15
06	4080	X	3510	-0-	-570	-0-	3510	2			N	-0-					15
07	4216	X	3867	-0-	-349	-0-	3784	2	83	9	N	75					90
*08	3999	X	3887	-0-	-112	-0-	3778	2	109	9	N	99	172	1			17
09	3870	X	3596	-0-	-274	-0-	3589	2	7	9	N	6					23

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
04	6630	X	5897	-0-	-733	-0-	170	1	5676	2	N	46	182	1			18
							51	9									
05	6634	X	5800	-0-	-834	-0-	168	1	5595	2	N	34					52
							37	9									
06	6300	X	5837	-0-	-463	-0-	167	1	5582	2	N	80					132
							88	9									
07	6510	X	6119	-0-	-391	-0-	176	1	5866	2	N	70	184	1			18
							77	9									
*08	6386	X	6109	-0-	-277	-0-	177	1	5911	2	N	19					37
							21	9									
*09	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	170	1	5680	2	N	192	187	1			42
							211	9									

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
04	1890	N	1704	-0-	-186	-0-	1647	2	57	9	N	52					70
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1797	2	64	9	N	58					128
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2091	2	65	9	N	59					187
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2168	2	52	9	N	47	180	1			54
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2186	2	66	9	N	60					114
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					114

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
04	2677	R	2677	-0-	-0-	-0-	2622	2	55	9	N	50					232
05	2579	R	2579	-0-	-0-	-0-	2549	2	30	9	N	27	189	1			70
06	2634	R	2634	-0-	-0-	-0-	2612	2	22	9	N	20					90
07	2759	#	1742	-0-	-1017	-0-	1722	2	20	9	N	18					108
08	2759	#	2736	-0-	-23	-0-	2706	2	30	9	N	27					135
09	2670	#	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					135

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	16200	X	15055	-0-	-1145	-0-	14872	2	183	9	N	166	360	1			180
05	16740	X	16578	-0-	-162	-0-	16267	2	311	9	N	283	354	1			109
06	16200	X	15890	-0-	-310	-0-	15607	2	283	9	N	257	192	1			174
07	16740	X	14550	-0-	-2190	-0-	14211	2	339	9	N	308	181	1			301
08	16585	X	14516	-0-	-2069	-0-	14246	2	270	9	N	245	344	1			202
09	16050	X	14904	-0-	-1146	-0-	14656	2	248	9	N	225	178	1			249

PRIEST WELL #: 2 RRCID -> 282626 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

04	8130	X	7342	-0-	-788	-0-	7144	2	198	9	N	180	174	1			178
05	9641	X	7859	-0-	-1782	-0-	7642	2	217	9	N	197					375
06	9330	X	6611	-0-	-2719	-0-	6515	2	96	9	N	87	192	1			270
07	9641	X	6129	-0-	-3512	-0-	5843	2	286	9	N	260	175	1			355
08	7874	X	5505	-0-	-2369	-0-	5380	2	125	9	N	114	181	1			288
09	7620	X	5265	-0-	-2355	-0-	5118	2	147	9	N	134	177	1			245

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

04	5010	X	3826	-0-	-1184	-0-	540	1	3170	2	N	105					123
							116	9									
05	5177	X	3101	-0-	-2076	-0-	550	1	2551	2	N	-0-					123
06	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	725	1	5202	2	N	-0-					123
07	3968	X	3147	-0-	-821	-0-	514	1	2567	2	N	60	158	1			25
							66	9									
08	3968	X	3413	-0-	-555	-0-	572	1	2841	2	N	-0-					25
09	5400	X	4225	-0-	-1175	-0-	631	1	3594	2	N	-0-					25

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	85	1	496	2	N	26					113
							29	9									
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					113
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					113
07	465	N	368	-0-	-97	-0-	61	1	307	2	N	-0-					113
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	53	1	264	2	N	-0-					113
*09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	69	1	396	2	N	-0-					113

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

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

04	1890	N	110	-0-	-1780	-0-	110	1			N	-0-					80
05	2170	N	107	-0-	-2063	-0-	107	1			N	-0-					80
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	1			N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	149	186	1			121
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94					215
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85					300
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91					391
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	302	1			140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					220

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/1995

STAUB, LARRY, INC. 816451
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

04	600	N	558	-0-	-42	-0-	534	2	24	9	N	22					148
05	620	N	489	-0-	-131	-0-	456	2	33	9	N	30					178
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	990	2	36	9	N	33	186	1			25
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1178	2	44	9	N	40					65
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1353	2	61	9	N	55					120
09	1020	N	997	-0-	-23	-0-	980	2	17	9	N	15					135

S.W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
STAUB, LARRY, INC. //CONT.// 816451
LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	772	-0-	-248	-0-	738	2	34	9	N	31					79
05	1054	N	794	-0-	-260	-0-	771	2	23	9	N	21					100
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1128	2	12	9	N	11					111
07	775	N	442	-0-	-333	-0-	439	2	3	9	N	3					114
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					114
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					114

SALLER (TRAVIS PEAK) 79807 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
HINCHEN WELL #: 1 RRCID -> 191929 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	913	2	28	9	N	25					155
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	959	2	62	9	N	56	168	1			43
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1094	2	22	9	N	20					63
07	961	N	925	-0-	-36	-0-	902	2	23	9	N	21					84
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1184	2	22	9	N	20					104
09	1110	N	995	-0-	-115	-0-	967	2	28	9	N	25					129

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BOBCAT RESOURCES, L.L.C. 077693
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255192 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10960 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HANCOCK, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2016 - P/A 12/05/2016

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	302	3	20	9	N	18					185
05	372	N	287	-0-	-85	-0-	279	3	8	9	N	7					192
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	376	3	7	9	N	6					198
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	384	3	9	9	N	8					206
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	387	3	7	9	N	6					212
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	366	3	7	9	N	6					218

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

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-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

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-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

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-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	170	-0-	-1120	-0-	170	2			N	-0-					27
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					27
06	210	N	78	-0-	-132	-0-	78	2			N	-0-					27
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					27
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					27
*09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1111	2	6	9	N	5					32

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
04	DLQ G-10		117	-0-	117	383	117	2			Y	-0-					87
05	DLQ G-10		120	-0-	120	503	120	2			Y	-0-					87
06	682	N	179	-0-	-503	-0-	179	2			Y	-0-					87
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					87
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					87
*09	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	2			Y	-0-					87

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018

04	DLQ G-10		176	-0-	176	576	176	2			Y	-0-					102
05	DLQ G-10		180	-0-	180	756	180	2			Y	-0-					102
06	1024	N	268	-0-	-756	-0-	268	2			Y	-0-					102
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					102
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					102
*09	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					102

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850

04	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-					47
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					47
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	N	-0-					47
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-					47
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					47
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	N	-0-					47

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975

04	120	N	107	-0-	-13	-0-	2	1	105	2	Y	-0-					45
05	186	N	67	-0-	-119	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					45
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					45
07	124	N	59	-0-	-65	-0-	1	1	58	2	Y	-0-					45
08	DLQ G-10		53	-0-	53	53	1	1	52	2	Y	-0-					45
09	DLQ G-10		27	-0-	27	80	1	1	26	2	Y	-0-					45

GUY, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 063902 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7043 - 7048

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024

04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	8	1	393	2	N	-0-					89
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	6	1	282	2	N	-0-					89
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	9	1	439	2	N	-0-					89
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	7	1	371	2	N	-0-					89
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	6	1	310	2	N	-0-					89
09	300	N	222	-0-	-78	-0-	4	1	218	2	N	-0-					89

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
04	300	N	165	-0-	-135	-0-	3	1	162	2	N	-0-					-0-
05	310	N	68	-0-	-242	-0-	1	1	67	2	N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	8	1	390	2	N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	3	1	159	2	N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	155	2	N	-0-					-0-
09	390	N	56	-0-	-334	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

04	240	N	115	-0-	-125	-0-	2	1	113	2	N	-0-					20
05	279	N	208	-0-	-71	-0-	4	1	204	2	N	-0-					20
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	3	1	165	2	N	-0-					20
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	5	1	274	2	N	-0-					20
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	4	1	201	2	N	-0-					20
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	2	1	118	2	N	-0-					20

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

04	210	S	110	-0-	-100	-0-	2	1	108	2	N	-0-					-0-
05	186	S	46	-0-	-140	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
06	265	S	265	-0-	-0-	-0-	5	1	260	2	N	-0-					-0-
07	124	S	108	-0-	-16	-0-	2	1	106	2	N	-0-					-0-
08	105	S	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	N	-0-					-0-
09	270	S	37	-0-	-233	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914

04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	6	1	317	2	N	-0-					43
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	6	1	310	2	N	3					46
							3	9									
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	12	1	585	2	N	1					47
							1	9									
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	7	1	337	2	N	1					48
							1	9									
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	8	1	419	2	N	7					55
							8	9									
*09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	5	1	242	2	N	2					57
							2	9									

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					37
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					37
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					37
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			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

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

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-

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
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	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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

04	2940 X	2734	-0-	-206	-0-	2734	2		N	-0-			135
05	2759 X	2749	-0-	-10	-0-	2749	2		N	-0-			135
06	2850 X	2640	-0-	-210	-0-	2640	2		N	-0-			135
07	2945 X	2803	-0-	-142	-0-	2803	2		N	-0-			135
08	2945 X	2336	-0-	-609	-0-	2336	2		N	-0-			135
*09	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2		N	-0-			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
04	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-					68
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					68
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					68
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					68
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					68
*09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					68

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					72
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					72
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					72
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					72
08	620	N	481	-0-	-139	-0-	481	2			N	-0-					72
09	450	N	231	-0-	-219	-0-	231	2			N	-0-					72

BRG LONE STAR LTD. 090870
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

04	1260	N	1539	-0-	279	-0-	1539	3			N	-0-					23
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					23
06	1440	N	1254	-0-	-186	-0-	1254	3			N	-0-					23
07	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1485	3			N	-0-					23
08	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	1350	3			N	-0-					23
*09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	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

04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	138	1	1776	2	N	-0-					17
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	155	1	1735	2	N	-0-					17
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	173	1	1718	2	N	11					28
							12	9									
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	157	1	1578	2	N	29					57
							32	9									
08	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	167	1	1665	2	N	-0-					57
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					57

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					97
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					97
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					97
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					97
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	2	N	-0-					97
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					97

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

04	3660	X	3195	-0-	-465	-0-	240	1	2955	2	Y	-0-					31
05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	309	1	3468	2	Y	9	39	1			1
							10	9									
06	3390	X	3142	-0-	-248	-0-	286	1	2856	2	Y	-0-					1
07	3503	X	3482	-0-	-21	-0-	318	1	3164	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		3468	-0-	3468	3468	319	1	3149	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3468					Y	NO RPT					1

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
04	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	99	1	1089	2	N	-0-					-0-
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	113	1	1255	2	N	5					5
							6	9									
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	104	1	1077	2	N	-0-					5
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	113	1	1093	2	N	15					20
							17	9									
08	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	114	1	1131	2	N	-0-					20
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					20

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8880	X	6950	-0-	-1930	-0-	493	1	6457	2	Y	-0-					121
05	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	763	1	8513	2	Y	34	150	1			5
							37	9									
06	8220	X	7793	-0-	-427	-0-	705	1	7088	2	Y	-0-					5
07	8494	X	8201	-0-	-293	-0-	732	1	7469	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		8266	-0-	8266	8266	761	1	7505	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8266					Y	NO RPT					5

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
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	N	-0-					40
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	N	-0-					40
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	N	-0-					40
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	N	-0-					40
*08	186	N	47	-0-	-139	-0-	4	1	43	2	N	-0-					40
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		85	-0-	85	85	8	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	85					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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
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

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
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

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
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123 2	Y	-0-			27
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120 2	Y	-0-			27
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98 2	Y	-0-			27
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107 2	Y	-0-			27
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109 2	Y	-0-			27
*09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98 2	Y	-0-			27

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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
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

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

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SILOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
LEWIS B.E. WELL #: RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2016

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
TOWER RESOURCES INC 862857
WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420

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-

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
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	2626	-0-	-854	-0-	125	1	2501	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	2093	-0-	-1441	-0-	102	1	1991	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3014	-0-	-406	-0-	141	1	2873	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3322	-0-	-212	-0-	154	1	3168	2	N	-0-					-0-
08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	157	1	2992	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2086	-0-	-914	-0-	97	1	1989	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	383	-0-	-127	-0-	18	1	365	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	445	-0-	-144	-0-	22	1	423	2	Y	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	27	1	552	2	Y	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	362	-0-	-72	-0-	18	1	344	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	483	-0-	-87	-0-	23	1	460	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	185	-0-	-125	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	Y	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	723	-0-	-147	-0-	34	1	689	2	Y	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	43	1	838	2	Y	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	49	1	998	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	646	-0-	-98	-0-	30	1	616	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	342	-0-	-526	-0-	17	1	325	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	274	-0-	-776	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-

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
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	43	1	853	2	N	-0-					-0-
05	930	N	748	-0-	-182	-0-	37	1	711	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	895	-0-	-155	-0-	42	1	853	2	N	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	57	1	1184	2	N	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	43	1	810	2	N	-0-					-0-
*09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	63	1	1281	2	N	-0-					-0-

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
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
05	186	N	117	-0-	-69	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	N	-0-					-0-
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	N	-0-					-0-

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
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	48	1	960	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	967	-0-	-366	-0-	47	1	920	2	N	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	49	1	1000	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	769	-0-	-285	-0-	36	1	733	2	N	-0-					-0-
08	961	N	697	-0-	-264	-0-	35	1	662	2	N	-0-					-0-
*09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	50	1	1027	2	N	-0-					-0-

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
04	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	56	1	1116	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1176	-0-	-250	-0-	57	1	1119	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1209	-0-	-171	-0-	57	1	1152	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1032	-0-	-177	-0-	48	1	984	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	968	-0-	-210	-0-	48	1	920	2	N	-0-					-0-
*09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	70	1	1430	2	N	-0-					-0-

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
04	7080	X	5910	-0-	-1170	-0-	282	1	5628	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	7232	-0-	-84	-0-	353	1	6879	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	348	1	7062	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6618	-0-	-698	-0-	306	1	6312	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6373	-0-	-943	-0-	318	1	6055	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6215	-0-	-865	-0-	290	1	5925	2	N	-0-					-0-

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
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	62	1	1231	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	51	1	991	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	50	1	1014	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	454	-0-	-693	-0-	21	1	433	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	500	-0-	-554	-0-	25	1	475	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	950	-0-	-100	-0-	44	1	906	2	N	-0-					-0-

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
04	2010	N	1609	-0-	-401	-0-	77	1	1532	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1061	-0-	-799	-0-	52	1	1009	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1288	-0-	-302	-0-	60	1	1228	2	N	-0-					-0-
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	80	1	1643	2	N	-0-					-0-
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	97	1	1846	2	N	-0-					-0-
*09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	86	1	1747	2	N	-0-					-0-

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268

04	270	N	237	-0-	-33	-0-	11	1	226	2	N	-0-					-0-
05	310	N	222	-0-	-88	-0-	11	1	211	2	N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	11	1	222	2	N	-0-					-0-
07	248	N	157	-0-	-91	-0-	7	1	150	2	N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	N	-0-					-0-
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	10	1	196	2	N	-0-					-0-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

04	1290	N	1142	-0-	-148	-0-	54	1	1088	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1118	-0-	-215	-0-	55	1	1063	2	N	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	60	1	1226	2	N	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	59	1	1210	2	N	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	58	1	1100	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	59	1	1199	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

04	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-					-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

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-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	N	-0-					-0-
05	403	N	263	-0-	-140	-0-	13	1	250	2	N	-0-					-0-
06	390	N	246	-0-	-144	-0-	12	1	234	2	N	-0-					-0-
07	279	N	216	-0-	-63	-0-	10	1	206	2	N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	N	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	10	1	208	2	N	-0-					-0-

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
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	176	1	3512	2	N	-0-			-0-
05	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	198	1	3852	2	N	-0-			-0-
06	3600	X	3111	-0-	-489	-0-	146	1	2965	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	3491	-0-	-322	-0-	162	1	3329	2	N	-0-			-0-
08	4061	X	2888	-0-	-1173	-0-	144	1	2744	2	N	-0-			-0-
09	3930	X	2458	-0-	-1472	-0-	115	1	2343	2	N	-0-			-0-

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
04	2490	N	2383	-0-	-107	-0-	114	1	2269	2	N	-0-			-0-
05	2759	N	2349	-0-	-410	-0-	115	1	2234	2	N	-0-			-0-
06	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	128	1	2599	2	N	-0-			-0-
07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	125	1	2577	2	N	-0-			-0-
08	2356	N	2236	-0-	-120	-0-	112	1	2124	2	N	-0-			-0-
*09	3000	N	3512	-0-	512	512	164	1	3348	2	N	-0-			-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	59	1	1179	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	1318	-0-	-325	-0-	64	1	1254	2	N	-0-			-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	69	1	1402	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	59	1	1211	2	N	-0-			-0-
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	68	1	1289	2	N	-0-			-0-
*09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	110	1	2256	2	N	-0-			-0-

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
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	11	1	219	2	N	-0-			-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	N	-0-			-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	N	-0-			-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	N	-0-			-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	N	-0-			-0-
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	10	1	211	2	N	-0-			-0-

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
04	1830	N	1554	-0-	-276	-0-	74	1	1480	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	91	1	1769	2	N	-0-			-0-
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	100	1	2032	2	N	-0-			-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	83	1	1709	2	N	-0-			-0-
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	99	1	1882	2	N	-0-			-0-
09	1830	N	1726	-0-	-104	-0-	81	1	1645	2	N	-0-			-0-

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
04	3840	X	3430	-0-	-410	-0-	163	1	3267	2	N	-0-			-0-
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	180	1	3508	2	N	-0-			-0-
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	170	1	3451	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	3602	-0-	-56	-0-	167	1	3435	2	N	-0-			-0-
08	3689	X	3679	-0-	-10	-0-	184	1	3495	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	3239	-0-	-391	-0-	151	1	3088	2	N	-0-			-0-

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
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-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	51	1	1009	2	N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	51	1	983	2	N	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	50	1	1013	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	805	-0-	-280	-0-	37	1	768	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	952	-0-	-71	-0-	48	1	904	2	N	-0-					-0-
*09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	49	1	1010	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	3841	-0-	-509	-0-	183	1	3658	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4037	-0-	-458	-0-	197	1	3840	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3848	-0-	-502	-0-	181	1	3667	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3981	-0-	-18	-0-	184	1	3797	2	N	-0-					-0-
08	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	210	1	4002	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3896	-0-	-4	-0-	182	1	3714	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48		48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
05	48		-0-	-0-	-48	-0-					N	-0-					-0-
06	48		-0-	-0-	-48	-0-					N	-0-					-0-
07	48		-0-	-0-	-48	-0-					N	-0-					-0-
08	48		-0-	-0-	-48	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	5084	-0-	-136	-0-	242	1	4842	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	5223	-0-	-171	-0-	255	1	4968	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	5060	-0-	-10	-0-	237	1	4823	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	5127	-0-	-112	-0-	237	1	4890	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	5218	-0-	-21	-0-	261	1	4957	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4696	-0-	-374	-0-	219	1	4477	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	79	1	1583	2	N	-0-					-0-
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	84	1	1635	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1451	-0-	-169	-0-	68	1	1383	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1189	-0-	-516	-0-	55	1	1134	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1144	-0-	-561	-0-	57	1	1087	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1184	-0-	-256	-0-	55	1	1129	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	125	1	2490	2	N	-0-					-0-
05	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	138	1	2694	2	N	-0-					-0-
06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	127	1	2577	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2663	-0-	-34	-0-	123	1	2540	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2811	-0-	-10	-0-	140	1	2671	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2583	-0-	-147	-0-	121	1	2462	2	N	-0-					-0-

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
04	3690	X	3303	-0-	-387	-0-	157	1	3146	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3428	-0-	-261	-0-	168	1	3260	2	N	-0-					-0-
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	155	1	3150	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3390	-0-	-20	-0-	157	1	3233	2	N	-0-					-0-
08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	175	1	3325	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3197	-0-	-133	-0-	149	1	3048	2	N	-0-					-0-

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
04	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	360	1	7191	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	7767	-0-	-200	-0-	380	1	7387	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	7520	-0-	-190	-0-	353	1	7167	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	6761	-0-	-1206	-0-	313	1	6448	2	N	-0-					-0-
08	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	418	1	7942	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	7388	-0-	-172	-0-	345	1	7043	2	N	-0-					-0-

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
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	2	N	-0-					-0-
05	124	N	64	-0-	-60	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
07	434	N	79	-0-	-355	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-					-0-

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
04	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	99	1	1985	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2221	-0-	-42	-0-	109	1	2112	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	2068	-0-	-62	-0-	97	1	1971	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	97	1	1990	2	N	-0-					-0-
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	112	1	2134	2	N	-0-					-0-
*09	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	113	1	2304	2	N	-0-					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	149	-0-	-361	-0-	149	2			N	-0-					17
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					17
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					17
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					17
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					17
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					17

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					57
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					57
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					57
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

SQUASH HOLLOW (PITTSBURG) 85429 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BROGDON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138431 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8310 - 8390

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					107
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					107
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					107
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					107

STAMPS (TRAVIS PEAK) 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THORNE WELL #: 1 RRCID -> 199567 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	114	2	48	9	N	44					205

KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	291	2	31	9	N	28					48
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	370	2	28	9	N	25					73
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	378	2	35	9	N	32					105
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	282	2	73	9	N	66	166	1			5
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	385	2	24	9	N	22					27
*09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	399	2	28	9	N	25					52

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
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	692	2	30	9	N	27					284
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	817	2	29	9	N	26	168	1			142
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	523	2	35	9	N	32					174
07	310	N	197	-0-	-113	-0-	167	2	30	9	N	27					201
08	310	N	236	-0-	-74	-0-	225	2	11	9	N	10					211
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	395	2	26	9	N	24	176	1			59

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
04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4633	2	30	9	N	27					71
05	4278	X	3145	-0-	-1133	-0-	3018	2	127	9	N	115	168	1			18
06	4590	X	2174	-0-	-2416	-0-	2146	2	28	9	N	25					43
07	4805	X	2154	-0-	-2651	-0-	2143	2	11	9	N	10					53
08	4805	X	3263	-0-	-1542	-0-	3219	2	44	9	N	40					93
09	4650	X	3945	-0-	-705	-0-	3846	2	99	9	N	90	176	1			7

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
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	358	2	28	9	N	25					239
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	447	2	24	9	N	22	167	1			94
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	579	2	28	9	N	25					119
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	535	2	78	9	N	71					190
08	465	N	351	-0-	-114	-0-	333	2	18	9	N	16	178	1			28
09	600	N	495	-0-	-105	-0-	467	2	28	9	N	25					53

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	174	1			76
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

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
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	69	1			93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	71	1			40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	68	1			36
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

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-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

04	22440 X	22204	-0-	-236 B	-0-	1232	1	20972	2	Y	-0-					7
05	23715 X	22671	-0-	-1044 B	-0-	1331	1	21337	2	Y	3	5	1			5
						3	9									
06	22950 X	21482	-0-	-1468 B	-0-	1008	1	20474	2	Y	-0-					5
07	23715 X	22204	-0-	-1511 B	-0-	1051	1	21153	2	Y	-0-					5
08	23095 X	22304	-0-	-791 B	-0-	910	1	21394	2	Y	-0-	4	1			1
09	22200 X	20991	-0-	-1209 B	-0-	1026	1	19965	2	Y	-0-					1

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 239649 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10340 - 10360

04	480	N	445	-0-	-35	B	-0-	444	2	1	9	N	1	1	8			157
05	1130	N	1130	-0-	-0-	B	-0-	1120	2	10	9	N	9	149	1	4	8	13
06	300	N	84	-0-	-216	B	-0-	84	2			N	-0-					13
07	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-					13
08	1116	N	85	-0-	-1031	B	-0-	85	2			N	-0-					13
*09	819	N	819	-0-	-0-	B	-0-	816	2	3	9	N	3	3	8			13

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

04	1260	N	987	-0-	-273	B	-0-	944	2	43	9	N	39					134
05	1147	N	1094	-0-	-53	B	-0-	1065	2	29	9	N	26					160
06	1020	N	736	-0-	-284	B	-0-	715	2	21	9	N	19					179
07	1498	N	1498	-0-	-0-	B	-0-	1466	2	32	9	N	29	170	1			38
08	1085	N	949	-0-	-136	B	-0-	923	2	26	9	N	24					62
*09	962	N	962	-0-	-0-	B	-0-	916	2	46	9	N	42					104

CRD OPERATING, LLC 186953
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					28

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	965	-0-	-55 B	-0-	965	2			N	-0-					2
05	1116	N	958	-0-	-158 B	-0-	958	2			N	-0-					2
06	1050	N	923	-0-	-127 B	-0-	923	2			N	-0-					2
07	992	N	945	-0-	-47 B	-0-	945	2			N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2

BP FEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253543 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1090	2	6	9	N	5					228
05	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1100	3	24	9	N	22					250
06	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	920	3	14	9	N	13					263
07	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	849	3	35	9	N	32					295
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					295
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					295

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
04	1890	N	1563	-0-	-327 B	-0-	1557	2	6	9	Y	5					13
05	1767	N	1591	-0-	-176 B	-0-	1590	2	1	9	Y	1					14
06	1590	N	1482	-0-	-108 B	-0-	1482	2			Y	-0-					14
07	1612	N	1481	-0-	-131 B	-0-	1480	2	1	9	Y	1					15
08	1581	N	796	-0-	-785 B	-0-	794	2	2	9	Y	2					17
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470 B	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	360	N	169	-0-	-191 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	465	N	299	-0-	-166 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	465	N	209	-0-	-256 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180 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
04	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	1598	2	4	9	Y	4					9
05	1940	N	1940	-0-	-0- B	-0-	1939	2	1	9	Y	1					10
06	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	2			Y	-0-					10
07	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	1687	2	1	9	Y	1					11
08	1829	N	1111	-0-	-718 B	-0-	1111	2			Y	-0-					11
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650 B	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1156	2	85	9	N	77	165	1			26
05	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	543	2	32	9	N	29					55
06	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1288	2	24	9	N	22					77
07	1271	N	961	-0-	-310 B	-0-	928	2	33	9	N	30					107
08	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	874	2	14	9	N	13					120
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-					N	NO RPT					120

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1085	N	1085	-0-	-0-	B	-0-	1082	2	3	9	Y	3			15
05	1395	N	914	-0-	-481	B	-0-	912	2	2	9	Y	2			17
06	1140	N	607	-0-	-533	B	-0-	604	2	3	9	Y	3			20
07	1116	N	489	-0-	-627	B	-0-	489	2			Y	-0-			20
08	899	N	788	-0-	-111	B	-0-	775	2	13	9	Y	12			32
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	B	-0-					Y	NO RPT			32

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383

04	1116	N	1116	-0-	-0-	B	-0-	1116	2			Y	-0-			35
05	744	N	377	-0-	-367	B	-0-	377	2			Y	-0-			35
06	900	N	792	-0-	-108	B	-0-	792	2			Y	-0-			35
07	930	N	617	-0-	-313	B	-0-	617	2			Y	-0-			35
08	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	2			Y	-0-			35
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	B	-0-					Y	NO RPT			35

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594

04	2338	N	2338	-0-	-0-	B	-0-	2316	2	22	9	Y	20			48
05	2356	N	2356	-0-	-0-	B	-0-	2344	2	12	9	Y	11			59
06	2220	N	2057	-0-	-163	B	-0-	2040	2	17	9	Y	15			74
07	2418	N	2094	-0-	-324	B	-0-	2081	2	13	9	Y	12			86
08	2356	N	1138	-0-	-1218	B	-0-	1121	2	17	9	Y	15			101
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	B	-0-					Y	NO RPT			101

CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475

04	270	N	94	-0-	-176	B	-0-	94	2			N	-0-			71
05	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2			N	-0-			71
06	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2			N	-0-			71
07	93	N	90	-0-	-3	B	-0-	90	2			N	-0-			71
08	124	N	84	-0-	-40	B	-0-	84	2			N	-0-			71
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-					N	NO RPT			71

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554

04	420	N	377	-0-	-43	B	-0-	377	2			N	-0-			86
05	465	N	383	-0-	-82	B	-0-	383	2			N	-0-			86
06	360	N	323	-0-	-37	B	-0-	323	2			N	-0-			86
07	403	N	302	-0-	-101	B	-0-	302	2			N	-0-			86
08	372	N	186	-0-	-186	B	-0-	186	2			N	-0-			86
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	B	-0-					N	NO RPT			86

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
05	0	N	-0-	-0-	-0- 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	10					217
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					217

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
04	1800	N	1352	-0-	-448 B	-0-	1319	2	33	9	N	30					143
05	1178	N	1157	-0-	-21 B	-0-	1129	2	28	9	N	25					168
06	1350	N	812	-0-	-538 B	-0-	802	2	10	9	N	9					177
07	1395	N	771	-0-	-624 B	-0-	764	2	7	9	N	6					183
08	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	1659	2	79	9	N	72					255
*09	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1417	2	25	9	N	23	185	1			93

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
04	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	1732	2	20	9	N	18					145
05	1984	N	1719	-0-	-265 B	-0-	1697	2	22	9	N	20					165
06	1976	N	1976	-0-	-0- B	-0-	1930	2	46	9	N	42	182	1			25
07	1798	N	1270	-0-	-528 B	-0-	1270	2			N	-0-					25
08	1705	N	1056	-0-	-649 B	-0-	1056	2			N	-0-					25
09	1980	N	993	-0-	-987 B	-0-	993	2			N	-0-					25

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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
04	2130	N	1649	-0-	-481	B	-0-	1630	2	19	9	N	17					57
05	2604	N	1680	-0-	-924	B	-0-	1652	2	28	9	N	25					82
06	1950	N	1594	-0-	-356	B	-0-	1594	2			N	-0-					82
07	1705	N	1407	-0-	-298	B	-0-	1407	2			N	-0-					82
08	1674	N	1273	-0-	-401	B	-0-	1273	2			N	-0-					82
09	1590	N	873	-0-	-717	B	-0-	873	2			N	-0-					82

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

04	810	N	751	-0-	-59	B	-0-	751	2			N	-0-					155
05	1302	N	828	-0-	-474	B	-0-	828	2			N	-0-					155
06	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	902	2			N	-0-					155
07	912	N	912	-0-	-0-	B	-0-	912	2			N	-0-					155
08	837	N	630	-0-	-207	B	-0-	630	2			N	-0-					155
09	900	N	501	-0-	-399	B	-0-	501	2			N	-0-					155

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					143
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					143
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					143
07	14B2 EXT		593	-0-	593	B	593	593	2			N	-0-					143
08	14B2 EXT		343	-0-	343	B	936	343	2			N	-0-					143
09	14B2 EXT		1431	-0-	1431	B	2367	1400	2	31	9	N	28	1	8			170

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

04	1200	N	1138	-0-	-62	B	-0-	1103	2	35	9	N	32					92
05	1829	N	1013	-0-	-816	B	-0-	1004	2	9	9	N	8					100
06	1290	N	1090	-0-	-200	B	-0-	1068	2	22	9	N	20					120
07	1415	N	1415	-0-	-0-	B	-0-	1387	2	28	9	N	25					145
08	1392	N	1392	-0-	-0-	B	-0-	1345	2	47	9	N	43					188
*09	1112	N	1112	-0-	-0-	B	-0-	1076	2	36	9	N	33	1	8			220

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-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		191	-0-	191	B	191	191	2			N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	191					N	-0-					52

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	4	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	5	1	173	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	4	1	114	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	5	1	148	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	2	1	63	2	Y	8	6	1			4
							9	9									

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 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
04	660	N	109	-0-	-551 B	-0-	3	1	106	2	Y	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	33	1	1091	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	332	-0-	-478 B	-0-	11	1	321	2	Y	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	12	1	311	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	445	-0-	-671 B	-0-	15	1	430	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	326	-0-	-4 B	-0-	10	1	316	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	2678	N	2678	-0-	-0- B	-0-	74	1	2592	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
05	3204	X	3204	-0-	-0- B	-0-	92	1	3099	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
06	2737	N	2737	-0-	-0- B	-0-	90	1	2637	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
07	2705	N	2705	-0-	-0- B	-0-	97	1	2604	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
08	2686	X	2686	-0-	-0- B	-0-	91	1	2589	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
*09	2454	X	2454	-0-	-0- B	-0-	74	1	2376	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4691	X	4691	-0-	-0- B	-0-	125	1	4377	2	Y	172	152	1			74
							189	9									
05	5277	X	5277	-0-	-0- B	-0-	147	1	4915	2	Y	195	206	1			63
							215	9									
06	4651	X	4651	-0-	-0- B	-0-	149	1	4350	2	Y	138	154	1			47
							152	9									
07	4336	X	4336	-0-	-0- B	-0-	152	1	4097	2	Y	79	75	1			51
							87	9									
08	4422	X	4422	-0-	-0- B	-0-	145	1	4148	2	Y	117	149	1			19
							129	9									
*09	3988	X	3988	-0-	-0- B	-0-	117	1	3761	2	Y	100	74	1			45
							110	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

04	3073	X	3073	-0-	-0- B	-0-	83	1	2898	2	Y	84	75	1			36
							92	9									
05	3026	X	3026	-0-	-0- B	-0-	85	1	2834	2	Y	97	102	1			31
							107	9									
06	2917	X	2917	-0-	-0- B	-0-	94	1	2748	2	Y	68	76	1			23
							75	9									
07	2985	X	2985	-0-	-0- B	-0-	106	1	2870	2	Y	8	23	1			8
							9	9									
08	3051	X	3051	-0-	-0- B	-0-	103	1	2940	2	Y	7	14	1			1
							8	9									
*09	2827	X	2827	-0-	-0- B	-0-	85	1	2734	2	Y	7	5	1			3
							8	9									

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

04	2707	X	2707	-0-	-0- B	-0-	75	1	2620	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
05	2728	X	2660	-0-	-68 B	-0-	77	1	2569	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
06	2610	X	2546	-0-	-64 B	-0-	84	1	2452	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
07	2697	X	2664	-0-	-33 B	-0-	95	1	2563	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
08	2790	X	2384	-0-	-406 B	-0-	80	1	2296	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
09	2700	X	1963	-0-	-737 B	-0-	59	1	1897	2	Y	6	4	1			3
							7	9									

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

04	1050	N	977	-0-	-73 B	-0-	27	1	950	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	992	-0-	-93 B	-0-	29	1	963	2	Y	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	32	1	930	2	Y	-0-					-0-
07	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	65	1	1749	2	Y	-0-					-0-
08	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	67	1	1902	2	Y	-0-					-0-
*09	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	56	1	1796	2	Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

04	5008	X	5008	-0-	-0- B	-0-	139	1	4869	2	Y	-0-					-0-
05	4829	X	4829	-0-	-0- B	-0-	140	1	4689	2	Y	-0-					-0-
06	5010	X	4835	-0-	-175 B	-0-	160	1	4675	2	Y	-0-					-0-
07	5177	X	5148	-0-	-29 B	-0-	184	1	4964	2	Y	-0-					-0-
08	5468	X	5468	-0-	-0- B	-0-	185	1	5283	2	Y	-0-					-0-
*09	5101	X	5101	-0-	-0- B	-0-	154	1	4947	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	11820	X	10130	-0-	-1690 B	-0-	281	1	9849	2	Y	-0-					-0-
05	11935	X	10811	-0-	-1124 B	-0-	313	1	10498	2	Y	-0-					-0-
06	11550	X	10383	-0-	-1167 B	-0-	343	1	10040	2	Y	-0-					-0-
07	11501	X	11217	-0-	-284 B	-0-	401	1	10816	2	Y	-0-					-0-
08	11501	X	10564	-0-	-937 B	-0-	358	1	10206	2	Y	-0-					-0-
09	10470	X	9781	-0-	-689 B	-0-	295	1	9486	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

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-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

04	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	7	1	254	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
05	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	33	1	1105	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
06	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	24	1	714	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
07	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	12	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	930	N	51	-0-	-879 B	-0-	2	1	49	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	750	N	19	-0-	-731 B	-0-	1	1	17	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-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		202	-0-	202 B	202	7	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1	-0-	1 B	203	1	2			Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

04	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	45	1	1591	2	Y	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	45	1	1495	2	Y	-0-					-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	50	1	1476	2	Y	-0-					-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	53	1	1434	2	Y	-0-					-0-
*08	2667	N	2667	-0-	-0- B	-0-	90	1	2563	2	Y	13	10	1			3
							14	9									
*09	2475	N	2475	-0-	-0- B	-0-	74	1	2384	2	Y	15	11	1			7
							17	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5812	-0-	-188 B	-0-	157	1	5490	2	Y	150	133	1			64
							165	9									
05	5890	X	5882	-0-	-8 B	-0-	165	1	5529	2	Y	171	180	1			55
							188	9									
06	5850	X	5608	-0-	-242 B	-0-	181	1	5304	2	Y	112	130	1			37
							123	9									
07	6045	X	5637	-0-	-408 B	-0-	200	1	5398	2	Y	35	48	1			24
							39	9									
08	6045	X	6018	-0-	-27 B	-0-	202	1	5768	2	Y	44	61	1			7
							48	9									
09	5820	X	5519	-0-	-301 B	-0-	165	1	5310	2	Y	40	29	1			18
							44	9									

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
04	2811	N	2811	-0-	-0- B	-0-	78	1	2721	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
05	2852	N	2839	-0-	-13 B	-0-	82	1	2743	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
06	2760	N	2662	-0-	-98 B	-0-	88	1	2564	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
07	2480	N	2480	-0-	-0- B	-0-	89	1	2387	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
08	2995	N	2995	-0-	-0- B	-0-	101	1	2874	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
09	2670	N	2632	-0-	-38 B	-0-	79	1	2533	2	Y	18	13	1			8
							20	9									

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
04	4127	X	4127	-0-	-0- B	-0-	113	1	3949	2	Y	59	52	1			25
							65	9									
05	4288	X	4288	-0-	-0- B	-0-	122	1	4093	2	Y	66	70	1			21
							73	9									
06	4154	X	4154	-0-	-0- B	-0-	136	1	3966	2	Y	47	52	1			16
							52	9									
07	4092	X	3996	-0-	-96 B	-0-	143	1	3844	2	Y	8	17	1			7
							9	9									
08	4092	X	3917	-0-	-175 B	-0-	132	1	3776	2	Y	8	14	1			1
							9	9									
09	3960	X	3525	-0-	-435 B	-0-	106	1	3411	2	Y	7	5	1			3
							8	9									

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
04	4870	X	4870	-0-	-0- B	-0-	716	1	4143	2	N	10	9	1			12
							11	9									
05	2728	X	1862	-0-	-866 B	-0-	504	1	1356	2	N	2					14
							2	9									
06	2910	X	923	-0-	-1987 B	-0-	401	1	520	2	N	2	8	1			8
							2	9									
07	3007	X	2928	-0-	-79 B	-0-	516	1	2394	2	N	16	5	1			19
							18	9									
08	4374	X	4374	-0-	-0- B	-0-	790	1	3566	2	N	16	24	1			11
							18	9									
*09	5131	X	5131	-0-	-0- B	-0-	656	1	4451	2	N	22	21	1			12
							24	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	3407	-0-	-1363 B	-0-	493	1	2905	2	N	8	6	1			10
							9	9									
05	4929	X	2825	-0-	-2104 B	-0-	518	1	2306	2	N	1					11
							1	9									
06	4770	X	797	-0-	-3973 B	-0-	274	1	519	2	N	4	7	1			8
							4	9									
07	5098	X	5098	-0-	-0- B	-0-	504	1	4564	2	N	27	8	1			27
							30	9									
08	4903	X	4903	-0-	-0- B	-0-	643	1	4240	2	N	18	33	1			12
							20	9									
*09	4077	X	4077	-0-	-0- B	-0-	539	1	3518	2	N	18	20	1			10
							20	9									

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	26	1	244	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	248	N	193	-0-	-55 B	-0-	18	1	175	2	N	-0-					1
06	270	N	125	-0-	-145 B	-0-	11	1	114	2	N	-0-					1
*07	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	16	1	164	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	27	1	234	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*09	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	18	1	170	2	N	1	1	1			1
							1	9									

FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3839	-0-	-121 B	-0-	107	1	3732	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3809	-0-	-159 B	-0-	110	1	3699	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3704	-0-	-196 B	-0-	122	1	3582	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3734	-0-	-296 B	-0-	133	1	3593	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
08	4030	X	3573	-0-	-457 B	-0-	121	1	3438	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
09	3840	X	3194	-0-	-646 B	-0-	96	1	3086	2	Y	11	8	1			5
							12	9									

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
04	4380	X	3929	-0-	-451 B	-0-	107	1	3739	2	Y	75	67	1			32
							83	9									
05	4526	X	3811	-0-	-715 B	-0-	110	1	3683	2	Y	16	37	1			11
							18	9									
06	4380	X	3642	-0-	-738 B	-0-	120	1	3496	2	Y	24	27	1			8
							26	9									
07	4030	X	3790	-0-	-240 B	-0-	135	1	3637	2	Y	16	14	1			10
							18	9									
08	4061	X	3858	-0-	-203 B	-0-	130	1	3700	2	Y	25	31	1			4
							28	9									
09	3930	X	3586	-0-	-344 B	-0-	108	1	3456	2	Y	20	15	1			9
							22	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5979	X	5979	-0-	-0-	B	-0-	569	1	5396	2	N	13	11	1			16
								14	9									
05	6173	X	6173	-0-	-0-	B	-0-	564	1	5607	2	N	2					18
								2	9									
06	6142	X	6142	-0-	-0-	B	-0-	532	1	5598	2	N	11	13	1			16
								12	9									
07	6484	X	6484	-0-	-0-	B	-0-	582	1	5867	2	N	32	13	1			35
								35	9									
08	6691	X	6691	-0-	-0-	B	-0-	680	1	5985	2	N	24	42	1			17
								26	9									
*09	6358	X	6358	-0-	-0-	B	-0-	617	1	5711	2	N	27	29	1			15
								30	9									

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 12350

04	4050	X	3958	-0-	-92	B	-0-	110	1	3848	2	Y	-0-					-0-
05	4284	X	4284	-0-	-0-	B	-0-	124	1	4160	2	Y	-0-					-0-
06	4080	X	4020	-0-	-60	B	-0-	133	1	3887	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	3861	-0-	-355	B	-0-	138	1	3723	2	Y	-0-					-0-
08	4278	X	3860	-0-	-418	B	-0-	131	1	3729	2	Y	-0-					-0-
09	4140	X	3428	-0-	-712	B	-0-	104	1	3324	2	Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

04	120	N	34	-0-	-86	B	-0-	34	1			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	11	1	313	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	10	1	298	2	N	-0-					1
06	300	N	211	-0-	-89 B	-0-	8	1	202	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	14	1	324	2	N	-0-					1
08	310	N	178	-0-	-132 B	-0-	7	1	170	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	9	1	258	2	N	-0-	1	1			-0-

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	3	1	94	2	N	-0-	1	1			-0-
05	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	10	1	315	2	N	-0-					-0-
06	600	N	84	-0-	-516 B	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	24	1	545	2	N	2					2
							2	9									
08	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	25	1	618	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*09	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	4	1	114	2	N	-0-	2	1			-0-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	15000	X	13366	-0-	-1634 B	-0-	1272	1	12064	2	N	27	27	1			35
							30	9									
05	15500	X	15275	-0-	-225 B	-0-	1395	1	13872	2	N	7					42
							8	9									
06	15000	X	14500	-0-	-500 B	-0-	1255	1	13217	2	N	25	31	1			36
							28	9									
07	15035	X	13085	-0-	-1950 B	-0-	1174	1	11841	2	N	64	30	1			70
							70	9									
08	15283	X	12012	-0-	-3271 B	-0-	1221	1	10739	2	N	47	83	1			34
							52	9									
09	14790	X	13742	-0-	-1048 B	-0-	1333	1	12344	2	N	59	61	1			32
							65	9									

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
04	1818	N	1818	-0-	-0-	B	-0-	173	1	1643	2	N	2	2	1			2
								2	9									
05	1500	N	1500	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1362	2	N	1					3
								1	9									
06	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	71	1	749	2	N	1	2	1			2
								1	9									
07	1695	N	1695	-0-	-0-	B	-0-	152	1	1536	2	N	6	2	1			6
								7	9									
08	1488	N	1299	-0-	-189	B	-0-	132	1	1163	2	N	4	7	1			3
								4	9									
09	810	N	770	-0-	-40	B	-0-	75	1	692	2	N	3	4	1			2
								3	9									

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
04	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	9	1	233	2	N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
*09	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	3	1	76	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									

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
04	2040	N	832	-0-	-1208	B	-0-	29	1	803	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1703	-0-	-126	B	-0-	54	1	1649	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1285	-0-	-245	B	-0-	48	1	1237	2	Y	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	B	-0-	40	1	918	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	514	-0-	-1191	B	-0-	20	1	494	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	513	-0-	-777	B	-0-	17	1	496	2	Y	-0-					-0-

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
04	6090	X	5526	-0-	-564	B	-0-	153	1	5373	2	Y	-0-					-0-
05	6293	X	5945	-0-	-348	B	-0-	172	1	5773	2	Y	-0-					-0-
06	6090	X	5827	-0-	-263	B	-0-	193	1	5634	2	Y	-0-					-0-
07	5983	X	5893	-0-	-90	B	-0-	211	1	5682	2	Y	-0-					-0-
08	5983	X	5705	-0-	-278	B	-0-	193	1	5512	2	Y	-0-					-0-
09	5820	X	4888	-0-	-932	B	-0-	148	1	4740	2	Y	-0-					-0-

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
04	3000	X	1610	-0-	-1390	B	-0-	364	1	1246	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2217	-0-	-883	B	-0-	407	1	1810	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2359	-0-	-641	B	-0-	410	1	1949	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	338	-0-	-2762	B	-0-	113	1	225	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	576	-0-	-2121	B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	739	-0-	-1631	B	-0-	41	1	698	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	97	-0-	-53 B	-0-	22	1	75	2	N	-0-					-0-
05	372	N	178	-0-	-194 B	-0-	33	1	145	2	N	-0-					-0-
06	300	N	161	-0-	-139 B	-0-	28	1	133	2	N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	29	1	58	2	N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*09	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	10	1	162	2	N	-0-					-0-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC 164934
NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 245864 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7402 - 7412

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES WELL #: 4 C RRCID -> 245883 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 7376

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.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					60
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					60
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-	60	1			-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283648 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6397 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	X	178	-0-	-2	-0-	36	1	142	2	N	-0-					-0-
05	186	N	124	-0-	-62	-0-	17	1	107	2	N	-0-					-0-
06	180	N	109	-0-	-71	-0-	12	1	97	2	N	-0-					-0-
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	29	1	115	2	N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	23	1	93	2	N	-0-					-0-
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	26	1	110	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 281622 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7196 - 7256

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282665 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 7359 - 7494

04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	29	1	154	2	N	-0-					1
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	30	1	166	2	N	-0-					1
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	25	1	134	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	31	1	156	2	N	2	1	1			2
							2	9									
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	26	1	125	2	N	-0-	2	1			-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	21	1	108	2	N	-0-					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KENNEDY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ADAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 229783 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7846 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ADAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 244577 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7621 - 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
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1718	2	111	9	Y	101	327	1	5	8	17
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1782	2	80	9	Y	73					90
06	1890	N	903	-0-	-987	-0-	903	2			Y	-0-					90
07	1891	N	440	-0-	-1451	-0-	399	2	41	9	Y	37					127
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127

COERT HOLDINGS 1 LLC 164934
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 222273 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7863 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	2			N	-0-					67
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	732	2	110	9	N	100					167
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	727	2	77	9	N	70					237
07	775	N	540	-0-	-235	-0-	540	2			N	-0-					237
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	842	2	9	9	N	8	172	1			73
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					73

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	298	2	48	9	N	44	179	1			92
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					92
06	420	N	211	-0-	-209	-0-	211	2			N	-0-					92
07	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					92
08	341	N	86	-0-	-255	-0-	86	2			N	-0-					92
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					92

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 229033 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	2			N	-0-					148
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					148
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					148
07	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	2			N	-0-					148
08	930	N	616	-0-	-314	-0-	616	2			N	-0-					148
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					148

GRANT WELL #: 2 RRCID -> 229381 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7878 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					63
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					63
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	78	2	110	9	N	100					163
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	4	2	44	9	N	40					203
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					203
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					203

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC //CONT.// 164934
NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 231059 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7856 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					32
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					32
06	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	2			N	-0-					32
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					32
08	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-					32
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					32

NOBLES WELL #: 4 T RRCID -> 238666 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7679 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

GRANT WELL #: 5 RRCID -> 238763 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7804 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					150
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1272	2	66	9	Y	60					210
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					210
07	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			Y	-0-					210
08	1178	N	681	-0-	-497	-0-	681	2			Y	-0-					210
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					210

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
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					32
05	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					32
06	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	2			N	-0-					32
07	744	N	574	-0-	-170	-0-	574	2			N	-0-					32
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					32
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					32

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
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					48
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					48
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					48
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					48
08	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					48
09	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					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
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1812	2	145	9	N	132	162	1			80
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					80
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					80
07	2015	N	1876	-0-	-139	-0-	1876	2			N	-0-					80
08	1860	N	1285	-0-	-575	-0-	1285	2			N	-0-					80
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					80

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					47
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					47
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					47
09	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					47

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC //CONT.// 164934
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	810	N	728	-0-	-82	-0-	728	2			N	-0-					35
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	780	2	66	9	N	60					95
06	720	N	622	-0-	-98	-0-	622	2			N	-0-					95
07	744	N	565	-0-	-179	-0-	565	2			N	-0-					95
08	837	N	606	-0-	-231	-0-	606	2			N	-0-					95
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					95

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
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					70
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					70
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					70
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

GRANT WELL #: 4 RRCID -> 250633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7582 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					32
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					32
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					32
07	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					32
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					32
09	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					32

WHEELER WELL #: 10 RRCID -> 253474 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7620 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	1227	-0-	-1593	-0-	1227	2			N	-0-					32
05	2604	X	1909	-0-	-695	-0-	1909	2			N	-0-					32
06	2220	X	1947	-0-	-273	-0-	1925	2	22	9	N	20					52
07	2294	X	1551	-0-	-743	-0-	1551	2			N	-0-					52
08	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					52
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					52

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CONQUEST ENERGY, INC. //CONT.// 172237
ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CRD OPERATING, LLC 186953
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					58
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
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

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	485	2	97	9	N	88	171	1			46
05	589	N	217	-0-	-372	-0-	167	2	50	9	N	45					91
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	557	2	33	9	N	30					121
07	589	N	580	-0-	-9	-0-	547	2	33	9	N	30					151
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	514	2	34	9	N	31					182
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					182

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

ARCO NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186963 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 7570 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 188895 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
04	1800	X	1278	-0-	-522	-0-	1267	2	11	9	Y	10					83
05	1860	X	1130	-0-	-730	-0-	1124	2	6	9	Y	5					88
06	1800	X	232	-0-	-1568	-0-	232	2			Y	-0-					88
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					88
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					92

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
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-

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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					35
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
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-

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
04	510	N	375	-0-	-135	-0-	320	2	55	9	Y	50					216
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	573	2	87	9	Y	79	180	1			115
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	134	2	21	9	Y	19					134
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					134
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	79	1			55
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37					92

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
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-

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
04	900	N	850	-0-	-50	-0-	841	2	9	9	Y	8					80
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1058	2	96	9	Y	87	150	1			17
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					17
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					17
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					23

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
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
09	DLQ G-10		-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
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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
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

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	15	1	524	2	Y	9	7	1						5
							10	9												
05	651	N	410	-0-	-241	-0-	11	1	384	2	Y	14	16	1						3
							15	9												
06	150	N	76	-0-	-74	-0-	2	1	72	2	Y	2	5	1						-0-
							2	9												
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	4	2	1						2
							4	9												
08	403	N	196	-0-	-207	-0-	7	1	187	2	Y	2	3	1						1
							2	9												
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	8	1	264	2	Y	6	5	1						2
							7	9												

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
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	64 18	1 9	338	2	N	16	17	1			5
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	644 66	1 9	1631	2	N	60	28	1			37
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	517 100	1 9	1475	2	N	91	98	1			30
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	503 61	1 9	1363	2	N	55	50	1			35
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	605 92	1 9	1403	2	N	84	105	1			14
*09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	390 79	1 9	1231	2	N	72	54	1			32

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603

04	SWR 10	6994	-0-	6994	124720	441 15	1 9	6538	2	Y	14	12	1			6
05	SWR 10	6925	-0-	6925	131645	419 17	1 9	6489	2	Y	15	16	1			5
06	SWR 10	5502	-0-	5502	137147	387 9	1 9	5106	2	Y	8	10	1			3
07	SWR 10	4719	-0-	4719	141866	364 4	1 9	4351	2	Y	4	5	1			2
08	SWR 10	2066	-0-	2066	143932	149 6	1 9	1911	2	Y	5	6	1			1
09	SWR 10	6662	-0-	6662	150594	417 7	1 9	6238	2	Y	6	4	1			3

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 220737 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8340 - 8348

04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	8 2 2 9	Y	2	17 1	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 1	-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-		Y	-0-		-0-
09	10 X	-0-	-0-	-10	-0-		Y	-0-		-0-

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

04	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	172	1	911	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
05	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	163	1	908	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
06	1080	N	991	-0-	-89	-0-	156	1	829	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	114	1	565	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	158	1	745	2	Y	-0-					-0-
*09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	130	1	679	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844

04	300	N	212	-0-	-88	-0-	51	1	63	2	Y	89	79	1			38
							98	9									
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	63	1	51	2	Y	102	107	1			33
							112	9									
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	125	1	14	2	Y	72	80	1			25
							79	9									
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	313	1	134	9	Y	122	77	1			70
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	213	1	204	9	Y	185	225	1			30
*09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	161	1	169	9	Y	154	114	1			70

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	19	1	662	2	Y	62	55	1			27
							68	9									
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	19	1	645	2	Y	72	77	1			22
							79	9									
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	21	1	607	2	Y	48	54	1			16
							53	9									
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	29	1	795	2	Y	19	21	1			14
							21	9									
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	29	1	837	2	Y	18	29	1			3
							20	9									
*09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	25	1	815	2	Y	13	10	1			6
							14	9									

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12039 - 17316

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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	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

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-

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

04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	2	2	9	N	2				105
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	465	2	61	9	N	55				160
06	360	N	215	-0-	-145	-0-	168	2	47	9	N	43	180	1		23
07	465	N	306	-0-	-159	-0-	299	2	7	9	N	6				29
08	527	N	217	-0-	-310	-0-	209	2	8	9	N	7				36
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT				36

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

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-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CRD OPERATING, LLC 186953
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					22
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					22
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					22
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					22
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					22
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					22

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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
04	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4717	2	28	9	N	25					249
05	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4737	2	125	9	N	114	179	1			184
06	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4695	2	40	9	N	36					220
07	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4796	2	28	9	N	25					245
08	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4794	2	44	9	N	40	178	1			107
09	4290	X	3971	-0-	-319	-0-	3905	2	66	9	N	60					167

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
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-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
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-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	733	1	2573	2	N	7	6	1			9
							8	9									
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	729	1	2641	2	N	2					11
							2	9									
06	3270	X	3207	-0-	-63	-0-	748	1	2452	2	N	6	8	1			9
							7	9									
07	3379	X	3247	-0-	-132	-0-	709	1	2521	2	N	15	7	1			17
							17	9									
08	3410	X	3028	-0-	-382	-0-	659	1	2352	2	N	15	22	1			10
							17	9									
09	3300	X	3184	-0-	-116	-0-	804	1	2366	2	N	13	16	1			7
							14	9									

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
04	3030	X	2481	-0-	-549	-0-	274	1	2207	2	N	-0-	2	5			225
05	4526	X	373	-0-	-4153	-0-	167	1	114	2	N	84	177	1			132
							92	9									
06	4380	X	3785	-0-	-595	-0-	303	1	3482	2	N	-0-					132
07	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	400	1	4924	2	N	64					196
							70	9									
08	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	414	1	6104	2	N	118	174	1			140
							130	9									
*09	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	413	1	5013	2	N	163					303
							179	9									

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
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2059	2	30	9	N	27					489
05	2325	N	1774	-0-	-551	-0-	1727	2	47	9	N	43					532
06	2430	N	1229	-0-	-1201	-0-	1204	2	25	9	N	23					555
07	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-	177	1			378
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					378

BP COTTLE WELL #: 2 RRCID -> 255397 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2019	2	8	9	N	7					109
05	2263	N	1812	-0-	-451	-0-	1804	2	8	9	N	7					116
06	2220	N	1384	-0-	-836	-0-	1377	2	7	9	N	6					122
07	2108	N	1984	-0-	-124	-0-	1937	2	47	9	N	43	157	1			8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1718	2	11	9	N	10					295
05	1798	N	1471	-0-	-327	-0-	1443	2	28	9	N	25					320
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1231	2	9	9	N	8					328
07	1798	N	1420	-0-	-378	-0-	1387	2	33	9	N	30					358
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					358
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					358

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
04	1950	N	1235	-0-	-715	-0-	362	1	870	2	N	3	3	1			3
							3	9									
05	1767	N	1507	-0-	-260	-0-	371	1	1135	2	N	1					4
							1	9									
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	449	1	1374	2	N	3	3	1			4
							3	9									
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	473	1	1363	2	N	9	3	1			10
							10	9									
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	412	1	1459	2	N	7	12	1			5
							8	9									
09	1830	N	1678	-0-	-152	-0-	386	1	1284	2	N	7	8	1			4
							8	9									

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
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	270	2	N	-0-					-0-
05	527	N	316	-0-	-211	-0-	10	1	306	2	N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	305	2	N	4	2	1			2
							4	9									
08	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	2			N	-0-	2	1			-0-
09	180	N	59	-0-	-121	-0-	2	1	56	2	N	1					1
							1	9									

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
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	1	1	44	2	N	-0-					-0-

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
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1120	1	2	9	N	2	2	1			3
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1210	1	1	9	N	1					4
06	1050	N	914	-0-	-136	-0-	911	1	3	9	N	3	3	1			4
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	598	1	3	9	N	3	3	1			4
08	1209	N	232	-0-	-977	-0-	76	1	155	2	N	1	4	1			1
							1	9									
*09	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	794	1	2126	2	N	13	5	1			9
							14	9									

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
04	1440	N	1059	-0-	-381	-0-	37	1	1020	2	N	2	2	1			3
							2	9									
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	36	1	1092	2	N	-0-					3
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	42	1	1099	2	N	3	3	1			3
							3	9									
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	54	1	1244	2	N	7	3	1			7
							8	9									
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	48	1	1204	2	N	4	8	1			3
							4	9									
*09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	38	1	1136	2	N	6	5	1			4
							7	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	1379	1 7 9	1650	2	N	6	6	1			8
05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	1404	1 2 9	1684	2	N	2					10
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	1292	1 6 9	1705	2	N	5	7	1			8
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	1268	1 20 9	2046	2	N	18	7	1			19
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	1567	1 17 9	2826	2	N	15	24	1			10
*09	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	1522	1 21 9	2753	2	N	19	18	1			11

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
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	68	1 3 9	1865	2	N	3	3	1			5
05	1798	N	1480	-0-	-318	-0-	47	1 1 9	1432	2	N	1					6
06	1920	N	828	-0-	-1092	-0-	31	1	797	2	N	-0-	3	1			3
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1 1 9	46	2	N	1	2	1			2
08	1488	N	10	-0-	-1478	-0-	10	2			N	-0-	2	1			-0-
09	840	N	8	-0-	-832	-0-	8	2			N	-0-					-0-

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
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	N	-0-					-0-
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	33	1	1015	2	N	-0-					-0-
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	58	1 3 9	1497	2	N	3	1	1			2
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	57	1 7 9	1313	2	N	6	3	1			5
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	34	1 4 9	861	2	N	4	6	1			3
*09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	33	1 4 9	982	2	N	4	4	1			3

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
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	619	1 7 9	1594	2	N	6	4	1			6
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	682	1 1 9	1742	2	N	1					7
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	662	1 4 9	1637	2	N	4	5	1			6
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	647	1 11 9	1377	2	N	10	5	1			11
08	2418	N	1282	-0-	-1136	-0-	425	1 6 9	851	2	N	5	12	1			4
09	2310	N	1473	-0-	-837	-0-	526	1 7 9	940	2	N	6	6	1			4

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
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	2370	N	2188	-0-	-182	-0-	574	1 6 9	1608	2	N	5	4	1			6
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	664	1 1 9	1782	2	N	1					7
06	2220	N	1523	-0-	-697	-0-	362	1 2 9	1159	2	N	2	4	1			5
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	642	1 13 9	1897	2	N	12	4	1			13
08	2449	N	1802	-0-	-647	-0-	505	1 6 9	1291	2	N	5	14	1			4
09	1530	N	1129	-0-	-401	-0-	238	1 6 9	885	2	N	5	6	1			3

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
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	243	1 3 9	1286	2	N	3	2	1			4
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	215	1 1 9	1195	2	N	1					5
06	1410	N	1324	-0-	-86	-0-	209	1 2 9	1113	2	N	2	3	1			4
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	222	1 7 9	1100	2	N	6	3	1			7
08	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	223	1 7 9	1051	2	N	6	9	1			4
09	1320	N	858	-0-	-462	-0-	137	1 3 9	718	2	N	3	5	1			2

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
04	5310	X	3328	-0-	-1982	-0-	210	1 8 9	3110	2	N	7	7	1			9
05	4805	X	957	-0-	-3848	-0-	58	1 2 9	897	2	N	2					11
06	3840	X	380	-0-	-3460	-0-	27	1 1 9	352	2	N	1	6	1			6
07	3968	X	232	-0-	-3736	-0-	18	1	214	2	N	-0-	2	1			4
08	3937	X	17	-0-	-3920	-0-	1	1	16	2	N	-0-	3	1			1
09	3330	X	10	-0-	-3320	-0-	1	1	9	2	N	-0-	1	1			-0-

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
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					23
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					23
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					23
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					23
08	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					23
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					23

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09		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

04	2550	N	1883	-0-	-667	-0-	56	1	1823	2	N	4	1	8			160
							4	9									
05	2883	N	2293	-0-	-590	-0-	2292	2	1	9	N	1	1	8			160
06	3000	N	3619	-0-	619	619	285	1	3334	2	N	-0-					160
07	2741	N	2122	-0-	-619	-0-	176	1	1946	2	N	-0-					160
08	2294	N	2030	-0-	-264	-0-	135	1	1895	2	N	-0-					160
*09	3000	X	787	-0-	-2213	-0-	67	1	720	2	N	-0-					160

MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

04	720	N	656	-0-	-64	-0-	48	1	608	2	N	-0-					57
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					57
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	117	1	615	2	N	-0-					57
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	62	1	720	2	N	-0-					57
08	837	N	773	-0-	-64	-0-	48	1	725	2	N	-0-					57
*09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	59	1	673	2	N	-0-					57

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

04	3000	N	1718	-0-	-1282	1008	94	1	1623	2	N	1	1	8			175
							1	9									
05	2558	N	1550	-0-	-1008	-0-	1550	2			N	-0-					175
06	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	177	1	1049	2	N	-0-					175
07	947	X	947	-0-	-0-	-0-	67	1	880	2	N	-0-					175
08	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	993	1	58	2	N	-0-					175
*09	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	81	1	1014	2	N	-0-					175

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

04	4080	X	3622	-0-	-458	-0-	128	1	3492	2	N	2	2	8			132
							2	9									
05	4216	X	3766	-0-	-450	-0-	3748	2	18	9	N	16	1	8			147
06	3450	X	3373	-0-	-77	-0-	425	1	2941	2	N	6	1	8			152
							7	9									
07	3751	X	2709	-0-	-1042	-0-	104	1	2599	2	N	5					157
							6	9									
08	3751	X	2901	-0-	-850	-0-	58	1	2678	2	N	150					307
							165	9									
*09	3630	X	2973	-0-	-657	-0-	116	1	2796	2	N	55	178	1			184
							61	9									

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2784	-0-	-336	-0-	170	1	2614	2	N	-0-					70
05	3658	X	3374	-0-	-284	-0-	3372	2	2	9	N	2	2	8			70
06	3540	X	3259	-0-	-281	-0-	488	1	2770	2	N	1	1	8			70
							1	9									
07	3658	X	2522	-0-	-1136	-0-	175	1	2347	2	N	-0-					70
08	3379	X	1625	-0-	-1754	-0-	86	1	1539	2	N	-0-					70
*09	3270	X	2181	-0-	-1089	-0-	156	1	2025	2	N	-0-					70

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 093292 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
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

ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

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-

BRG LONE STAR LTD. 090870
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592

04	510	N	823	-0-	313	-0-	817	3	6	9	N	5					128
05	1364	N	957	-0-	-407	-0-	932	3	25	9	N	23					151
06	930	N	883	-0-	-47	-0-	870	3	13	9	N	12					163
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	857	3	35	9	N	32					195
08	961	N	815	-0-	-146	-0-	795	3	20	9	N	18					213
09	870	N	828	-0-	-42	-0-	826	3	2	9	N	2					215

RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF. 10005 - 10560

04	2400	N	2209	-0-	-191	-0-	2187	3	22	9	N	20					148
05	2542	N	1806	-0-	-736	-0-	1788	3	18	9	N	16					164
06	2220	N	1570	-0-	-650	-0-	1558	3	12	9	N	11					175
07	2294	N	1774	-0-	-520	-0-	1752	3	22	9	N	20					195
08	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	1757	3	11	9	N	10					205
*09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1759	3	11	9	N	10					215

HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10012 - 10546

04	3150	X	2983	-0-	-167	-0-	2953	3	30	9	N	27					120
05	3193	X	3003	-0-	-190	-0-	2975	3	28	9	N	25					145
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3155	3	63	9	N	57					202
07	3069	X	2511	-0-	-558	-0-	2439	3	72	9	N	65	175	1			92
08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3168	3	20	9	N	18					110
09	3210	X	2851	-0-	-359	-0-	2832	3	19	9	N	17					127

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2606	-0-	506	-0-	2587	3	19	9	N	17					85
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2578	3	17	9	N	15					100
06	2040	N	1892	-0-	-148	-0-	1873	3	19	9	N	17					117
07	2511	N	1847	-0-	-664	-0-	1816	3	31	9	N	28					145
08	2511	N	1564	-0-	-947	-0-	1558	3	6	9	N	5					150
*09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1909	3	3	9	N	3					153

PAXTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 10536

04	2100	X	1561	-0-	-539	-0-	1561	3			N	-0-					48
05	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2282	3	43	9	N	39					87
06	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2532	3	42	9	N	38					125
07	1612	X	431	-0-	-1181	-0-	428	3	3	9	N	3					128
08	2325	X	1503	-0-	-822	-0-	1503	3			N	-0-					128
09	2580	X	1846	-0-	-734	-0-	1846	3			N	-0-					128

ELLINGTON GU WELL #: 1 RRCID -> 278119 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 10480

04	4080	X	1722	-0-	-2358	-0-	1682	3	40	9	N	36					133
05	4216	X	2325	-0-	-1891	-0-	2270	3	55	9	N	50					183
06	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4186	3	6	9	N	5					188
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3360	3	101	9	N	92	178	1			102
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3490	3	23	9	N	21					123
*09	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4292	3	44	9	N	40					163

HIBBARD ENERGY, LP 383757
MANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070

04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1124	2	13	9	Y	12					32
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1127	2	48	9	Y	44					76
06	1200	N	865	-0-	-335	-0-	863	2	2	9	Y	2	64	1			14
07	1178	N	857	-0-	-321	-0-	849	2	8	9	Y	7					21
08	DLQ G-10		763	-0-	763	763	757	2	6	9	Y	5					26
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	763					Y	NO RPT					26

MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538

04	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1758	2	17	9	Y	15					35
05	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1838	2	61	9	Y	55					90
06	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1603	2	52	9	Y	47	118	1			19
07	1829	X	1589	-0-	-240	-0-	1576	2	13	9	Y	12					31
08	DLQ G-10		1708	-0-	1708	1708	1686	2	22	9	Y	20					51
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1708					Y	NO RPT					51

LARGO OIL COMPANY 486640
SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437

04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					60
05	620	N	317	-0-	-303	-0-	317	2			Y	-0-					60
06	600	N	388	-0-	-212	-0-	388	2			Y	-0-					60
07	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	2			Y	-0-					60
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					60
09	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	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
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 159431 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.J. (TRAVIS PEAK) 87989 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BLAKE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 112449 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10448 - 10897

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					63
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	115	2	9	9	N	8					71

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
04	1530	N	1582	-0-	52	-0-	1564	2	18	9	N	16					201
05	1922	N	1609	-0-	-313	-0-	1590	2	19	9	N	17					218
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1408	2	25	9	N	23	165	1			76
07	1643	N	1474	-0-	-169	-0-	1460	2	14	9	N	13					89
08	1612	N	1443	-0-	-169	-0-	1432	2	11	9	N	10					99
*09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1404	2	40	9	N	36					135

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
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	935	2	18	9	N	16					145
05	1147	N	23	-0-	-1124	-0-	23	2			N	-0-					145
06	720	N	51	-0-	-669	-0-	51	2			N	-0-					145
07	992	N	442	-0-	-550	-0-	436	2	6	9	N	5					150
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	515	2	6	9	N	5					155
*09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					155

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
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1619	2	66	9	N	60					60
06	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	1619	2			N	-0-					60
07	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1646	2			N	-0-					60
08	1674	N	1463	-0-	-211	-0-	1463	2			N	-0-					60
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					60

TENAHA (JURASSIC) 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086609 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10745 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
04	3840	X	818	-0-	-3022	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-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-

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
04	5460	X	4623	-0-	-837	-0-	4620	2	3	9	N	3	3	8			83
05	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6314	2	1	9	N	1	1	8			83
06	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-					83
07	5983	X	5591	-0-	-392	-0-	5591	2			N	-0-					83
08	6324	X	5739	-0-	-585	-0-	5739	2			N	-0-					83
09	6120	X	4215	-0-	-1905	-0-	4211	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
04	30	N	297	-0-	267	-0-	297	2			N	-0-					37
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					37
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	N	1	1	8			37
07	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					37
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					37
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					37

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
04	1800	N	1951	-0-	151	-0-	1949	2	2	9	N	2	2	8			68
05	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	2182	2	2	9	N	2	2	8			68
06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					68
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					68
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					68
09	2160	N	1700	-0-	-460	-0-	1700	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
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK) 88783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 180611 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926

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-

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

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

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

04	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	3			N	-0-					-0-
05	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	3			N	-0-					-0-
06	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	3			N	-0-					-0-
07	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	3			N	-0-					-0-
08	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8317	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*09	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8212	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

04	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	3			N	-0-					-0-
05	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	3			N	-0-					-0-
06	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	3			N	-0-					-0-
07	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	3			N	-0-					-0-
08	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7936	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*09	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7527	3	1	9	N	1	1	1			-0-

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
09	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	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 #: 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
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
*09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
07	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
08	2263	X	1835	-0-	-428	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	1765	-0-	-425	-0-	1765	3			N	-0-					-0-

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8968 - 8978

04	1619	R	1619	-0-	-0-	-0-	1556	2	63	9	Y	57					97
05	1861	R	1861	-0-	-0-	-0-	1807	2	54	9	Y	49	88	1			58
06	2254	R	2254	-0-	-0-	-0-	2188	2	66	9	Y	60	89	1			29
07	2260	R	2260	-0-	-0-	-0-	2202	2	58	9	Y	53					82
08	1423	R	1423	-0-	-0-	-0-	1397	2	26	9	Y	24	57	1			49
*09	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	1199	2	15	9	Y	14					63

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS, J. R. G. WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 07/29/1976 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8826 - 9654

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	3	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938

04	1659	R	1659	-0-	-0-	-0-	1596	2	63	9	Y	57					97
05	1861	R	1861	-0-	-0-	-0-	1807	2	54	9	Y	49	88	1			58
06	2274	R	2274	-0-	-0-	-0-	2205	2	69	9	Y	63	91	1			30
07	1832	R	1832	-0-	-0-	-0-	1775	2	57	9	Y	52					82
08	1258	R	1258	-0-	-0-	-0-	1196	2	62	9	Y	56	107	1			31
*09	1050	R	1050	-0-	-0-	-0-	1036	2	14	9	Y	13					44

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA) 88810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
DAVEY-COLLEY WELL #: 1R RRCID -> 210207 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9318 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	1293	2	3	9	N	3					145
05	1426	N	1299	-0-	-127	-0-	1299	2			N	-0-					145
06	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	1217	2			N	-0-					145
07	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	1233	2			N	-0-					145
08	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	1192	2			N	-0-					145
09	1230	N	1103	-0-	-127	-0-	1103	2			N	-0-					145

THOR (TRAVIS PEAK) 89547 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
THOR WELL #: 4 RRCID -> 114156 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 6778

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	48	1	235	3	N	-0-					29
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	50	1	241	3	N	-0-					29
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	48	1	235	3	N	-0-					29
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	48	1	248	3	N	-0-					29
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	46	1	245	3	N	-0-					29
*09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	46	1	236	3	N	-0-					29

TIMES HALL (COTTON VALLEY) 90057 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
JOHN O. HALL WELL #: 1 RRCID -> 259260 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12949 PERF.12495 - 12534

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
05	961	N	363	-0-	-598	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	930	N	347	-0-	-583	-0-	347	2			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-

TIMPSON (HAIRGROVE 7090) 90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC 451660
SHELBY COUNTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. 090870
HOLLIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	305	-0-	5	-0-	305	3			N	-0-					86
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					86
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					86
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					86
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					86
*09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					86
	HOOPER GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 253304					COMPL. DATE 10/12/2009					TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810
04	1050	N	681	-0-	-369	-0-	681	3			N	-0-					40
05	806	N	758	-0-	-48	-0-	745	3	13	9	N	12					52
06	900	N	857	-0-	-43	-0-	854	3	3	9	N	3					55
07	713	N	620	-0-	-93	-0-	620	3			N	-0-					55
08	744	N	573	-0-	-171	-0-	573	3			N	-0-					55
09	870	N	697	-0-	-173	-0-	695	3	2	9	N	2					57
	MCINTYRE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 260681					COMPL. DATE 10/07/2010					TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259
04	630	N	542	-0-	-88	-0-	542	3			N	-0-					99
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	639	3	6	9	N	5					104
06	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	3			N	-0-					104
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					104
08	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	3			N	-0-					104
09	690	N	537	-0-	-153	-0-	537	3			N	-0-					104
	SURNSON GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 262940					COMPL. DATE 09/08/2011					TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097
04	4110	X	2846	-0-	-1264	-0-	2845	3	1	9	N	1					144
05	4247	X	2705	-0-	-1542	-0-	2692	3	13	9	N	12					156
06	4110	X	3729	-0-	-381	-0-	3718	3	11	9	N	10					166
07	4030	X	2518	-0-	-1512	-0-	2452	3	66	9	N	60	186	1			40
08	4030	X	2972	-0-	-1058	-0-	2926	3	46	9	N	42					82
*09	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3912	3	10	9	N	9					91

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
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	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 #: RRCID -> 111467 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6835 - 6839

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015

TIP (RODESSA HILL) 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
DALF ENERGY LLC 197641
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111	180	1			69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					170
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					200

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
04	1950	N	1925	-0-	-25	-0-	1708	2	217	9	N	197	169	1			57
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1733	2	47	9	N	43					100
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1559	2	28	9	N	25					125
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1621	2	17	9	N	15					140
08	1891	N	1638	-0-	-253	-0-	1638	2			N	-0-					140
09	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					140

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOOLAN (PETTIT, LOWER) 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					23
05	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					23
06	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					23
07	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					23
08	7	#	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					23
09	7	#	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					23

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. //CONT.// 036562
LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	#	1070	-0-	-520	-0-	1066	2	4	9	N	4					34
05	1302	#	1135	-0-	-167	-0-	1124	2	11	9	N	10					44
06	1137	R	1137	-0-	-0-	-0-	1118	2	19	9	N	17					61
07	1116	#	835	-0-	-281	-0-	827	2	8	9	N	7					68
08	1215	R	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					68
09	1140	#	922	-0-	-218	-0-	922	2			N	-0-					68

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

04	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					32
05	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					32
06	240	#	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					32
07	248	#	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					32
08	248	#	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					32
*09	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	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

04	228	R	228	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	N	3					6
							3	9									
05	233	R	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	N	-0-					6
06	270	#	221	-0-	-49	-0-	12	1	209	2	N	-0-					6
07	279	#	204	-0-	-75	-0-	11	1	187	2	N	5					11
							6	9									
08	279	#	202	-0-	-77	-0-	11	1	191	2	N	-0-					11
09	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					11

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	#	-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

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

04	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					666
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					666
06	643	R	643	-0-	-0-	-0-	255	1	388	2	N	-0-					666
07	339	R	339	-0-	-0-	-0-	264	1	75	2	N	-0-					666
08	545	R	545	-0-	-0-	-0-	264	1	281	2	N	-0-					666
09	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					666

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. //CONT.// 622720
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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	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

04	210	#	201	-0-	-9	-0-	51	1	150	2	N	-0-					54
05	217	#	203	-0-	-14	-0-	53	1	150	2	N	-0-					54
06	210	#	73	-0-	-137	-0-	46	1	27	2	N	-0-					54
07	155	#	56	-0-	-99	-0-	53	1	3	2	N	-0-					54
08	217	#	84	-0-	-133	-0-	53	1	31	2	N	-0-					54
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					54

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

04	241	R	241	-0-	-0-	-0-	99	1	142	2	N	-0-					101
05	264	R	264	-0-	-0-	-0-	102	1	162	2	N	-0-					101
06	240	#	120	-0-	-120	-0-	99	1	21	2	N	-0-					101
07	248	#	124	-0-	-124	-0-	102	1	22	2	N	-0-					101
08	248	#	134	-0-	-114	-0-	102	1	32	2	N	-0-					101
09	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					101

TOOLAN (PETTIT 7500) 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP 302592
GIANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266741 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7241 - 7285

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	3	-0-	-267	-0-	3	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
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

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
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	137	2	N	2					3
05	248	N	135	-0-	-113	-0-	7	1	128	2	N	-0-					3
06	210	N	111	-0-	-99	-0-	8	1	103	2	N	-0-					3
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	9 7	1 9	114	2	N	6					9
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	2	N	-0-					9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

LONG TRUSTS, THE 507585
ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
04	630	N	573	-0-	-57	-0-	572	2	1	9	N	1	1	8			212
05	1054	N	700	-0-	-354	-0-	700	2			N	-0-					212
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	125	1			100
07	589	N	368	-0-	-221	-0-	368	2			N	-0-					100
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					100
*09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					100

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 101092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9285 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					5
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					5
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					5
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					5
08	279	N	131	-0-	-148	-0-	131	2			N	-0-					5
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
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.		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
04	330	N	277	-0-	-53	-0-	90	1	187	2	N	-0-					236
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	93	1	181	2	N	-0-					236
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	90	1	205	2	N	-0-					236
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	93	1	205	2	N	-0-					236
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	93	1	189	2	N	-0-					236
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					236

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CLINTON, WILL WELL #: RRCID -> 116046 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7827 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11820 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	2318	N	2318	-0-	-0- B	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
07	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	336	-0-	-864 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (JURASSIC) //CONT.// 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	2295	-0-	-2865 B	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	2879	-0-	-2453 B	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	690	-0-	-2730 B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	1118	-0-	-2416 B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
08	6451	X	6451	-0-	-0- B	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
*09	3815	X	3815	-0-	-0- B	-0-	3815	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	3655	-0-	-1295 B	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4484	-0-	-259 B	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	3695	-0-	-895 B	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
07	5271	X	5271	-0-	-0- B	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
08	5015	X	5015	-0-	-0- B	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
*09	4840	X	4840	-0-	-0- B	-0-	4840	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT) 90998 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DANIELS CORPORATION, THE 199400
GRAFTON WELL #: 1 RRCID -> 105037 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8028 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
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

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
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			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
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ	G-10	107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	143	-0-	143	250	143	2			Y	-0-					-0-

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
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ	G-10	77	-0-	77	77	77	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	102	-0-	102	179	102	2			Y	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARMOR RESOURCES LLC //CONT.// 031587
HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	868	N	531	-0-	-337	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
*09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			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
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		77	-0-	77	77	77	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		102	-0-	102	179	102	2			Y	-0-					-0-

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
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	744	N	591	-0-	-153	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			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-

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
04	2550	X	2890	-0-	340	-0-	2846	3	44	9	N	40					166
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2840	3	85	9	N	77					243
06	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2793	3	30	9	N	27	167	1			103
07	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2893	3	19	9	N	17					120
08	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2745	3	25	9	N	23					143
09	2550	N	2507	-0-	-43	-0-	2496	3	11	9	N	10					153

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
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	2			N	-0-					147
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					147
06	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	2			N	-0-					147
07	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					147
08	279	N	73	-0-	-206	-0-	73	2			N	-0-					147
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	25	172	1			-0-

ANDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 275981 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7874 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12780	X	11996	-0-	-784	-0-	11741	2	255	9	N	232	192	1			130
05	14043	X	11938	-0-	-2105	-0-	11711	2	227	9	N	206	191	1			145
06	13590	X	12012	-0-	-1578	-0-	11807	2	205	9	N	186	191	1			140
07	14043	X	11721	-0-	-2322	-0-	11493	2	228	9	N	207	180	1			167
08	13857	X	11335	-0-	-2522	-0-	11125	2	210	9	N	191	190	1			168
09	12000	X	9609	-0-	-2391	-0-	9409	2	200	9	N	182	187	1			163

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
BEECH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 279909 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7263 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1245	2	4	9	N	4					169
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1334	2	9	9	N	8					177
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1477	2	6	9	N	5					182
*07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1673	2	4	9	N	4					186
*08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	962	2	13	9	N	12					198
*09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	746	2	7	9	N	6					204

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
04	930	N	715	-0-	-215	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	930	N	529	-0-	-401	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	744	N	535	-0-	-209	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
09	540	N	412	-0-	-128	-0-	412	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
04	1860	N	1390	-0-	-470	-0-	1389	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1178	N	713	-0-	-465	-0-	713	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1770	-0-	-30	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	1309	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
*09	1770	N	673	-0-	-1097	-0-	672	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8228 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	29265					N	-0-					39
11	0	W	-0-	-0-	-0-	29265					N	-0-					39
12	0	W	-0-	-0-	-0-	29265					N	-0-					39
01	0	W	-0-	-0-	-0-	29265					N	-0-					39
02	0	W	-0-	-0-	-0-	29265					N	-0-					39
03	0	W	-0-	-0-	-0-	29265					N	-0-					39
04	0	W	-0-	-0-	-0-	29265					N	-0-					39
05	0	W	-0-	-0-	-0-	29265					N	-0-					39
06	0	W	-0-	-0-	-0-	29265					N	-0-					39
07	0	W	-0-	-0-	-0-	29265					N	-0-					39
08	0	W	-0-	-0-	-0-	29265					N	-0-					39
09	0	W	-0-	-0-	-0-	29265					N	-0-					39

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1189	N	1189	-0-		-0-	-0-	82	1	1094	2	Y	12					21
								13	9									
05	1320	N	1320	-0-		-0-	-0-	94	1	1203	2	Y	21	27	1			15
								23	9									
06	1290	N	1277	-0-		-13	-0-	93	1	1173	2	Y	10					25
								11	9									
07	1209	N	1177	-0-		-32	-0-	87	1	1080	2	Y	9	30	1			4
								10	9									
08	1333	N	1048	-0-		-285	-0-	76	1	955	2	Y	15					19
								17	9									
09	1290	N	1152	-0-		-138	-0-	87	1	1052	2	Y	12	14	1			17
								13	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2501	N	2501	-0-		-0-	-0-	175	1	2316	2	Y	9					17
								10	9									
05	2859	N	2859	-0-		-0-	-0-	207	1	2635	2	Y	15	21	1			11
								17	9									
06	2465	N	2465	-0-		-0-	-0-	181	1	2274	2	Y	9	1	8			19
								10	9									
07	3100	N	3205	-0-		105	105	240	1	2953	2	Y	11	25	1			5
								12	9									
08	3100	N	3424	-0-		324	429	250	1	3159	2	Y	14	2	8			17
								15	9									
*09	3000	N	3185	-0-		185	614	242	1	2936	2	Y	6	14	1			9
								7	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3091	X	3091	-0-		-0-	-0-	216	1	2865	2	Y	9					21
								10	9									
05	3064	X	3064	-0-		-0-	-0-	222	1	2825	2	Y	15	25	1			11
								17	9									
06	2910	X	2803	-0-		-107	-0-	206	1	2586	2	Y	10	2	8			19
								11	9									
07	3162	X	2612	-0-		-550	-0-	195	1	2405	2	Y	11	25	1			5
								12	9									
08	3162	X	2349	-0-		-813	-0-	171	1	2164	2	Y	13	2	8			16
								14	9									
09	3060	X	2499	-0-		-561	-0-	190	1	2301	2	Y	7	14	1			9
								8	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1817	N	1817	-0-		-0-	-0-	127	1	1680	2	Y	9					47
								10	9									
05	1843	N	1843	-0-		-0-	-0-	133	1	1693	2	Y	15	51	1			11
								17	9									
06	1740	N	1686	-0-		-54	-0-	124	1	1552	2	Y	9	1	8			19
								10	9									
07	1860	N	1785	-0-		-75	-0-	133	1	1640	2	Y	11	25	1			5
								12	9									
08	1860	N	1756	-0-		-104	-0-	127	1	1610	2	Y	17	1	8			21
								19	9									
09	1680	N	1672	-0-		-8	-0-	126	1	1531	2	Y	14	16	1			19
								15	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	238	1	3162	2	Y	24					26
							26	9									
05	3317	X	3041	-0-	-276	-0-	221	1	2820	2	Y	-0-					26
06	3300	X	2829	-0-	-471	-0-	207	1	2601	2	Y	19					45
							21	9									
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	222	1	2733	2	Y	-0-	41	1			4
08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	218	1	2762	2	Y	-0-					4
*09	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	228	1	2769	2	Y	22					26
							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
04	2160	N	2159	-0-	-1	-0-	151	1	2008	2	Y	-0-					38
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	162	1	2067	2	Y	-0-					38
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	157	1	1977	2	Y	2	2	8			38
							2	9									
07	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	161	1	1991	2	Y	-0-					38
08	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	157	1	1982	2	Y	41	4	8			75
							45	9									
09	2130	N	2050	-0-	-80	-0-	156	1	1894	2	Y	-0-					75

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
04	2970	X	2288	-0-	-682	-0-	160	1	2128	2	Y	-0-					5
05	2976	X	2573	-0-	-403	-0-	187	1	2386	2	Y	-0-					5
06	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	201	1	2527	2	Y	2					7
							2	9									
07	2852	X	2767	-0-	-85	-0-	207	1	2556	2	Y	4					11
							4	9									
08	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	190	1	2398	2	Y	15	14	1			12
							17	9									
09	2730	X	2480	-0-	-250	-0-	188	1	2283	2	Y	8					20
							9	9									

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8166 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	836	-0-	-124	-0-	59	1	777	2	N	-0-					20
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	50	1	640	2	N	3					23
							3	9									
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	117	1	1463	2	N	-0-					23
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	125	1	1544	2	N	-0-					23
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	116	1	1466	2	N	-0-					23
09	1590	N	1193	-0-	-397	-0-	88	1	1072	2	N	30					53
							33	9									

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
04	3000	X	2873	-0-	-127	-0-	199	1	2649	2	Y	23					46
							25	9									
05	3100	X	2948	-0-	-152	-0-	211	1	2692	2	Y	41	58	1			29
							45	9									
06	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	192	1	2411	2	Y	24	2	8			51
							26	9									
07	2914	X	2692	-0-	-222	-0-	200	1	2470	2	Y	20	62	1			9
							22	9									
08	2945	X	1469	-0-	-1476	-0-	105	1	1331	2	Y	30	3	8			36
							33	9									
09	2850	X	2647	-0-	-203	-0-	201	1	2428	2	Y	16	28	1			24
							18	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
04	1440	X	477	-0-	-963	-0-	34	1	443	2	N	-0-					90
05	1271	X	493	-0-	-778	-0-	36	1	457	2	N	-0-					90
06	930	X	178	-0-	-752	-0-	13	1	165	2	N	-0-					90
07	496	N	130	-0-	-366	-0-	9	1	121	2	N	-0-					90
08	496	N	148	-0-	-348	-0-	11	1	137	2	N	-0-					90
09	180	N	82	-0-	-98	-0-	6	1	76	2	N	-0-					90

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
04	1950	N	1784	-0-	-166	-0-	125	1	1659	2	N	-0-					189
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	150	1	1915	2	N	-0-					189
06	2100	N	1859	-0-	-241	-0-	137	1	1720	2	N	2	178	1			13
							2	9									
07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	167	1	2056	2	N	117					130
							129	9									
08	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	148	1	1873	2	N	9	2	8			137
							10	9									
*09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	153	1	1850	2	N	-0-					137

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
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	62	1	824	2	N	15					77
							17	9									
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	66	1	834	2	N	46	100	1			23
							51	9									
06	990	N	849	-0-	-141	-0-	62	1	774	2	N	12	1	8			34
							13	9									
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	70	1	863	2	N	13					47
							14	9									
08	961	N	945	-0-	-16	-0-	65	1	817	2	N	57	2	8			102
							63	9									
*09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	82	1	1001	2	N	16	98	1			20
							18	9									

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
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					86
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					86
06	104	N	22	-0-	-82	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					86
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					86
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	-0-					86
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					86

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
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	163	1	2160	2	N	-0-					169
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	76	1	962	2	N	-0-					169
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	44	1	552	2	N	-0-					169
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	35	1	433	2	N	-0-					169
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	2	N	-0-					169
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	227	2	N	-0-					169

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BEN, JUDAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	3157	-0-	-1493	-0-	221	1	2936	2	Y	-0-					17
05	4805	X	2749	-0-	-2056	-0-	200	1	2549	2	Y	-0-					17
06	3635	X	2666	-0-	-969	-0-	196	1	2468	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
07	3286	X	2709	-0-	-577	-0-	203	1	2506	2	Y	-0-					17
08	3286	X	2757	-0-	-529	-0-	199	1	2523	2	Y	32	3	8			46
							35	9									
09	3120	X	2396	-0-	-724	-0-	183	1	2213	2	Y	-0-					46

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
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	171	1	2268	2	Y	26					29
							29	9									
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	157	1	2002	2	Y	9					38
							10	9									
06	2190	X	1933	-0-	-257	-0-	142	1	1787	2	Y	4					42
							4	9									
07	2511	N	2366	-0-	-145	-0-	177	1	2179	2	Y	9					51
							10	9									
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	176	1	2222	2	Y	38	60	1			29
							42	9									
*09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	167	1	2022	2	Y	5					34
							6	9									

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
04	6180	X	5698	-0-	-482	-0-	399	1	5287	2	Y	11					16
							12	9									
05	6014	X	5640	-0-	-374	-0-	410	1	5226	2	Y	4					20
							4	9									
06	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	436	1	5471	2	Y	3					23
							3	9									
07	T. A.		5178	-0-	5178	5178	388	1	4782	2	Y	7					30
							8	9									
08	T. A.		4676	-0-	4676	9854	340	1	4303	2	Y	30	37	1			23
							33	9									
09	T. A.		6303	-0-	6303	16157	478	1	5816	2	Y	8					31
							9	9									

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	64	-0-	4	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	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 #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	X	3798	-0-	3078	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4741	-0-	1741	1741	4741	3			N	-0-					-0-
07	6610	X	4869	-0-	-1741	-0-	4869	3			N	-0-					-0-
08	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
*09	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

04	450	N	1903	-0-	1453	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1732	-0-	-159	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1658	-0-	-295	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1480	-0-	-140	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

04	4650	X	7894	-0-	3244	-0-	7894	3			N	-0-					-0-
05	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	3			N	-0-					-0-
06	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
07	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	3			N	-0-					-0-
08	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	3			N	-0-					-0-
*09	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

04	1620	X	8771	-0-	7151	-0-	8771	3			N	-0-					-0-
05	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	3			N	-0-					-0-
06	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	3			N	-0-					-0-
07	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	3			N	-0-					-0-
08	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8918	3			N	-0-					-0-
*09	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

04	900	N	1138	-0-	238	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
*09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

04	1140	X	7187	-0-	6047	-0-	7187	3			N	-0-					-0-
05	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	3			N	-0-					-0-
06	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
07	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
08	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	3			N	-0-					-0-
*09	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564

04	8940	X	10787	-0-	1847	-0-	10787	3			N	-0-					-0-
05	9238	X	7756	-0-	-1482	-0-	7756	3			N	-0-					-0-
06	10440	X	1628	-0-	-8812	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
07	10788	X	6103	-0-	-4685	-0-	6103	3			N	-0-					-0-
08	10788	X	9700	-0-	-1088	-0-	9700	3			N	-0-					-0-
09	10440	X	7399	-0-	-3041	-0-	7399	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 #: 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
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	510	N	416	-0-	-94	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	570	N	432	-0-	-138	-0-	432	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
04	9450	X	10598	-0-	1148	-0-	10598	3			N	-0-					-0-
05	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	11033	3			N	-0-					-0-
06	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	10015	3			N	-0-					-0-
07	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	11086	3			N	-0-					-0-
08	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	11129	3			N	-0-					-0-
*09	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9474	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
04	5640	X	3985	-0-	-1655	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5586	-0-	-242	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4089	-0-	-1221	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	2206	-0-	-2010	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	1732	-0-	-3848	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	1523	-0-	-3877	-0-	1523	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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
04	0	N	13	-0-	13	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	X	5195	-0-	4535	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
05	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	3			N	-0-					-0-
06	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
07	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	3			N	-0-					-0-
08	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
*09	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	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
04	10710	X	11281	-0-	571	-0-	11281	3			N	-0-					-0-
05	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	11396	3			N	-0-					-0-
06	11160	X	9628	-0-	-1532	-0-	9628	3			N	-0-					-0-
07	11656	X	8795	-0-	-2861	-0-	8795	3			N	-0-					-0-
08	11656	X	11069	-0-	-587	-0-	11069	3			N	-0-					-0-
*09	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	11300	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 29 WELL #: 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
04	1680	X	8674	-0-	6994	-0-	8674	3			N	-0-					-0-
05	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	3			N	-0-					-0-
06	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	3			N	-0-					-0-
07	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	3			N	-0-					-0-
08	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	3			N	-0-					-0-
*09	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

04	750	N	719	-0-	-31	-0-	719	3			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
08	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09	780	N	692	-0-	-88	-0-	692	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

04	120	N	566	-0-	446	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	510	N	123	-0-	-387	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	527	N	323	-0-	-204	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 07/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7316 - 7327

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

04	30	N	1770	-0-	1740	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
*09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

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-

TRAWICK GU 47 WELL #: 1 RRCID -> 016795 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 7908

04	480	N	596	-0-	116	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	660	N	588	-0-	-72	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	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 #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	4171	-0-	1	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4339	-0-	-1	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4252	-0-	-98	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3629	-0-	-866	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
08	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
*09	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1612	-0-	-128	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
*09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	4100	-0-	1190	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3726	-0-	-521	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4395	-0-	-7	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	4146	-0-	-114	-0-	4146	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	6038	-0-	-202	-0-	6038	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	5782	-0-	-759	-0-	5782	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	5710	-0-	-830	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	5657	-0-	-1101	-0-	5657	3			N	-0-					-0-
08	6758	X	6726	-0-	-32	-0-	6726	3			N	-0-					-0-
*09	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	191	-0-	11	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2583	-0-	-177	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2676	-0-	-176	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2599	-0-	-71	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
07	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
08	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
*09	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	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 #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	204	-0-	-516	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	839	-0-	-308	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	837	N	342	-0-	-495	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 039840 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8516 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	145	-0-	25	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	279	N	142	-0-	-137	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	2133	-0-	-537	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2204	-0-	-245	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1845	-0-	-315	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2026	-0-	-175	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2059	-0-	-142	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1978	-0-	-2	-0-	1978	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7560	X	7773	-0-	213	-0-	7773	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	7418	-0-	-394	-0-	7418	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	7289	-0-	-91	-0-	7289	3			N	-0-					-0-
07	8029	X	7428	-0-	-601	-0-	7428	3			N	-0-					-0-
08	8029	X	7704	-0-	-325	-0-	7704	3			N	-0-					-0-
09	7770	X	7030	-0-	-740	-0-	7030	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
04	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	975	-0-	-375	-0-	975	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
04	5280	X	4330	-0-	-950	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4790	-0-	-294	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4657	-0-	-263	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4842	-0-	-25	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
*09	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	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
04	6270	X	1949	-0-	-4321	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
07	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	3			N	-0-					-0-
08	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	3			N	-0-					-0-
*09	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8114 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7540 - 7558

04	300	X	5285	-0-	4985	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
05	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	3			N	-0-					-0-
06	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
07	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
08	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	3			N	-0-					-0-
*09	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

04	3000	X	7093	-0-	4093	-0-	7093	3			N	-0-					-0-
05	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	3			N	-0-					-0-
06	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	3			N	-0-					-0-
07	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	3			N	-0-					-0-
08	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
*09	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

04	4890	X	4340	-0-	-550	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4990	-0-	-63	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
06	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	3			N	-0-					-0-
07	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4417	-0-	-574	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	3588	-0-	-1392	-0-	3588	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

04	3510	X	4316	-0-	806	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
06	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
07	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
08	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	3			N	-0-					-0-
*09	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

04	6120	X	5606	-0-	-514	-0-	5606	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	5607	-0-	-717	-0-	5607	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5425	-0-	-695	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5673	-0-	-279	-0-	5673	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5649	-0-	-148	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	5158	-0-	-452	-0-	5158	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2042	-0-	-598	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	1963	-0-	-982	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	1749	-0-	-1101	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
*09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
*09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3193	-0-	-107	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3197	-0-	-213	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2890	-0-	-350	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2989	-0-	-359	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
*09	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	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
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	4137	-0-	1037	1037	4137	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2406	-0-	-694	343	2406	3			N	-0-					-0-
*09	2100	N	1757	-0-	-343	-0-	1757	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
04	720	X	5174	-0-	4454	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
05	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	3			N	-0-					-0-
07	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
08	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
*09	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	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
04	3300	X	2930	-0-	-370	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3291	-0-	-88	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	3206	-0-	-34	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
*09	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	228	-0-	-132	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	360	N	217	-0-	-143	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

04	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	3			N	-0-					-0-
07	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					-0-
08	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-
09	690	N	258	-0-	-432	-0-	258	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

04	3180	X	3908	-0-	728	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3566	-0-	-464	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3833	-0-	-197	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3249	-0-	-651	-0-	3249	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

04	2070	X	1996	-0-	-74	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	2104	-0-	-4	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
06	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1919	-0-	-189	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1758	-0-	-252	-0-	1758	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

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-

TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

04	1440	N	1465	-0-	25	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1407	-0-	-93	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
*09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1866	-0-	-84	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1951	-0-	-29	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1695	-0-	-227	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
*09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1113	-0-	-147	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	660	-0-	-510	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	673	-0-	-474	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
*09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	X	5933	-0-	5363	-0-	5933	3			N	-0-					-0-
05	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	3			N	-0-					-0-
06	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	3			N	-0-					-0-
07	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
08	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	3			N	-0-					-0-
*09	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	3			N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	62	-0-	2	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1382	-0-	212	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1215	-0-	-211	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1223	-0-	-203	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
*09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 57 WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	X	1750	-0-	790	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
05	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
06	1710	X	1556	-0-	-154	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	1589	-0-	-767	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1494	-0-	-216	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2262	-0-	-588	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2944	-0-	-187	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2649	-0-	-381	-0-	2649	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	X	1029	-0-	-51	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	844	-0-	-272	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	1200	X	530	-0-	-670	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	610	-0-	-444	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	3			N	-0-					-0-
*09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	32	-0-	2	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	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
04	210	N	1015	-0-	805	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
*09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	3870	X	3797	-0-	-73	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3829	-0-	-232	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3816	-0-	-114	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3401	-0-	-660	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3496	-0-	-565	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3195	-0-	-615	-0-	3195	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
04	4860	X	4589	-0-	-271	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
05	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	3			N	-0-					-0-
06	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	3			N	-0-					-0-
07	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	6005	-0-	-257	-0-	6005	3			N	-0-					-0-
*09	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2545	-0-	-875	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	2259	-0-	-1244	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	1549	-0-	-1511	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	1490	-0-	-1672	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	1669	-0-	-1493	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	1670	-0-	-880	-0-	1670	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
04	5670	X	5515	-0-	-155	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5762	-0-	-283	-0-	5762	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	5017	-0-	-833	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5730	-0-	-315	-0-	5730	3			N	-0-					-0-
08	5890	X	5732	-0-	-158	-0-	5732	3			N	-0-					-0-
*09	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1129	-0-	-521	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1335	-0-	-215	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	839	-0-	-811	-0-	839	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	798	-0-	-380	-0-	798	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
*09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	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
04	3390	X	3080	-0-	-310	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2869	-0-	-448	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2869	-0-	-341	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2982	-0-	-335	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2841	-0-	-352	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	2709	-0-	-651	-0-	2709	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
04	2190	N	2218	-0-	28	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
06	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2161	-0-	-350	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2131	-0-	-299	-0-	2131	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
04	870	N	884	-0-	14	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	930	N	742	-0-	-188	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
07	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
*09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	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
04	5520	X	5166	-0-	-354	-0-	5166	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5125	-0-	-424	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4911	-0-	-489	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5008	-0-	-572	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	5134	-0-	-446	-0-	5134	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4898	-0-	-262	-0-	4898	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4800	-0-	-180	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4889	-0-	-164	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4616	-0-	-304	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	4839	-0-	-245	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4773	-0-	-311	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4620	-0-	-180	-0-	4620	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
04	2490	X	2106	-0-	-384	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	2103	-0-	-315	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	1911	-0-	-369	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1953	-0-	-217	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1909	-0-	-199	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1872	-0-	-168	-0-	1872	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	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-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2781	-0-	-69	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2841	-0-	-104	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2868	-0-	-15	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2776	-0-	-107	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2609	-0-	-181	-0-	2609	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	X	1218	-0-	-432	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	916	-0-	-572	-0-	916	3			N	-0-					-0-
06	1290	X	721	-0-	-569	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	1333	X	901	-0-	-432	-0-	901	3			N	-0-					-0-
08	1333	X	1001	-0-	-332	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
09	1230	X	741	-0-	-489	-0-	741	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	5430	-0-	270	-0-	5430	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5090	-0-	-738	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5227	-0-	-413	-0-	5227	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5213	-0-	-615	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4972	-0-	-639	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5321	-0-	-109	-0-	5321	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	2132	-0-	-298	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2488	-0-	-452	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2647	-0-	-174	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
*09	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

04	90	N	99	-0-	9	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290

04	5160	X	6960	-0-	1800	-0-	6960	3			N	-0-					-0-
05	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	3			N	-0-					-0-
06	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	3			N	-0-					-0-
07	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	3			N	-0-					-0-
08	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	3			N	-0-					-0-
*09	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 150585 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7568 - 7882

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	15	1			6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TRAWICK GU 17 WELL #: 6 RRCID -> 156409 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 8423

04	5340	X	5091	-0-	-249	-0-	5091	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	5255	-0-	-201	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4839	-0-	-531	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	4790	-0-	-759	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	5260	-0-	-289	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4985	-0-	-115	-0-	4985	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 5 RRCID -> 156886 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478

04	420	X	3070	-0-	2650	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
08	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
*09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 157377 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762

04	2880	X	2661	-0-	-219	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2880	-0-	-96	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2639	-0-	-241	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2763	-0-	-213	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2825	-0-	-151	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2648	-0-	-142	-0-	2648	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 12 WELL #: 6 RRCID -> 158115 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8646 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

04	4890	X	4257	-0-	-633	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4573	-0-	-201	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4353	-0-	-267	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4458	-0-	-130	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	4300	-0-	-288	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4237	-0-	-203	-0-	4237	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

04	3090	X	2849	-0-	-241	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2578	-0-	-615	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2252	-0-	-838	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2725	-0-	-437	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2969	-0-	-193	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2840	-0-	-10	-0-	2840	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 5 RRCID -> 159124 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750

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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 6 RRCID -> 159353 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 8891

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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 4 RRCID -> 160047 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835

04	240	N	275	-0-	35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	1734	-0-	-1056	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	1684	-0-	-827	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	486	-0-	-1704	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	77	-0-	-1721	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	70	-0-	-1604	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	69	-0-	69	-0-	69	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	X	6381	-0-	5241	-0-	6381	3			N	-0-					-0-
05	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	3			N	-0-					-0-
06	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	3			N	-0-					-0-
07	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	3			N	-0-					-0-
08	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	3			N	-0-					-0-
*09	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	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
04	2310	N	2038	-0-	-272	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2067	-0-	-41	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1965	-0-	-45	-0-	1965	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
04	6630	X	6320	-0-	-310	-0-	6320	3			N	-0-					-0-
05	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	3			N	-0-					-0-
06	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	3			N	-0-					-0-
07	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	3			N	-0-					-0-
08	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	3			N	-0-					-0-
*09	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	863	-0-	-4957	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	358	-0-	-5594	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	1032	-0-	-2448	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
07	1488	X	932	-0-	-556	-0-	932	3			N	-0-					-0-
08	1488	X	548	-0-	-940	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09	1020	X	935	-0-	-85	-0-	935	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 167357 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8593

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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 6 RRCID -> 167745 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8294 - 8680

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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7720 - 7962

04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

04	5190	X	4980	-0-	-210	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	5142	-0-	-159	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	5012	-0-	-178	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	5101	-0-	-262	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	5213	-0-	-150	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
*09	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

04	690	N	706	-0-	16	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
06	690	N	228	-0-	-462	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	713	N	544	-0-	-169	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

04	3180	X	3537	-0-	357	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
05	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
08	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
*09	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

04	2610	X	2634	-0-	24	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2716	-0-	-43	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	1784	-0-	-886	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
07	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2514	-0-	-214	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
*09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3648	-0-	18	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3721	-0-	-30	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3391	-0-	-209	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3398	-0-	-384	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3188	-0-	-594	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	2916	-0-	-744	-0-	2916	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	360	N	294	-0-	-66	-0-	294	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

04	2880	X	2807	-0-	-73	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2864	-0-	-112	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
06	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	2188	-0-	-726	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3205	-0-	105	105	3205	3			N	-0-					-0-
*09	2919	N	2814	-0-	-105	-0-	2814	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

04	570	N	4867	-0-	4297	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5047	-0-	1947	1947	5047	3			N	-0-					-0-
06	6738	X	4791	-0-	-1947	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
07	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
08	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
*09	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

04	9510	X	9257	-0-	-253	-0-	9257	3			N	-0-					-0-
05	9827	X	8491	-0-	-1336	-0-	8491	3			N	-0-					-0-
06	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9754	3			N	-0-					-0-
07	9827	X	9239	-0-	-588	-0-	9239	3			N	-0-					-0-
08	9672	X	9402	-0-	-270	-0-	9402	3			N	-0-					-0-
*09	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	9746	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	1280	-0-	1280	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
06	840	N	484	-0-	-356	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-					-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
*09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	2720	-0-	770	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
06	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2511	-0-	-186	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	2408	-0-	-202	-0-	2408	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	2343	-0-	-27	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
05	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2287	-0-	-23	-0-	2287	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6900	X	6847	-0-	-53	-0-	6847	3			N	-0-					-0-
05	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	3			N	-0-					-0-
06	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	6554	-0-	-514	-0-	6554	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	6655	-0-	-506	-0-	6655	3			N	-0-					-0-
09	6960	X	4164	-0-	-2796	-0-	4164	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2224	-0-	-236	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2244	-0-	-205	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	2151	-0-	-219	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2034	-0-	-260	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2228	-0-	-4	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
*09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	5542	-0-	-638	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5776	-0-	-300	-0-	5776	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	3961	-0-	-1919	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5057	-0-	-1019	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
08	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	5474	-0-	-106	-0-	5474	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3437	-0-	-193	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3736	-0-	-15	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3034	-0-	-596	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3691	-0-	-60	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3503	-0-	-127	-0-	3503	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	5865	-0-	-1605	-0-	5865	3			N	-0-					-0-
05	7719	X	6446	-0-	-1273	-0-	6446	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	4706	-0-	-2674	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
07	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	3			N	-0-					-0-
08	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7953	3			N	-0-					-0-
*09	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

04	4200	X	3578	-0-	-622	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3754	-0-	-400	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3152	-0-	-688	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	1365	-0-	-2603	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3504	-0-	-464	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
*09	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

04	8010	X	7918	-0-	-92	-0-	7918	3			N	-0-					-0-
05	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	3			N	-0-					-0-
06	7860	X	6355	-0-	-1505	-0-	6355	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	7808	-0-	-376	-0-	7808	3			N	-0-					-0-
08	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	3			N	-0-					-0-
*09	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

04	1530	N	1757	-0-	227	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2022	-0-	-108	-0-	2022	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

04	7320	X	7451	-0-	131	-0-	7451	3			N	-0-					-0-
05	7564	X	7511	-0-	-53	-0-	7511	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	7456	-0-	-232	-0-	7456	3			N	-0-					-0-
08	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	3			N	-0-					-0-
09	7440	X	7312	-0-	-128	-0-	7312	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

04	2340	N	2334	-0-	-6	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2308	-0-	-32	-0-	2308	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

04	960	N	921	-0-	-39	-0-	921	3			N	-0-					-0-
05	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	3			N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
*09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	978	-0-	-1362	-0-	978	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	12	-0-	-2468	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	6	-0-	-2394	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3823	-0-	723	723	3823	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2781	-0-	-319	404	2781	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3163	-0-	163	567	3163	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

04	990	N	1233	-0-	243	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
*09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

04	3210	X	3424	-0-	214	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3266	-0-	-604	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
07	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3802	-0-	-197	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3109	-0-	-521	-0-	3109	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

04	1410	N	1848	-0-	438	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1122	-0-	-335	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	276	-0-	-1181	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	148	-0-	-968	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	452	-0-	-868	-0-	452	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

04	1470	N	1360	-0-	-110	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1284	-0-	-126	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

04	3000	X	2905	-0-	-95	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2931	-0-	-39	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3204	-0-	104	104	3204	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3082	-0-	-18	86	3082	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	2947	-0-	-53	33	2947	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

04	3330	X	3166	-0-	-164	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
08	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
*09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	544	-0-	-176	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
*09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

04	2820	X	3334	-0-	514	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3269	-0-	-91	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2885	-0-	-587	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	2853	-0-	-619	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	2528	-0-	-832	-0-	2528	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

04	1020	N	1072	-0-	52	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	937	-0-	-179	-0-	937	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

04	270	N	1088	-0-	818	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

04	5310	X	6486	-0-	1176	-0-	6486	3			N	-0-					-0-
05	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	3			N	-0-					-0-
06	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	3			N	-0-					-0-
07	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	3			N	-0-					-0-
08	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	3			N	-0-					-0-
*09	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

04	7770	X	8558	-0-	788	-0-	8558	3			N	-0-					-0-
05	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	3			N	-0-					-0-
06	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	3			N	-0-					-0-
07	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	3			N	-0-					-0-
08	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	3			N	-0-					-0-
*09	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

04	7500	X	7266	-0-	-234	-0-	7266	3			N	-0-					-0-
05	7719	X	7648	-0-	-71	-0-	7648	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	7366	-0-	-14	-0-	7366	3			N	-0-					-0-
07	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	7575	-0-	-82	-0-	7575	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	7197	-0-	-213	-0-	7197	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9120	X	8907	-0-	-213	-0-	8907	3			N	-0-					-0-
05	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9301	3			N	-0-					-0-
06	8940	X	7572	-0-	-1368	-0-	7572	3			N	-0-					-0-
07	9238	X	8137	-0-	-1101	-0-	8137	3			N	-0-					-0-
08	9300	X	8875	-0-	-425	-0-	8875	3			N	-0-					-0-
09	9000	X	7778	-0-	-1222	-0-	7778	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665

04	2280	N	1844	-0-	-436	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2129	-0-	-196	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2311	-0-	-29	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2092	-0-	-158	-0-	2092	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

04	4350	X	4175	-0-	-175	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	4212	-0-	-190	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	4175	-0-	-85	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4224	-0-	-178	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	4232	-0-	-77	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	4046	-0-	-124	-0-	4046	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 10935

04	6630	X	6226	-0-	-404	-0-	6226	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	6285	-0-	-566	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
06	6360	X	5887	-0-	-473	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	6444	-0-	-128	-0-	6444	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	6190	-0-	-289	-0-	6190	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	5980	-0-	-260	-0-	5980	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766

04	4950	X	4356	-0-	-594	-0-	4356	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4713	-0-	-495	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	4103	-0-	-937	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	4962	-0-	-246	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4385	-0-	-637	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4176	-0-	-384	-0-	4176	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

04	1710	N	1380	-0-	-330	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1790	-0-	-101	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
*09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

04	8070	X	7931	-0-	-139	-0-	7931	3			N	-0-					-0-
05	8153	X	8124	-0-	-29	-0-	8124	3			N	-0-					-0-
06	7860	X	7411	-0-	-449	-0-	7411	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	8019	-0-	-165	-0-	8019	3			N	-0-					-0-
08	8184	X	7602	-0-	-582	-0-	7602	3			N	-0-					-0-
09	7920	X	7425	-0-	-495	-0-	7425	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9720	X	9385	-0-	-335	-0-	9385	3			N	-0-					-0-
05	9889	X	9717	-0-	-172	-0-	9717	3			N	-0-					-0-
06	9480	X	8768	-0-	-712	-0-	8768	3			N	-0-					-0-
07	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9904	3			N	-0-					-0-
08	9703	X	9663	-0-	-40	-0-	9663	3			N	-0-					-0-
09	9390	X	9144	-0-	-246	-0-	9144	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

04	2430	N	2333	-0-	-97	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2377	-0-	-103	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2303	-0-	-67	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2336	-0-	-82	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2358	-0-	-29	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2231	-0-	-19	-0-	2231	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

04	1020	N	1136	-0-	116	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	777	-0-	-1083	-0-	777	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	781	-0-	-1289	-0-	781	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

04	1800	N	890	-0-	-910	-0-	890	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1629	-0-	-386	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1013	-0-	-397	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1036	-0-	-607	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	849	-0-	-261	-0-	849	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

04	6510	X	6102	-0-	-408	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	6413	-0-	-314	-0-	6413	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5564	-0-	-616	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	6283	-0-	-103	-0-	6283	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	6343	-0-	-74	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	6100	-0-	-110	-0-	6100	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

04	1290	X	4790	-0-	3500	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
05	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3			N	-0-					-0-
06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
07	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
08	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
*09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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-	3	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 6 WELL #: 13 RRCID -> 219769 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	5440	-0-	-200	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5563	-0-	-234	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5443	-0-	-227	-0-	5443	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5542	-0-	-317	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	5689	-0-	-170	-0-	5689	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5390	-0-	-40	-0-	5390	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	7711	-0-	1651	-0-	7711	3			N	-0-					-0-
05	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	3			N	-0-					-0-
06	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	3			N	-0-					-0-
07	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	3			N	-0-					-0-
08	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	3			N	-0-					-0-
*09	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	3950	-0-	-460	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4480	-0-	-15	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
06	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
07	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
08	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	4291	-0-	-59	-0-	4291	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
04	2820	X	2682	-0-	-138	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2747	-0-	-105	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2672	-0-	-88	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2739	-0-	-113	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2742	-0-	-110	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2632	-0-	-38	-0-	2632	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
04	3240	X	2662	-0-	-578	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3195	-0-	-153	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	3061	-0-	-89	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	3107	-0-	-86	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2998	-0-	-152	-0-	2998	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
04	9450	X	8717	-0-	-733	-0-	8717	3			N	-0-					-0-
05	9486	X	8861	-0-	-625	-0-	8861	3			N	-0-					-0-
06	9030	X	8601	-0-	-429	-0-	8601	3			N	-0-					-0-
07	9331	X	8830	-0-	-501	-0-	8830	3			N	-0-					-0-
08	9331	X	9018	-0-	-313	-0-	9018	3			N	-0-					-0-
09	8730	X	8710	-0-	-20	-0-	8710	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
04	1500	X	6301	-0-	4801	-0-	6301	3			N	-0-					-0-
05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	3			N	-0-					-0-
06	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
07	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
08	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
*09	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10800	X	9850	-0-	-950	-0-	9850	3			N	-0-					-0-
05	10943	X	10164	-0-	-779	-0-	10164	3			N	-0-					-0-
06	10320	X	7957	-0-	-2363	-0-	7957	3			N	-0-					-0-
07	10664	X	10232	-0-	-432	-0-	10232	3			N	-0-					-0-
08	10664	X	10385	-0-	-279	-0-	10385	3			N	-0-					-0-
*09	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

04	8130	X	7759	-0-	-371	-0-	7759	3			N	-0-					-0-
05	8153	X	7796	-0-	-357	-0-	7796	3			N	-0-					-0-
06	7980	X	6458	-0-	-1522	-0-	6458	3			N	-0-					-0-
07	8246	X	6671	-0-	-1575	-0-	6671	3			N	-0-					-0-
08	8246	X	8022	-0-	-224	-0-	8022	3			N	-0-					-0-
09	7770	X	7581	-0-	-189	-0-	7581	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

04	5760	X	4969	-0-	-791	-0-	4969	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5093	-0-	-859	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	5282	-0-	-478	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	4688	-0-	-1264	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
08	5952	X	5360	-0-	-592	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5103	-0-	-327	-0-	5103	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

04	6720	X	5543	-0-	-1177	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
05	6913	X	5637	-0-	-1276	-0-	5637	3			N	-0-					-0-
06	6360	X	5034	-0-	-1326	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	5600	-0-	-817	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5437	-0-	-670	-0-	5437	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	5247	-0-	-303	-0-	5247	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

04	3840	X	3742	-0-	-98	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3872	-0-	-34	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3809	-0-	-31	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3799	-0-	-169	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3620	-0-	-130	-0-	3620	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

04	2250	X	2983	-0-	733	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
06	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
07	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
*09	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

04	8610	X	7489	-0-	-1121	-0-	7489	3			N	-0-					-0-
05	8091	X	7945	-0-	-146	-0-	7945	3			N	-0-					-0-
06	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	3			N	-0-					-0-
07	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	3			N	-0-					-0-
08	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	3			N	-0-					-0-
*09	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	6406	-0-	1456	-0-	6406	3			N	-0-					-0-
05	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	3			N	-0-					-0-
06	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	3			N	-0-					-0-
07	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	3			N	-0-					-0-
08	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
*09	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	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
04	2130	N	83	-0-	-2047	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	415	-0-	-1786	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
*09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1657	-0-	67	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1482	-0-	-223	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	1581	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	2440	-0-	-2330	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
07	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
*09	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	5566	-0-	-554	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	5820	-0-	-411	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	5633	-0-	-67	-0-	5633	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5732	-0-	-96	-0-	5732	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5686	-0-	-142	-0-	5686	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	5327	-0-	-313	-0-	5327	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610	X	8675	-0-	65	-0-	8675	3			N	-0-					-0-
05	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	3			N	-0-					-0-
06	8760	X	8332	-0-	-428	-0-	8332	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	7637	-0-	-1415	-0-	7637	3			N	-0-					-0-
08	9052	X	8625	-0-	-427	-0-	8625	3			N	-0-					-0-
09	8760	X	8308	-0-	-452	-0-	8308	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10980	X	7799	-0-	-3181	-0-	7799	3			N	-0-					-0-
05	11067	X	7564	-0-	-3503	-0-	7564	3			N	-0-					-0-
06	10710	X	6772	-0-	-3938	-0-	6772	3			N	-0-					-0-
07	10292	X	6764	-0-	-3528	-0-	6764	3			N	-0-					-0-
08	10292	X	6548	-0-	-3744	-0-	6548	3			N	-0-					-0-
09	7800	X	6246	-0-	-1554	-0-	6246	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3412	-0-	202	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
06	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3680	-0-	-9	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3599	-0-	-61	-0-	3599	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	4121	-0-	-289	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4334	-0-	-223	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
06	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
07	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
08	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
*09	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10500	X	8984	-0-	-1516	-0-	8984	3			N	-0-					-0-
05	11098	X	9313	-0-	-1785	-0-	9313	3			N	-0-					-0-
06	10740	X	8299	-0-	-2441	-0-	8299	3			N	-0-					-0-
07	11098	X	9573	-0-	-1525	-0-	9573	3			N	-0-					-0-
08	10323	X	9843	-0-	-480	-0-	9843	3			N	-0-					-0-
*09	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7230	X	7317	-0-	87	-0-	7317	3			N	-0-					-0-
05	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	3			N	-0-					-0-
06	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	3			N	-0-					-0-
07	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	3			N	-0-					-0-
08	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	3			N	-0-					-0-
09	7590	X	7457	-0-	-133	-0-	7457	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	742	-0-	622	-0-	742	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	8337	-0-	2877	-0-	8337	3			N	-0-					-0-
05	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	3			N	-0-					-0-
06	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	3			N	-0-					-0-
07	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8499	3			N	-0-					-0-
08	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	3			N	-0-					-0-
*09	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 3 RRCID -> 231319 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2618	-0-	98	-0-	225	1	2393	2	N	-0-					117
05	3844	X	3074	-0-	-770	-0-	294	1	2777	2	N	3	3	8			117
							3	9									
06	3720	X	2873	-0-	-847	-0-	216	1	2656	2	N	1	1	8			117
							1	9									
07	3844	X	3028	-0-	-816	-0-	232	1	2795	2	N	1	1	8			117
							1	9									
08	3441	X	3182	-0-	-259	-0-	252	1	2929	2	N	1	1	8			117
							1	9									
*09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	290	1	2972	2	N	-0-					117

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

04	330	N	5034	-0-	4704	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4006	-0-	906	906	4006	3			N	-0-					-0-
06	3219	X	2313	-0-	-906	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
07	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
08	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
*09	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

04	4590	X	4458	-0-	-132	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
05	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	3919	-0-	-581	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	3947	-0-	-703	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4292	-0-	-358	-0-	4292	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	4470	-0-	-30	-0-	4470	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

04	3240	X	1215	-0-	-2025	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	966	-0-	-2382	-0-	966	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	895	-0-	-2255	-0-	895	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	471	-0-	-2598	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	1512	-0-	-1030	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
*09	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

04	5070	X	4634	-0-	-436	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4700	-0-	-384	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	3396	-0-	-1434	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4782	-0-	-178	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4658	-0-	-302	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4436	-0-	-184	-0-	4436	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

04	2610	X	2489	-0-	-121	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2547	-0-	-119	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2347	-0-	-233	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2367	-0-	-206	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2376	-0-	-166	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2235	-0-	-195	-0-	2235	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	5008	-0-	28	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	4895	-0-	-716	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	4304	-0-	-1126	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	4309	-0-	-1302	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4260	-0-	-1351	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4116	-0-	-894	-0-	4116	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
04	5220	X	4565	-0-	-655	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	4618	-0-	-776	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4512	-0-	-708	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4771	-0-	-158	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4736	-0-	-162	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4444	-0-	-176	-0-	4444	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
04	510	N	4798	-0-	4288	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4828	-0-	1728	1728	4828	3			N	-0-					-0-
06	4716	X	2988	-0-	-1728	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
*09	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	1826	-0-	-1474	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	1853	-0-	-1557	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2032	-0-	-1268	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	1983	-0-	-1396	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2068	-0-	-1187	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	1920	-0-	-300	-0-	1920	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
04	8820	X	8059	-0-	-761	-0-	8059	3			N	-0-					-0-
05	9114	X	8055	-0-	-1059	-0-	8055	3			N	-0-					-0-
06	8610	X	7831	-0-	-779	-0-	7831	3			N	-0-					-0-
07	8866	X	8247	-0-	-619	-0-	8247	3			N	-0-					-0-
08	8494	X	8432	-0-	-62	-0-	8432	3			N	-0-					-0-
09	8070	X	7971	-0-	-99	-0-	7971	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
04	930	N	110	-0-	-820	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4239	-0-	1139	1139	4239	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3249	-0-	249	1388	3249	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2873	-0-	-227	1161	2873	3			N	-0-					-0-
08	3614	X	2453	-0-	-1161	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
*09	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	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
04	7530	X	5244	-0-	-2286	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	5745	-0-	-2036	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5570	-0-	-610	-0-	5570	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	5722	-0-	-633	-0-	5722	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	5700	-0-	-35	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
09	5700	X	5485	-0-	-215	-0-	5485	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	4171	-0-	-269	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4403	-0-	-154	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	4225	-0-	-65	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	3455	-0-	-978	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4418	-0-	-15	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
*09	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	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
04	6150	X	5842	-0-	-308	-0-	5842	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	6076	-0-	-124	-0-	6076	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5529	-0-	-441	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	5472	-0-	-697	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	5498	-0-	-671	-0-	5498	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	5586	-0-	-294	-0-	5586	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
04	1260	N	1723	-0-	463	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1885	-0-	-305	-0-	1885	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 239628 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1465	-0-	-155	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1650	-0-	-210	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1424	-0-	-376	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1323	-0-	-320	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1147	-0-	-503	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 10 RRCID -> 240006 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	4065	-0-	-1665	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	4339	-0-	-1582	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	3406	-0-	-1664	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4141	-0-	-292	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4164	-0-	-207	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3966	-0-	-234	-0-	3966	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 240200 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7309 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4010	-0-	-520	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4298	-0-	-383	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	3627	-0-	-873	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3810	-0-	-530	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	3808	-0-	-501	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3738	-0-	-432	-0-	3738	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	2757	-0-	1047	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
05	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
07	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
*09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	4297	-0-	-143	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4392	-0-	-227	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	3877	-0-	-713	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	3722	-0-	-1021	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	3308	-0-	-1435	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	3116	-0-	-1174	-0-	3116	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3395	-0-	295	295	3395	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2807	-0-	-293	2	2807	3			N	-0-					-0-
*09	2879	N	2877	-0-	-2	-0-	2877	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	7775	-0-	-385	-0-	7775	3			N	-0-					-0-
05	8587	X	8061	-0-	-526	-0-	8061	3			N	-0-					-0-
06	8310	X	6127	-0-	-2183	-0-	6127	3			N	-0-					-0-
07	8587	X	8026	-0-	-561	-0-	8026	3			N	-0-					-0-
08	8339	X	7611	-0-	-728	-0-	7611	3			N	-0-					-0-
09	7800	X	7427	-0-	-373	-0-	7427	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	5592	-0-	-708	-0-	5592	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	4961	-0-	-1549	-0-	4961	3			N	-0-					-0-
06	6300	X	2497	-0-	-3803	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
07	6510	X	1859	-0-	-4651	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
08	6510	X	1570	-0-	-4940	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	1164	-0-	-4416	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	5369	-0-	-211	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	5586	-0-	-149	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	5316	-0-	-234	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5667	-0-	-68	-0-	5667	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	5657	-0-	-78	-0-	5657	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	5315	-0-	-85	-0-	5315	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2877	-0-	27	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2571	-0-	-429	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2915	-0-	-185	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2954	-0-	-146	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2762	-0-	-148	-0-	2762	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	357	-0-	-333	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	930	N	332	-0-	-598	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	570	N	231	-0-	-339	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	341	N	187	-0-	-154	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	270	N	132	-0-	-138	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	789	-0-	-981	-0-	789	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1526	-0-	-303	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1258	-0-	-362	-0-	1258	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	737	-0-	-463	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	586	-0-	-499	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	43	-0-	-977	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4996	-0-	1896	1896	4996	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	5992	-0-	2892	4788	5992	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	5339	-0-	2339	7127	5339	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	688	-0-	-1802	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2072	-0-	-501	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	1606	-0-	-824	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1338	-0-	-739	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1178	-0-	-802	-0-	1178	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9420	X	8638	-0-	-782	-0-	8638	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	8347	-0-	-1418	-0-	8347	3			N	-0-					-0-
06	9450	X	7926	-0-	-1524	-0-	7926	3			N	-0-					-0-
07	9765	X	6959	-0-	-2806	-0-	6959	3			N	-0-					-0-
08	9672	X	8232	-0-	-1440	-0-	8232	3			N	-0-					-0-
*09	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	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
04	300	N	392	-0-	92	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	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
04	30	N	165	-0-	135	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
*09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	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
04	3000	X	2960	-0-	-40	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2513	-0-	-525	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	1685	-0-	-1555	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	1176	-0-	-2172	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	1278	-0-	-2070	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	999	-0-	-1971	-0-	999	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699																	
04	4530	X	2875	-0-	-1655	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4208	-0-	-473	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3034	-0-	-506	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3050	-0-	-546	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3155	-0-	-1061	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3025	-0-	-1055	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654																	
04	7410	X	6794	-0-	-616	-0-	6794	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	7006	-0-	-248	-0-	7006	3			N	-0-					-0-
06	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	7023	-0-	-200	-0-	7023	3			N	-0-					-0-
08	7223	X	6923	-0-	-300	-0-	6923	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	6753	-0-	-177	-0-	6753	3			N	-0-					-0-
TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701																	
04	8580	X	8372	-0-	-208	-0-	8372	3			N	-0-					-0-
05	8866	X	8431	-0-	-435	-0-	8431	3			N	-0-					-0-
06	8640	X	8025	-0-	-615	-0-	8025	3			N	-0-					-0-
07	8928	X	8234	-0-	-694	-0-	8234	3			N	-0-					-0-
08	8928	X	8186	-0-	-742	-0-	8186	3			N	-0-					-0-
09	8370	X	7863	-0-	-507	-0-	7863	3			N	-0-					-0-
TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727																	
04	5370	X	5208	-0-	-162	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	4600	-0-	-590	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	4756	-0-	-638	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	4735	-0-	-659	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	4328	-0-	-892	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635																	
04	6330	X	4601	-0-	-1729	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5681	-0-	-364	-0-	5681	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4747	-0-	-473	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
07	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	3			N	-0-					-0-
08	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	5319	-0-	-171	-0-	5319	3			N	-0-					-0-
TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702																	
04	5310	X	5576	-0-	266	-0-	5576	3			N	-0-					-0-
05	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	5496	-0-	-114	-0-	5496	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	4838	-0-	-959	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	2502	-0-	-3357	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	4901	-0-	-769	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376																	
04	5	N	9	-0-	4	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	459	-0-	-171	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	6939	-0-	3839	3839	6939	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	7718	-0-	4618	8457	7718	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	5878	-0-	2878	11335	5878	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

04	7980	X	7747	-0-	-233	-0-	7747	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	7956	-0-	-166	-0-	7956	3			N	-0-					-0-
06	7860	X	7250	-0-	-610	-0-	7250	3			N	-0-					-0-
07	8122	X	7455	-0-	-667	-0-	7455	3			N	-0-					-0-
08	8122	X	7303	-0-	-819	-0-	7303	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	7126	-0-	-614	-0-	7126	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

04	3450	X	4129	-0-	679	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3743	-0-	-127	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3669	-0-	-609	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	3594	-0-	-684	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3435	-0-	-705	-0-	3435	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

04	2490	X	355	-0-	-2135	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
06	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2319	-0-	-409	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
*09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

04	6300	X	5778	-0-	-522	-0-	5778	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	6168	-0-	-156	-0-	6168	3			N	-0-					-0-
06	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
07	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	6073	-0-	-96	-0-	6073	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	5688	-0-	-282	-0-	5688	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

04	1770	N	1505	-0-	-265	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	893	-0-	-905	-0-	893	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1425	-0-	-345	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1011	-0-	-429	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

04	3810	X	2127	-0-	-1683	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2405	-0-	-478	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2209	-0-	-581	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2202	-0-	-464	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	2269	-0-	-149	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
*09	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	286	-0-	16	-0-	25	1	261	2	N	-0-					85
05	217	N	112	-0-	-105	-0-	11	1	101	2	N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	310	N	233	-0-	-77	-0-	18	1	215	2	N	-0-					85
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	2	N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	1103	-0-	-487	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	765	-0-	-1275	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	906	-0-	-241	-0-	906	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
*09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2254	-0-	-1106	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	1918	-0-	-1461	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2796	-0-	-384	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2581	-0-	-581	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2508	-0-	-654	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
*09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1124	-0-	44	-0-	1	1	1031	2	N	84					239
							92	9									
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1	1	1073	2	N	86	190	1			135
							95	9									
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1	1	917	2	N	77					212
							85	9									
07	1147	N	332	-0-	-815	-0-	298	2	34	9	N	31					243
08	1178	N	687	-0-	-491	-0-	648	2	39	9	N	35	181	1			97
09	990	N	458	-0-	-532	-0-	388	2	70	9	N	64					161

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
04	930	N	680	-0-	-250	-0-	58	1	622	2	N	-0-					20
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	62	1	586	2	N	2	2	8			20
							2	9									
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	52	1	643	2	N	1	1	8			20
							1	9									
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	76	1	915	2	N	1	1	8			20
							1	9									
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	76	1	884	2	N	1	1	8			20
							1	9									
*09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	84	1	865	2	N	-0-					20

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
04	2640	X	1635	-0-	-1005	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	1271	-0-	-434	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	183	-0-	-2793	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2097	-0-	-933	-0-	2097	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	2810	-0-	-1270	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	2973	-0-	-1212	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	1893	-0-	-2157	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	1710	-0-	-2475	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2014	-0-	-962	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	1655	-0-	-1225	-0-	1655	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
04	1140	N	1832	-0-	692	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1152	-0-	-212	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1560	-0-	-331	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1567	-0-	-113	-0-	1567	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
04	5100	X	4086	-0-	-1014	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	2937	-0-	-1930	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	2372	-0-	-2248	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	3565	-0-	-1116	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	3408	-0-	-1211	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	2368	-0-	-1712	-0-	2368	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	3260	-0-	350	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	2541	-0-	-838	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2542	-0-	-868	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2311	-0-	-989	-0-	2311	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
04	3360	X	1262	-0-	-2098	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	1630	-0-	-1842	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2612	-0-	-268	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
*09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	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
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-

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRAWICK GAS UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 282499 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6920 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (TRAVIS PEAK) 90998 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HUNT, LACY H. II WELL #: 1 RRCID -> 089950 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 8216 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	168	X	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					61
05	82	X	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					61
06	14B	DENY	73	-0-	73 B	73	73	2			N	-0-					61
07	160	X	87	-0-	-73 B	-0-	87	2			N	-0-					61
08	60	X	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					61
*09	46	X	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					61

TRAWICK, N. (PETTIT) 91003 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 3 C RRCID -> 243585 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7926 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					225
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					225
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					225
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					227
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) 91003 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
HAYTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 081385 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7755 - 7765

04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1800	2	33	9	N	30	187	1			130
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1823	2	25	9	N	23					153
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1483	2	36	9	N	33					186
07	1891	N	1639	-0-	-252	-0-	1615	2	24	9	N	22					208
08	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	1726	2	24	9	N	22					230
*09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1626	2	24	9	N	22					252

XTO ENERGY INC. 945936
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

04	1020	X	4584	-0-	3564	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
05	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
06	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
08	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
*09	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	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

04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ	G-10	230	-0-	230	230	230	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	307	-0-	307	537	307	2			Y	-0-					-0-

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

04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					34
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					34
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					34
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					34
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BEECH CREEK UNIT WELL #: RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
MS. JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 247058 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5137	2	52	9	N	47					183
05	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5169	2	52	9	N	47					230
06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4567	2	45	9	N	41	189	1			82
07	3968	X	3960	-0-	-8	-0-	3897	2	63	9	N	57					139
08	3968	X	2641	-0-	-1327	-0-	2607	2	34	9	N	31					170
09	3840	X	2751	-0-	-1089	-0-	2719	2	32	9	N	29					199

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
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3472	2	30	9	N	27					87
05	3007	X	2933	-0-	-74	-0-	2903	2	30	9	N	27					114
06	2910	X	2702	-0-	-208	-0-	2665	2	37	9	N	34					148
07	3348	X	1386	-0-	-1962	-0-	1378	2	8	9	N	7					155
*08	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5014	2	36	9	N	33					188
09	3510	X	2300	-0-	-1210	-0-	2266	2	34	9	N	31					219

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
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					60
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					60
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					60
*07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					60
*08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					60
*09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					60

JACKSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016 - PLUGGED 06/30/16

VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					94
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	226	2	7	9	N	6					100
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	377	2	7	9	N	6					106
*07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	601	2	7	9	N	6					112
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	216	2	3	9	N	3					115
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	415	2	6	9	N	5					120

BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					60
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1055	2	4	9	N	4					64
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	771	2	17	9	N	15					79
*07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					79
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	275	2	8	9	N	7					86
*09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	709	2	4	9	N	4					90

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1080	-0-	1080	1625	1074	2	6	9	Y	5					39
05	2161	N	536	-0-	-1625	-0-	525	2	11	9	Y	10					49
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					49
07	682	N	572	-0-	-110	-0-	555	2	17	9	Y	15					64
08	527	N	386	-0-	-141	-0-	386	2			Y	-0-					64
09	480	N	293	-0-	-187	-0-	293	2			Y	-0-					64

HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		739	-0-	739	1114	739	2			Y	-0-					255
05	1475	N	361	-0-	-1114	-0-	361	2			Y	-0-					255
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	323	2	18	9	Y	16					271
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	382	2	2	9	Y	2	92	1			181
08	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			Y	-0-					181
09	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	2			Y	-0-					181

HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		168	-0-	168	253	168	2			Y	-0-					177
05	335	N	82	-0-	-253	-0-	82	2			Y	-0-					177
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					177
07	186	N	89	-0-	-97	-0-	87	2	2	9	Y	2	42	1			137
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					137
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					137

HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		537	-0-	537	810	537	2			Y	-0-					165
05	1072	N	262	-0-	-810	-0-	262	2			Y	-0-					165
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					165
07	558	N	280	-0-	-278	-0-	278	2	2	9	Y	2	49	1			118
08	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			Y	-0-					118
09	240	N	146	-0-	-94	-0-	146	2			Y	-0-					118

TRAWICK, NE (PETTIT) 91004 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
NE TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 054566 COMPL. DATE 01/23/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7313 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 205245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	1406	-0-	536	-0-	119	1	1265	2	Y	20					196
							22	9									
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	138	1	1306	2	Y	24					220
							26	9									
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	93	1	1149	2	Y	2					222
							2	9									
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	172	1	2074	2	Y	6					228
							7	9									
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	164	1	1904	2	Y	6	167	1			67
							7	9									
*09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	169	1	1726	2	Y	7					74
							8	9									

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

04	930	N	1292	-0-	362	-0-	111	1	1181	2	Y	-0-					2
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	142	1	1341	2	Y	-0-					2
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	107	1	1319	2	Y	-0-					2
07	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	97	1	1173	2	Y	-0-					2
08	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	112	1	1305	2	Y	-0-	1	1			1
09	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	125	1	1280	2	Y	-0-					1

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

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-

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

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-

SHAW, MOLLIE -B- WELL #: 19 RRCID -> 164046 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 1374 - 1396

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-

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

04	0	N	-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-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

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-

DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10078 - 10242

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

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-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

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-

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

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-

TROUP (TRAVIS PEAK) 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, LLC 501480
THRASH, AFTON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226498 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8900 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17337	X	5730	-0-	-11607	-0-	390 133	1 9	5207	2	Y	121	180	1	7	8	253
05	6045	X	5961	-0-	-84	-0-	404 201	1 9	5356	2	Y	183	178	1			258
06	6120	X	5821	-0-	-299	-0-	389 198	1 9	5234	2	Y	180	166	1			272
07	6324	X	5794	-0-	-530	-0-	408 102	1 9	5284	2	Y	93					365
08	6169	X	5933	-0-	-236	-0-	419 173	1 9	5341	2	Y	157	351	1	9	8	162
09	5820	X	5505	-0-	-315	-0-	391 112	1 9	5002	2	Y	102					264

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 277604 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 8828 - 8964

04	1080	N	690	-0-	-390	-0-	649	2	41	9	Y	37	45	1			15
05	992	N	916	-0-	-76	-0-	24 45	1 9	847	2	Y	41	35	1			21
06	1200	N	883	-0-	-317	-0-	24 39	1 9	820	2	Y	35	32	1			24
07	713	N	432	-0-	-281	-0-	12 18	1 9	402	2	Y	16	33	1			7
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	54 89	1 9	1760	2	Y	81	45	1			43
09	870	N	367	-0-	-503	-0-	9 13	1 9	345	2	Y	12	51	1			4

TURLINGTON 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TURLINGTON GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

04	240	N	516	-0-	276	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

TURLINGTON //CONT.// 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 233576 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8706 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2280	N	1870	-0-	-410	-0-	1849	2	21	9	N	19					252
05	2108	N	2053	-0-	-55	-0-	2033	2	20	9	N	18					270
06	1890	N	1819	-0-	-71	-0-	1799	2	20	9	N	18					288
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2278	2	30	9	N	27	186	1			129
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2361	2	37	9	N	34					163
09	1830	N	1682	-0-	-148	-0-	1652	2	30	9	N	27					190

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
04	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	1395	2	19	9	N	17					148
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2075	2	23	9	N	21					169
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1414	2	22	9	N	20					189
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1456	2	113	9	N	103	168	1			124
08	2108	N	1673	-0-	-435	-0-	1641	2	32	9	N	29					153
*09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1720	2	21	9	N	19					172

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
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2203	2	9	9	N	8					42
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2606	2	3	9	N	3					45
06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					45
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					45
08	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					45
*09	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					45

WILSON RESOURCES, INC. 930315
TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3370	2	21	9	N	19	2	8			82
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3675	2	20	9	N	18					100
06	2940	X	1831	-0-	-1109	-0-	1813	2	18	9	N	16	1	8			115
07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3113	2	21	9	N	19	1	8			133
08	3038	X	2254	-0-	-784	-0-	2225	2	29	9	N	26	1	8			158
*09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3036	2	30	9	N	27					185

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
04	1620	N	1356	-0-	-264	-0-	1312	2	44	9	N	40					200
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2112	2	89	9	N	81	191	1			90
06	1800	N	1607	-0-	-193	-0-	1539	2	68	9	N	62					152
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1731	2	69	9	N	63					215
*08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1465	2	69	9	N	63	187	1			91
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

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
04	11910		12336	-0-	426	426	12234	2	102	9	N	93					182
05	12307		13923	-0-	1616	2042	13818	2	105	9	N	95					277
06	11910		11147	-0-	-763	1279	11137	2	10	9	N	9	176	1			110
07	12307		11807	-0-	-500	779	11708	2	99	9	N	90					200
08	10850	#	9914	-0-	-936	-0-	9884	2	30	9	N	27					227
09	10500	#	NO RPT	-0-	-10500	-0-					N	NO RPT					227

CYPRESS B WELL #: 3 RRCID -> 283415 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5927 - 6185

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2018 - PLUGGED 04/23/18

XTO ENERGY INC. 945936
BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

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-

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

04	3450	X	3088	-0-	-362	-0-	2921	6	167	9	Y	152	140	1			127
05	3565	X	3231	-0-	-334	-0-	3046	6	185	9	Y	168	176	1			119
06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3723	4	43	9	Y	39	86	1			72
07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3543	4	13	9	Y	12	67	1			17
08	3224	X	3076	-0-	-148	-0-	2814	4	262	9	Y	238	219	1			36
09	3300	X	3287	-0-	-13	-0-	2839	4	448	9	Y	407	380	1			63

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12229 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2069	6	119	9	Y	108	99	1		28
05	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	1933	6	118	9	Y	107	111	1		24
06	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2137	4	7	9	Y	6	17	1		13
07	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1806	4	2	9	Y	2	12	1		3
08	2263	X	1733	-0-	-530	-0-	1713	4	20	9	Y	18	18	1		3
*09	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3510	4	59	9	Y	54	48	1		9

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 12352

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1470	6	84	9	Y	76	70	1		18
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1395	6	85	9	Y	77	80	1		15
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2484	4	4	9	Y	4	11	1		8
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2305	4	1	9	Y	1	7	1		2
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1871	4	13	9	Y	12	12	1		2
09	900	N	839	-0-	-61	-0-	830	4	9	9	Y	8	9	1		1

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

04	3600	X	3256	-0-	-344	-0-	3080	6	176	9	Y	160	147	1		1257
05	3720	X	3234	-0-	-486	-0-	3048	6	186	9	Y	169	176	1		1250
06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4076	4	591	9	Y	537	903	1		884
07	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3263	4	157	9	Y	143	824	1		203
08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	3793	4	271	9	Y	246	410	1		39
09	3600	X	2438	-0-	-1162	-0-	2205	4	233	9	Y	212	219	1		32

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

04	7410	X	3410	-0-	-4000	-0-	3225	6	185	9	Y	168	154	1		133
05	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	-0-				133
06	8310	X	6071	-0-	-2239	-0-	6027	4	44	9	Y	40	96	1		77
07	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7271	4	18	9	Y	16	71	1		22
08	8587	X	7622	-0-	-965	-0-	7414	4	208	9	Y	189	183	1		28
09	6060	X	5802	-0-	-258	-0-	5570	4	232	9	Y	211	207	1		32

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

04	6750	X	4275	-0-	-2475	-0-	4043	6	232	9	Y	211	194	1		164
05	6975	X	5472	-0-	-1503	-0-	5158	6	314	9	Y	285	298	1		151
06	2040	X	1619	-0-	-421	-0-	1607	4	12	9	Y	11	109	1		53
07	371	X	371	-0-	-0-	-0-	370	4	1	9	Y	1	49	1		5
08	5487	X	2307	-0-	-3180	-0-	2243	4	64	9	Y	58	55	1		8
09	5310	X	1522	-0-	-3788	-0-	1460	4	62	9	Y	56	56	1		8

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350

04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	12586	6	722	9	Y	656	602	1			443
05	13330	X	13078	-0-	-252	-0-	12328	6	750	9	Y	682	712	1			413
06	13050	X	11975	-0-	-1075	-0-	11867	4	108	9	Y	98	297	1			214
07	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	10973	4	33	9	Y	30	198	1			46
08	13764	X	10165	-0-	-3599	-0-	9821	4	344	9	Y	313	310	1			49
09	13320	X	11579	-0-	-1741	-0-	11007	4	572	9	Y	520	489	1			80

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 206A RRCID -> 264462 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12328 - 12447

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3	1			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) 94758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
CLAY WELL #: 1 RRCID -> 278405 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 3920 - 3924

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-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441

04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1301	2	37	9	N	34					64
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1273	2	34	9	N	31					95
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1326	2	40	9	N	36					131
07	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1133	2	30	9	N	27					158
08	1209	N	864	-0-	-345	-0-	846	2	18	9	N	16	156	1			18
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					18

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239						N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239						N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239						N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239						N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239						N	-0-					24
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2670	X	1901	-0-	-769	-0-	1886	2	15	9	N	14					104
05	2666	X	1906	-0-	-760	-0-	1883	2	23	9	N	21					125
06	2580	X	1379	-0-	-1201	-0-	1331	2	48	9	N	44					169
07	2480	X	2133	-0-	-347	-0-	2111	2	22	9	N	20	159	1			30
08	1953	X	1819	-0-	-134	-0-	1780	2	39	9	N	35					65
09	1890	X	1427	-0-	-463	-0-	1386	2	41	9	N	37					102

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WHALEY 1 WELL #: 1 RRCID -> 116338 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9788 - 10075

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2018 - P/A 07/30/18

WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	N	5					55
							18	3	6	9							
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	53	2	N	5					60
							12	3	6	9							
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	2	1	46	2	N	3					63
							11	3	3	9							
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	3	1	69	2	N	10					73
							16	3	11	9							
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	43	2	N	2					75
							9	3	2	9							
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					75
							13	3									

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	37	1	302	2	N	-0-					45
							40	3									
05	372	N	276	-0-	-96	-0-	18	1	227	2	N	-0-					45
							31	3									
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	27	1	712	2	N	28					73
							97	3	31	9							
07	403	N	287	-0-	-116	-0-	10	1	240	2	N	4					77
							33	3	4	9							
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	7	1	199	2	N	6					83
							27	3	7	9							
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	N	5					88
							13	3	6	9							

WOOD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 142039 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 10065

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-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

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	158	2	N	-0-					52
							36	3									
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	8	1	90	2	N	-0-					52
							20	3									
06	240	N	80	-0-	-160	-0-	3	1	63	2	N	-0-					52
							14	3									
07	217	N	89	-0-	-128	-0-	3	1	70	2	N	-0-					52
							16	3									
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-					52
							22	3									
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	N	-0-					52
							19	3									

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
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	127	2	N	2					65
							18	3	2	9							
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	3	1	39	2	N	-0-					65
							6	3									
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	1	1	21	2	N	-0-					65
							3	3									
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	N	2					67
							23	3	2	9							
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	130	2	N	6					73
							17	3	7	9							
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					73
							4	3									

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	718	-0-	-392	-0-	69	1	572	2	N	-0-					20
							77	3									
05	837	N	748	-0-	-89	-0-	50	1	614	2	N	-0-					20
							84	3									
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	31	1	818	2	N	-0-					20
							111	3									
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	48	1	1114	2	N	15					35
							151	3	17	9							
08	744	N	90	-0-	-654	-0-	3	1	77	2	N	-0-					35
							10	3									
*09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	58	1	547	2	N	10					45
							75	3	11	9							

HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-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

WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

04	1830	N	1166	-0-	-664	-0-	111	1	926	2	N	4					87
							125	3	4	9							
05	1891	N	1189	-0-	-702	-0-	80	1	977	2	N	-0-					87
							132	3									
06	1860	N	1044	-0-	-816	-0-	34	1	890	2	N	-0-					87
							120	3									
07	1209	N	987	-0-	-222	-0-	35	1	826	2	N	13	80	1			20
							112	3	14	9							
08	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	80	1	2257	2	N	20					40
							306	3	22	9							
*09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	132	1	1231	2	N	8					48
							167	3	9	9							

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	171	2	N	7					120
							24	3	8	9							
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	13	1	151	2	N	7					127
							20	3	8	9							
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	217	2	N	2	114	1			15
							30	3	2	9							
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	6	1	138	2	N	3					18
							19	3	3	9							
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	9	1	243	2	N	-0-					18
							33	3									
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	133	2	N	2					20
							18	3	2	9							

COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-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

COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

04	720	N	515	-0-	-205	-0-	49	1	410	2	N	-0-					95
							56	3									
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	72	1	886	2	N	15					110
							121	3	17	9							
06	930	N	581	-0-	-349	-0-	19	1	495	2	N	-0-					110
							67	3									
07	527	N	375	-0-	-152	-0-	14	1	318	2	N	-0-	77	1			33
							43	3									
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	40	1	1140	2	N	14					47
							155	3	15	9							
*09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	40	1	373	2	N	11					58
							51	3	12	9							

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
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017 - P/A 12/01/17

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073

04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	114	1	979	2	N	10					92
							223	3	11	9							
05	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	71	1	801	2	N	18					110
							183	3	20	9							
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	37	1	879	2	N	7					117
							201	3	8	9							
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	53	1	1123	2	N	8					125
							255	3	9	9							
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	46	1	1112	2	N	10					135
							253	3	11	9							
*09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	120	1	1116	2	N	-0-	100	1			35
							253	3									

WHALEY 1 WELL #: 9 RRCID -> 218591 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8698 - 10054

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2018 - PLUGGED 07/16/18

WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087

04	1260	N	1111	-0-	-149	-0-	95	1	822	2	N	5	82	1			80
							188	3	6	9							
05	1240	N	947	-0-	-293	-0-	64	1	714	2	N	5					85
							163	3	6	9							
06	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	38	1	895	2	N	-0-					85
							204	3									
07	1147	N	961	-0-	-186	-0-	35	1	741	2	N	15					100
							168	3	17	9							
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	36	1	861	2	N	8					108
							196	3	9	9							
*09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	67	1	630	2	N	5					113
							144	3	6	9							

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
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	104	1	895	2	N	2					75
							204	3	2	9							
05	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	78	1	876	2	N	-0-					75
							200	3									
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	38	1	895	2	N	3					78
							204	3	3	9							
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	47	1	1014	2	N	7					85
							232	3	8	9							
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	40	1	980	2	N	5					90
							224	3	6	9							
*09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	89	1	829	2	N	11	76	1			25
							188	3	12	9							

COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	192	2	N	5					28
							43	3	6	9							
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	N	-0-					28
							38	3									
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	N	5					33
							30	3	6	9							
07	279	N	212	-0-	-67	-0-	8	1	165	2	N	2					35
							37	3	2	9							
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	6	1	158	2	N	2					37
							37	3	2	9							
*09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	170	2	N	3					40
							39	3	3	9							

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

04	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	126	1	1055	2	N	12					67
							143	3	13	9							
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	85	1	1032	2	N	1					68
							139	3	1	9							
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	46	1	1210	2	N	-0-					68
							164	3									
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	71	1	1658	2	N	-0-					68
							225	3									
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	55	1	1556	2	N	9					77
							211	3	10	9							
*09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	88	1	821	2	N	-0-					77
							111	3									

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
04	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	119	1	1019	2	N	6					63
							232	3	7	9							
05	1364	N	933	-0-	-431	-0-	63	1	705	2	N	4					67
							161	3	4	9							
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	44	1	1029	2	N	10					77
							234	3	11	9							
07	1426	N	1013	-0-	-413	-0-	37	1	789	2	N	6					83
							180	3	7	9							
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	43	1	1029	2	N	12					95
							234	3	13	9							
*09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	87	1	813	2	N	10					105
							185	3	11	9							

WHALEY 1 WELL #: 12 RRCID -> 227438 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8712 - 10038

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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_____ 01/04/2018 - PLUGGED 01/04/18

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

04	1410	N	908	-0-	-502	-0-	85	1	710	2	N	15					98
							96	3	17	9							
05	1488	N	1152	-0-	-336	-0-	77	1	946	2	N	-0-					98
							129	3									
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	49	1	1278	2	N	8	86	1			20
							173	3	9	9							
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	38	1	888	2	N	-0-					20
							120	3									
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	42	1	1198	2	N	12					32
							163	3	13	9							
*09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	101	1	943	2	N	8					40
							128	3	9	9							

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	97	1	816	2	N	21					68
							111	3	23	9							
05	930	N	879	-0-	-51	-0-	57	1	696	2	N	29					97
							94	3	32	9							
06	930	N	735	-0-	-195	-0-	23	1	614	2	N	13	90	1			20
							84	3	14	9							
07	1085	N	891	-0-	-194	-0-	32	1	749	2	N	7					27
							102	3	8	9							
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	27	1	778	2	N	23					50
							106	3	25	9							
*09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	65	1	609	2	N	15					65
							83	3	17	9							

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
04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	299	1	2500	2	N	17					60
							340	3	19	9							
05	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	190	1	2319	2	N	7					67
							314	3	8	9							
06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	102	1	2681	2	N	15					82
							364	3	17	9							
07	2728	X	2658	-0-	-70	-0-	97	1	2255	2	N	-0-					82
							306	3									
08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	119	1	3382	2	N	18					100
							459	3	20	9							
*09	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	230	1	2148	2	N	8					108
							292	3	9	9							

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
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	104	1	888	2	N	7					85
							202	3	8	9							
05	1054	N	913	-0-	-141	-0-	62	1	682	2	N	13					98
							155	3	14	9							
06	1050	N	871	-0-	-179	-0-	29	1	679	2	N	7	82	1			23
							155	3	8	9							
07	1240	N	585	-0-	-655	-0-	21	1	457	2	N	2					25
							105	3	2	9							
08	899	N	791	-0-	-108	-0-	26	1	623	2	N	-0-					25
							142	3									
*09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	57	1	541	2	N	5					30
							124	3	6	9							

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	85	1	711	2	N	12					47
							97	3	13	9							
05	992	N	699	-0-	-293	-0-	46	1	574	2	N	-0-					47
							79	3									
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	33	1	882	2	N	4	38	1			13
							120	3	4	9							
07	930	N	919	-0-	-11	-0-	33	1	776	2	N	4					17
							106	3	4	9							
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	23	1	659	2	N	-0-					17
							90	3									
*09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	69	1	643	2	N	1					18
							87	3	1	9							

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
04	930	N	909	-0-	-21	-0-	78	1	668	2	N	10					115
							152	3	11	9							
05	1178	N	797	-0-	-381	-0-	53	1	590	2	N	18					133
							134	3	20	9							
06	990	N	782	-0-	-208	-0-	26	1	600	2	N	18	94	1			57
							136	3	20	9							
07	930	N	646	-0-	-284	-0-	23	1	496	2	N	13					70
							113	3	14	9							
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	27	1	653	2	N	8					78
							149	3	9	9							
*09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	71	1	668	2	N	30					108
							153	3	33	9							

WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	N	7					52
							20	3	8	9							
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	12	1	147	2	N	3					55
							20	3	3	9							
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	7	1	178	2	N	-0-					55
							24	3									
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	N	17					72
							24	3	19	9							
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	205	2	N	10					82
							28	3	11	9							
*09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	17	1	157	2	N	13					95
							21	3	14	9							

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	N	1	38	7	1	8	22
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	960	2	4	9	N	4	4	8			22
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	N	1	1	8			22
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	784	2	2	9	N	2	2	8			22
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	667	2	1	9	N	1	1	8			22
*09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	N	1	1	8			22

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
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-	8	7			20
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					20
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					20
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					20
08	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-					20
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					20

SMITH RESOURCES, INC. 796160
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-					72
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
05	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
*09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-

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
04	1440	X	197	-0-	-1243	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
05	1488	X	527	-0-	-961	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
06	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
07	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	194	-0-	-333	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	365	-0-	-445	-0-	365	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
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-
07	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-
*09	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 279913 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10453 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38400	X	35606	-0-	-2794	-0-	35411	2	195	9	Y	177	115	1			90
05	39432	X	37185	-0-	-2247	-0-	37003	2	182	9	Y	165	237	1			18
06	38040	X	37607	-0-	-433	-0-	37493	2	114	9	Y	104	76	1			46
07	39308	X	35265	-0-	-4043	-0-	35129	2	136	9	Y	124	151	1			19
08	39091	X	34348	-0-	-4743	-0-	34212	2	136	9	Y	124	97	1			46
09	37620	X	30171	-0-	-7449	-0-	30046	2	125	9	Y	114	73	1			87

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 279925 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10339 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46680	X	39777	-0-	-6903	-0-	39598	2	179	9	Y	163	242	1			9
05	46345	X	38519	-0-	-7826	-0-	38252	2	267	9	Y	243	115	1			137
06	43440	X	30999	-0-	-12441	-0-	30786	2	213	9	Y	194	278	1			53
07	44888	X	35537	-0-	-9351	-0-	35341	2	196	9	Y	178	203	1			28
08	37169	X	34339	-0-	-2830	-0-	34145	2	194	9	Y	176	138	1			66
09	35970	X	31484	-0-	-4486	-0-	31298	2	186	9	Y	169	105	1			130

WASKOM 95369 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
ABNEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 284562 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5968 - 6034

11	570		324	-0-	-246	-0-	37	1	287	2	N	-0-					-0-
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 12/01 -> 13589																	
12	589		596	-0-	7	13596	125	1	471	2	N	-0-					-0-
01	589		768	-0-	179	13775	200	1	568	2	N	-0-					-0-
02	532		724	-0-	192	13967	157	1	567	2	N	-0-					-0-
03	589		969	-0-	380	14347	250	1	719	2	N	-0-					-0-
04	570		196	-0-	-374	13973	11	1	185	2	N	-0-					-0-
05	589		198	-0-	-391	13582	11	1	187	2	N	-0-					-0-
06	570		740	-0-	170	13752	159	1	581	2	N	-0-					-0-
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 07/01 -> 13589																	
07	589		818	-0-	229	27570	275	1	543	2	N	-0-					-0-
*08	23528		778	-0-	-22750	4820	260	1	518	2	N	-0-					-0-
09	570	NO RPT		-0-	-570	4250					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

WASKOM (ALEXANDER SAND) 95369 032 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SUPERIOR ROYALTY, LLC 830400
CURRIE WELL #: 3 RRCID -> 171838 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5938 - 5967

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CARR WELL #: 2C RRCID -> 113290 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	15 24	1 9	1274	2	N	22	121	1			4
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	16 18	1 9	1164	2	N	16					20
06	900	N	826	-0-	-74	-0-	15	1	811	2	N	-0-					20
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	16	1	848	2	N	-0-					20
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	16	1	692	2	N	-0-					20
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					20

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
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	135 13	1 9	1843	2	N	12	89	1			9
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	140 11	1 9	1866	2	N	10					19
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	129 10	1 9	1390	2	N	9					28
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	140	1	1742	2	N	-0-					28
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	140 12	1 9	1957	2	N	11					39
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					39

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2839	-0-	-71	-0-	132	1	2700	2	N	6	69	1			11
							7	9									
05	3007	X	2788	-0-	-219	-0-	140	1	2642	2	N	5					16
							6	9									
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	135	1	2868	2	N	11					27
							12	9									
07	3007	X	2717	-0-	-290	-0-	140	1	2574	2	N	3					30
							3	9									
08	3007	X	2456	-0-	-551	-0-	131	1	2317	2	N	7					37
							8	9									
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					37

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
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	55	2	N	-0-					83
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	16	1	54	2	N	-0-					83
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	2	N	-0-					83
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	16	1	49	2	N	-0-					83
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	16	1	48	2	N	-0-					83
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					83

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	15	1	4311	2	N	47	72	1			62
							52	9									
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	16	1	4443	2	N	-0-	60	1			2
06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	15	1	4268	2	N	-0-					2
07	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	16	1	4538	2	N	46					48
							51	9									
08	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	16	1	4224	2	N	69					117
							76	9									
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					117

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
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	131	1	741	2	N	-0-					50
05	1643	N	1100	-0-	-543	-0-	140	1	960	2	N	-0-					50
06	1050	N	821	-0-	-229	-0-	135	1	686	2	N	-0-					50
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	117	1	517	2	N	-0-					50
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	108	1	610	2	N	-0-					50
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					50

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
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	100	1	805	2	N	-0-					2
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	100	1	589	2	N	-0-					2
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	120	1	776	2	N	-0-					2
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	124	1	931	2	N	-0-					2
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	112	1	822	2	N	-0-					2
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. 153970
ABNEY, C. M. "H" WELL #: 5 RRCID -> 150640 COMPL. DATE 07/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ABNEY, C.M. "H" WELL #: 8 RRCID -> 150804 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1914 - 1918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ABNEY, C. M. "H" WELL #: 9 RRCID -> 150807 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1906 - 1909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 3 RRCID -> 151247 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2436 PERF. 1926 - 1932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M. L. "G" WELL #: 6 RRCID -> 151252 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1904 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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-

SPEIGHTS/ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 151255 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 1912 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SPEIGHTS/ISAAC WELL #: 8 RRCID -> 151256 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 1903 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970
DUDLEY, CHAS A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 152164 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1926 - 1952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 5 RRCID -> 163706 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 1906 - 1914

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

ABNEY, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 164244 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1900 - 1922

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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-

ABNEY, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 164245 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1889 - 1906

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ABNEY-ISSACS WELL #: 11 RRCID -> 176471 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1902 - 1909

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ABNEY-ISSACS WELL #: 12 RRCID -> 180134 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1893 - 1922

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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-

ABNEY, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 184970 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 1896 PERF. 1896 - 1912

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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-

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
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
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

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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
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

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
04	900	N	711	-0-	-189	-0-	711	3			N	-0-					15
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					15
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					15
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					15
*08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
04	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2855	3	1	9	N	1					35
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2963	3	3	9	N	3					38
06	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2917	3	1	9	N	1	1	8			38
07	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3116	3	1	9	N	1					39
*08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3239	3	3	9	N	3					42
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					42

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
04	1260	N	1082	-0-	-178	-0-	1074	3	8	9	N	7	142	1			12
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1179	3	9	9	N	8					20
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1247	3	3	9	N	3					23
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1237	3	10	9	N	9					32
*08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1171	3	6	9	N	5					37
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
04	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	12519	3	44	9	N	40	35	8			107
05	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	12979	3	32	9	N	29	6	8			130
06	12660	X	12403	-0-	-257	-0-	12344	3	59	9	N	54	19	8			165
07	13082	X	12564	-0-	-518	-0-	12557	3	7	9	N	6	4	8			167
08	13082	X	12369	-0-	-713	-0-	12359	3	10	9	N	9	156	1			20
09	12600	X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					N	NO RPT					20

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
04	13020	X	12103	-0-	-917	-0-	12060	3	43	9	N	39	163	1			78
05	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	12247	3	29	9	N	26	4	8			100
06	12150	X	11763	-0-	-387	-0-	11738	3	25	9	N	23	9	8			114
07	12555	X	12060	-0-	-495	-0-	12040	3	20	9	N	18					132
08	12555	X	11532	-0-	-1023	-0-	11519	3	13	9	N	12					144
09	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					144

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
04	57030	X	47291	-0-	-9739	-0-	46828	3	463	9	N	421	349	1	81	8	238
05	47358	X	47358	-0-	-0-	-0-	47022	3	336	9	N	305	344	1	14	8	185
06	46500	X	44327	-0-	-2173	-0-	44021	3	306	9	N	278	335	1	43	8	85
07	48050	X	44487	-0-	-3563	-0-	44204	3	283	9	N	257	179	1	8	8	155
08	48050	X	43238	-0-	-4812	-0-	42963	3	275	9	N	250	177	1			228
09	46500	X	NO RPT	-0-	-46500	-0-					N	NO RPT					228

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15553 01/10/2017

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	51	1	438	2	N	-0-					195
							86	3									
05	775	N	641	-0-	-134	-0-	37	1	476	2	N	30	152	1			73
							95	3	33	9							
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	23	1	657	2	N	24					97
							130	3	26	9							
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	25	1	671	2	N	-0-					97
							133	3									
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	25	1	738	2	N	40	80	1			57
							146	3	44	9							
*09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	51	1	533	2	N	20					77
							105	3	22	9							

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

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-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 130254 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9484 - 9710

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWIFT WELL #: 6A RRCID -> 132770 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8974 - 9710

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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_____ 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
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	101	1	872	2	N	-0-					30
							172	3									
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	51	1	653	2	N	10					40
							130	3	11	9							
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	26	1	763	2	N	5					45
							152	3	6	9							
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	22	1	599	2	N	-0-					45
							120	3									
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	18	1	534	2	N	-0-					45
							106	3									
*09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	55	1	579	2	N	2					47
							115	3	2	9							

FRAZIER WELL #: 4A RRCID -> 135306 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8098 - 9660

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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_____ 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

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2007

HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 9388

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-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 141700 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8090 - 9658

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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_____ 10/07/2017 - PLUGGED 10/07/17

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	169	1	3211	2	N	21	151	1			42
							23	9									
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	185	1	3517	2	N	48					90
							53	9									
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	158	1	2988	2	N	38	109	1			19
							42	9									
07	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	168	1	3202	2	N	39					58
							43	9									
08	3038	X	2986	-0-	-52	-0-	147	1	2791	2	N	44					102
							48	9									
09	2940	X	2775	-0-	-165	-0-	137	1	2598	2	N	36					138
							40	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: RRCID -> 144724 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9277 - 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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 163183 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9514 - 9559

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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_____ 02/13/2017 - PLUGGED 02/13/17

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

04	120	N	80	-0-	-40	-0-	7	1	61	2	N	-0-					18
							12	3									
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	N	-0-					18
							38	3									
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	33	1	949	2	N	2					20
							189	3	2	9							
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	56	1	1506	2	N	-0-					20
							300	3									
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	40	1	1185	2	N	-0-					20
							235	3									
*09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	85	1	892	2	N	2					22
							177	3	2	9							

BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587

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-					28

BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674

04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	37	1	320	2	N	-0-					62
							63	3									
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	373	2	N	10					72
							74	3	11	9							
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	13	1	390	2	N	-0-					72
							78	3									
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	13	1	363	2	N	-0-					72
							73	3									
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	12	1	369	2	N	3					75
							74	3	3	9							
*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	259	2	N	-0-					75
							51	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	149	2	N	-0-					25
							29	3									
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	N	-0-					25
							28	3									
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	-0-					25
							29	3									
07	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	108	1	2497	2	N	-0-					25
							490	3									
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	5	1	126	2	N	-0-					25
							25	3									
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	N	-0-					25
							24	3									

FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	768	-0-	-72	-0-	68	1	585	2	N	-0-					18
							115	3									
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	102	1	1310	2	N	20					38
							260	3	22	9							
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	48	1	1404	2	N	-0-					38
							280	3									
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	37	1	1006	2	N	4					42
							201	3	4	9							
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	61	1	1813	2	N	-0-					42
							360	3									
*09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	137	1	1439	2	N	1					43
							285	3	1	9							

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
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	10					118
							13	3	11	9							
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	31	2	N	-0-					118
							7	3									
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	21	2	N	-0-					118
							4	3									
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	2	1	44	2	N	-0-					118
							8	3									
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	10	1	289	2	N	18	109	1			27
							57	3	20	9							
*09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	282	2	N	10					37
							56	3	11	9							

SWIFT WELL #: 10 RRCID -> 227677 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	52	1	449	2	N	-0-					65
							88	3									
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	40	1	519	2	N	-0-					65
							104	3									
06	600	N	461	-0-	-139	-0-	13	1	374	2	N	-0-					65
							74	3									
07	620	N	1	-0-	-619	-0-	1	2			N	-0-					65
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227861 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	201	1	1642	2	N	37					165
							332	3	41	9							
05	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	148	1	1698	2	N	50					215
							343	3	55	9							
06	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	78	1	1659	2	N	14	172	1			57
							336	3	15	9							
07	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	75	1	1801	2	N	16					73
							365	3	18	9							
08	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	77	1	1617	2	N	15					88
							327	3	17	9							
*09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	151	1	1202	2	N	30					118
							243	3	33	9							

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 2 RRCID -> 228448 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	94	1	816	2	N	39					112
							161	3	43	9							
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	73	1	930	2	N	1	96	1			17
							184	3	1	9							
06	1170	N	967	-0-	-203	-0-	27	1	782	2	N	3					20
							155	3	3	9							
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	46	1	1244	2	N	5					25
							248	3	6	9							
08	1178	N	1010	-0-	-168	-0-	28	1	817	2	N	3					28
							162	3	3	9							
*09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	89	1	927	2	N	-0-					28
							183	3									

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
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	67	1	678	2	N	-0-					15
							59	3									
05	713	N	656	-0-	-57	-0-	37	1	569	2	N	-0-					15
							50	3									
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	29	1	944	2	N	2					17
							81	3	2	9							
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	27	1	1138	2	N	-0-					17
							99	3									
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	27	1	818	2	N	-0-					17
							71	3									
*09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	59	1	705	2	N	-0-					17
							61	3									

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
04	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	90	1	778	2	N	-0-					85
							153	3									
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	81	1	1033	2	N	-0-					85
							204	3									
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	40	1	1172	2	N	-0-					85
							233	3									
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	34	1	929	2	N	-0-					85
							185	3									
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	41	1	1210	2	N	-0-	46	1			39
							240	3									
*09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	83	1	871	2	N	-0-					39
							172	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	702	-0-	-318	-0-	61	1	526	2	N	-0-					112
							115	3									
05	775	N	711	-0-	-64	-0-	44	1	548	2	N	-0-					112
							119	3									
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	24	1	637	2	N	-0-	76	1			36
							138	3									
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	20	1	582	2	N	-0-					36
							127	3									
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	20	1	600	2	N	-0-					36
							130	3									
*09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	49	1	488	2	N	-0-					36
							106	3									

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
04	2160	X	2092	-0-	-68	-0-	182	1	1546	2	N	27					67
							334	3	30	9							
05	2232	X	2182	-0-	-50	-0-	133	1	1669	2	N	16					83
							362	3	18	9							
06	2160	X	2101	-0-	-59	-0-	61	1	1650	2	N	30					113
							357	3	33	9							
07	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	69	1	1942	2	N	9	85	1			37
							420	3	10	9							
08	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	69	1	2089	2	N	23					60
							453	3	25	9							
*09	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	173	1	1720	2	N	8					68
							373	3	9	9							

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
04	210	N	94	-0-	-116	-0-	8	1	72	2	N	-0-					18
							14	3									
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	8	1	94	2	N	12					30
							18	3	13	9							
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	20	1	592	2	N	10					40
							118	3	11	9							
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	3	1	67	2	N	2					42
							13	3	2	9							
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	24	1	708	2	N	-0-					42
							140	3									
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	8					50
							9	3	9	9							

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
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	21	1	173	2	N	-0-					33
							36	3									
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	13	1	157	2	N	2					35
							33	3	2	9							
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	6	1	138	2	N	-0-					35
							28	3									
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	12	1	295	2	N	-0-					35
							60	3									
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	-0-					35
							42	3									
*09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	N	-0-					35
							17	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	768	-0-	-2262	-0-	68	1	585	2	N	-0-					102
							115	3									
05	2387	X	950	-0-	-1437	-0-	58	1	744	2	N	-0-	87	1			15
							148	3									
06	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	29	1	829	2	N	3					18
							164	3	3	9							
07	961	X	544	-0-	-417	-0-	16	1	440	2	N	-0-					18
							88	3									
08	961	X	849	-0-	-112	-0-	23	1	689	2	N	-0-					18
							137	3									
*09	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	303	1	3185	2	N	15					33
							631	3	17	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1			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

SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658

04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	60	1	516	2	N	-0-					45
							101	3									
05	527	N	500	-0-	-27	-0-	30	1	392	2	N	-0-					45
							78	3									
06	750	N	424	-0-	-326	-0-	12	1	344	2	N	-0-					45
							68	3									
07	713	N	330	-0-	-383	-0-	10	1	267	2	N	-0-					45
							53	3									
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	52	1	519	2	N	-0-					57
							44	3									
05	1116	N	978	-0-	-138	-0-	56	1	846	2	N	3					60
							73	3	3	9							
06	750	N	659	-0-	-91	-0-	18	1	588	2	N	2					62
							51	3	2	9							
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	42	1	1728	2	N	1					63
							149	3	1	9							
08	992	N	918	-0-	-74	-0-	28	1	819	2	N	-0-					63
							71	3									
*09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	61	1	736	2	N	2					65
							64	3	2	9							

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					65
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 236132 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	893	-0-	-277	-0-	78	1	680	2	N	-0-					35
							135	3									
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	98	1	1256	2	N	-0-					35
							249	3									
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	33	1	960	2	N	1					36
							191	3	1	9							
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	32	1	849	2	N	1					37
							168	3	1	9							
08	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	33	1	988	2	N	3					40
							196	3	3	9							
*09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	82	1	865	2	N	-0-					40
							171	3									

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
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	69	1	694	2	N	-0-					42
							60	3									
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	49	1	746	2	N	-0-					42
							65	3									
06	840	N	779	-0-	-61	-0-	21	1	697	2	N	-0-					42
							61	3									
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	27	1	1117	2	N	-0-					42
							97	3									
08	868	N	834	-0-	-34	-0-	25	1	744	2	N	1					43
							64	3	1	9							
*09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	52	1	622	2	N	-0-					43
							54	3									

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
04	4830	X	4048	-0-	-782	-0-	356	1	3074	2	N	13					113
							604	3	14	9							
05	4991	X	4259	-0-	-732	-0-	259	1	3328	2	N	10					123
							661	3	11	9							
06	4860	X	4504	-0-	-356	-0-	126	1	3650	2	N	2	98	1			27
							726	3	2	9							
07	5022	X	3762	-0-	-1260	-0-	113	1	3041	2	N	3					30
							605	3	3	9							
08	5022	X	4432	-0-	-590	-0-	121	1	3591	2	N	7					37
							712	3	8	9							
09	4110	X	3551	-0-	-559	-0-	261	1	2741	2	N	5					42
							543	3	6	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	178	2	N	-0-					43
							38	3									
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	12	1	142	2	N	-0-					43
							30	3									
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	172	2	N	-0-					43
							38	3									
07	248	N	170	-0-	-78	-0-	5	1	136	2	N	-0-					43
							29	3									
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	N	9					52
							32	3	10	9							
*09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	N	-0-					52
							20	3									

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
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	100	1	857	2	N	-0-					28
							168	3									
05	961	N	793	-0-	-168	-0-	49	1	621	2	N	-0-					28
							123	3									
06	1140	N	617	-0-	-523	-0-	17	1	500	2	N	-0-					28
							100	3									
07	1178	N	462	-0-	-716	-0-	14	1	374	2	N	-0-					28
							74	3									
08	806	N	457	-0-	-349	-0-	13	1	371	2	N	-0-					28
							73	3									
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	176	2	N	-0-					28
							34	3									

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
04	5100	X	5050	-0-	-50	-0-	445	1	3846	2	N	2					162
							757	3	2	9							
05	5208	X	4850	-0-	-358	-0-	295	1	3778	2	N	25					187
							749	3	28	9							
06	5160	X	4689	-0-	-471	-0-	131	1	3797	2	N	5					192
							755	3	6	9							
07	5332	X	5176	-0-	-156	-0-	155	1	4172	2	N	17	177	1			32
							830	3	19	9							
08	5332	X	5101	-0-	-231	-0-	139	1	4135	2	N	5					37
							821	3	6	9							
*09	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	373	1	3911	2	N	8					45
							773	3	9	9							

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
04	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	596	1	5490	2	N	-0-					163
							872	3									
05	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	415	1	5710	2	N	-0-					163
							907	3									
06	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	186	1	5746	2	N	39					202
							913	3	43	9							
07	6975	X	6958	-0-	-17	-0-	200	1	5805	2	N	28	167	1			63
							922	3	31	9							
08	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	210	1	5965	2	N	54					117
							948	3	59	9							
09	6750	X	6017	-0-	-733	-0-	430	1	4781	2	N	43					160
							759	3	47	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STONE, PEARL WELL #: 5H RRCID -> 244866 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	239	1	2423	2	N	3					68
							210	3	3	9							
05	2728	X	2698	-0-	-30	-0-	154	1	2333	2	N	9					77
							201	3	10	9							
06	2580	X	2339	-0-	-241	-0-	63	1	2086	2	N	8					85
							181	3	9	9							
07	2976	X	1811	-0-	-1165	-0-	39	1	1628	2	N	3					88
							141	3	3	9							
08	2976	X	1819	-0-	-1157	-0-	55	1	1618	2	N	5					93
							140	3	6	9							
*09	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	207	1	2475	2	N	9					102
							214	3	10	9							

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 8H RRCID -> 245938 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3250	-0-	-230	-0-	589	1	2193	2	N	19					177
							447	3	21	9							
05	3596	X	3394	-0-	-202	-0-	530	1	2340	2	N	44	66	1			155
							476	3	48	9							
06	3480	X	3143	-0-	-337	-0-	423	1	2248	2	N	13					168
							458	3	14	9							
07	3596	X	3274	-0-	-322	-0-	437	1	2357	2	N	-0-					168
							480	3									
08	3379	X	3180	-0-	-199	-0-	437	1	2227	2	N	56	161	1			63
							454	3	62	9							
09	3270	X	2884	-0-	-386	-0-	540	1	1933	2	N	15					78
							394	3	17	9							

CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	4090	-0-	-230	-0-	360	1	3112	2	N	5					128
							612	3	6	9							
05	4247	X	3812	-0-	-435	-0-	233	1	2979	2	N	9					137
							590	3	10	9							
06	4110	X	4071	-0-	-39	-0-	114	1	3301	2	N	-0-	118	1			19
							656	3									
07	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	143	1	3841	2	N	-0-					19
							764	3									
08	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	140	1	4159	2	N	4					23
							825	3	4	9							
*09	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	332	1	3485	2	N	9					32
							690	3	10	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3498	-0-	-522	-0-	331	1	2632	2	N	16					143
							517	3	18	9							
05	4154	X	3383	-0-	-771	-0-	240	1	2613	2	N	15					158
							513	3	17	9							
06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	134	1	3252	2	N	5	133	1			30
							638	3	6	9							
07	3937	X	1064	-0-	-2873	-0-	37	1	856	2	N	3					33
							168	3	3	9							
08	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	140	1	3230	2	N	10					43
							633	3	11	9							
*09	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	307	1	2877	2	N	12					55
							565	3	13	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC 186953
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	2	N	-0-					-0-
05	155	N	66	-0-	-89	-0-	16	1	50	2	N	-0-					-0-
06	150	N	81	-0-	-69	-0-	15	1	66	2	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12540	X	12251	-0-	-289	-0-	12182	2	69	9	N	63	173	1			38
05	12958	X	11373	-0-	-1585	-0-	11298	2	75	9	N	68					106
06	12540	X	11805	-0-	-735	-0-	11731	2	74	9	N	67					173
07	12741	X	9992	-0-	-2749	-0-	9938	2	54	9	N	49					222
08	12648	X	10395	-0-	-2253	-0-	10309	2	86	9	N	78					300
09	12240	X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					N	NO RPT					300

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
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					13
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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	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
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		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
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	8 21	1 9	234	2	N	19					63
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	8 105	1 9	227	2	N	95	147	1			11
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9 28	1 9	279	2	N	25					36
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	9 48	1 9	287	2	N	44					80
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	9 30	1 9	280	2	N	27					107
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					107

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	15	1	1086	2	N	-0-					63
05	1302	N	1111	-0-	-191	-0-	16	1	1095	2	N	-0-					63
06	1260	N	1140	-0-	-120	-0-	15	1	1125	2	N	-0-					63
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	16	1	1057	2	N	-0-					63
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	16	1	1135	2	N	-0-					63
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					63

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
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	N	-0-					103
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	16	1	99	2	N	-0-					103
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	N	-0-					103
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	2	N	-0-					103
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	2	N	-0-					103
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					103

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
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	15	1	1336	2	N	-0-					23
05	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	16	1	1382	2	N	-0-					23
06	1530	N	1396	-0-	-134	-0-	15	1	1381	2	N	-0-					23
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	16	1	1254	2	N	-0-					23
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	16	1	1272	2	N	-0-					23
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					23

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	15	1	17	2	N	-0-					70
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	15	1	13	2	N	-0-					70
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	15	1	8	2	N	-0-					70
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	16	1	13	2	N	-0-					70
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					70
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					70

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	N	-0-					118
05	279	N	221	-0-	-58	-0-	16	1	205	2	N	-0-					118
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	15	1	206	2	N	-0-					118
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	N	-0-					118
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	N	-0-					118
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					118

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					92
05	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					92
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

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
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	15	1	725	2	N	-0-			118
05	899	N	875	-0-	-24	-0-	16	1	859	2	N	-0-			118
06	870	N	696	-0-	-174	-0-	15	1	681	2	N	-0-			118
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	16	1	573	2	N	-0-			118
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	16	1	587	2	N	-0-			118
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			118

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	15	1	1659	2	N	-0-			7
05	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	16	1	1635	2	N	-0-			7
06	1680	N	1498	-0-	-182	-0-	15	1	1483	2	N	-0-			7
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	16	1	1330	2	N	-0-			7
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	16	1	1371	2	N	-0-			7
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT			7

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	396	2	N	-0-			9
05	496	N	405	-0-	-91	-0-	16	1	389	2	N	-0-			9
06	510	N	414	-0-	-96	-0-	15	1	399	2	N	-0-			9
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	374	2	N	-0-			9
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	372	2	N	-0-			9
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			9

JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54

NARRAMORE WELL #: 3 RRCID -> 125684 COMPL. DATE 10/06/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8198 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	15	1	2486	2	N	-0-			62
05	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	16	1	2556	2	N	-0-			62
06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	15	1	2467	2	N	-0-			62
07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	16	1	2551	2	N	6			68
							7	9							
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	16	1	2498	2	N	9			77
							10	9							
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT			77

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
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	15	1	2385	2	N	-0-					45
05	2790	N	2385	-0-	-405	-0-	16	1	2363	2	N	5					50
							6	9									
06	2760	N	2315	-0-	-445	-0-	15	1	2297	2	N	3					53
							3	9									
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	16	1	2212	2	N	-0-					53
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	16	1	2261	2	N	-0-					53
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					53

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	15	1	1119	2	N	-0-					36
05	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	16	1	1155	2	N	-0-					36
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	15	1	1099	2	N	1					37
							1	9									
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	16	1	1256	2	N	-0-					37
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	16	1	1206	2	N	-0-					37
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					37

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	15	1	1882	2	N	5					41
							6	9									
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	16	1	1953	2	N	-0-					41
06	3000	N	3253	-0-	253	253	15	1	3238	2	N	-0-					41
07	2083	N	1830	-0-	-253	-0-	16	1	1814	2	N	-0-					41
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	16	1	1288	2	N	-0-					41
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					41

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	15	1	567	2	N	-0-					60
05	713	N	575	-0-	-138	-0-	16	1	559	2	N	-0-					60
06	660	N	578	-0-	-82	-0-	15	1	563	2	N	-0-					60
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	16	1	521	2	N	-0-					60
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	14	1	496	2	N	-0-					60
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					60

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	135	1	1686	2	N	19					156
							21	9									
05	2108	N	1770	-0-	-338	-0-	140	1	1577	2	N	48					204
							53	9									
06	1830	N	1597	-0-	-233	-0-	135	1	1453	2	N	8					212
							9	9									
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	140	1	1443	2	N	6	164	1			54
							7	9									
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	140	1	1575	2	N	2					56
							2	9									
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					56

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
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	13	1	941	2	N	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	16	1	941	2	N	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	15	1	957	2	N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	16	1	918	2	N	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	16	1	923	2	N	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2820	X	2018	-0-	-802	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2424	-0-	-459	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	15	1	2742	2	N	30					343
							33	9									
05	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	16	1	2639	2	N	17	158	1			202
							19	9									
06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	15	1	2724	2	N	60					262
							66	9									
07	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	16	1	2580	2	N	63	163	1			162
							69	9									
08	2604	X	2588	-0-	-16	-0-	16	1	2571	2	N	1					163
							1	9									
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					163

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
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	15	1	2425	2	N	32					102
							35	9									
05	2852	N	2511	-0-	-341	-0-	16	1	2462	2	N	30					132
							33	9									
06	2790	N	2534	-0-	-256	-0-	15	1	2507	2	N	11					143
							12	9									
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	16	1	2384	2	N	31	174	1			-0-
							34	9									
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	16	1	2421	2	N	50					50
							55	9									
09	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					50

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	97	1	782	2	N	-0-					202
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	102	1	814	2	N	-0-					202
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	96	1	740	2	N	-0-					202
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	98	1	681	2	N	-0-					202
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	100	1	706	2	N	-0-					202
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					202

JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	15	1	1720	2	N	-0-					68
05	2077	N	1826	-0-	-251	-0-	16	1	1714	2	N	87					155
							96	9									
06	2040	N	1752	-0-	-288	-0-	15	1	1720	2	N	15	170	1			-0-
							17	9									
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	16	1	1661	2	N	-0-					-0-
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	16	1	1703	2	N	10					10
							11	9									
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					10

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
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	15	1	1225	2	N	-0-					77
05	1612	N	1312	-0-	-300	-0-	16	1	1296	2	N	-0-					77
06	1530	N	1417	-0-	-113	-0-	15	1	1225	2	N	161	176	1			62
							177	9									
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	16	1	1146	2	N	-0-					62
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	16	1	1179	2	N	-0-					62
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					62

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
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	15	1	1360	2	N	3					168
							3	9									
05	1550	N	1324	-0-	-226	-0-	15	1	1309	2	N	-0-					168
06	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	15	1	1448	2	N	-0-					168
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	16	1	1919	2	N	2					170
							2	9									
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	15	1	1598	2	N	5					175
							6	9									
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					175

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
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	15	1	1648	2	N	65					105
							72	9									
05	2046	N	1765	-0-	-281	-0-	16	1	1657	2	N	84	164	1			25
							92	9									
06	1920	N	1702	-0-	-218	-0-	15	1	1685	2	N	2					27
							2	9									
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	16	1	1578	2	N	103					130
							113	9									
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	16	1	1660	2	N	97	172	1			55
							107	9									
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					55

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	15	1	2135	2	N	-0-					20
05	2325	N	2118	-0-	-207	-0-	16	1	2102	2	N	-0-					20
06	2460	N	2054	-0-	-406	-0-	15	1	2039	2	N	-0-					20
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	16	1	2097	2	N	-0-					20
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	16	1	2101	2	N	-0-					20
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					20

JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	15	1	1590	2	N	-0-					68
05	2263	N	1624	-0-	-639	-0-	16	1	1608	2	N	-0-					68
06	1980	N	1608	-0-	-372	-0-	15	1	1593	2	N	-0-					68
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	16	1	1499	2	N	-0-					68
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	8	1	925	2	N	-0-					68
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					68

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
04	3870	X	2118	-0-	-1752	-0-	135	1	1983	2	N	-0-					12
05	3596	X	833	-0-	-2763	-0-	136	1	697	2	N	-0-					12
06	3420	X	1488	-0-	-1932	-0-	135	1	1292	2	N	55					67
							61	9									
07	3534	X	1528	-0-	-2006	-0-	140	1	1359	2	N	26					93
							29	9									
08	3131	X	1086	-0-	-2045	-0-	131	1	955	2	N	-0-					93
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					93

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
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	15	1	1755	2	N	-0-					13
05	1984	N	1713	-0-	-271	-0-	16	1	1697	2	N	-0-					13
06	1830	N	1777	-0-	-53	-0-	15	1	1760	2	N	2					15
							2	9									
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	16	1	1682	2	N	-0-					15
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	16	1	1676	2	N	8					23
							9	9									
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					23

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	15	1	802	2	N	-0-					10
05	1023	N	824	-0-	-199	-0-	16	1	808	2	N	-0-					10
06	900	N	840	-0-	-60	-0-	15	1	825	2	N	-0-					10
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	16	1	791	2	N	-0-					10
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	16	1	751	2	N	-0-					10
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					10

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831

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
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	15	1	1688	2	N	-0-					77
05	2263	N	1409	-0-	-854	-0-	16	1	1393	2	N	-0-					77
06	2040	N	1165	-0-	-875	-0-	15	1	1150	2	N	-0-					77
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	16	1	1481	2	N	-0-					77
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	16	1	1530	2	N	-0-					77
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					77

CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	15	1	720	2	N	-0-					90
05	961	N	729	-0-	-232	-0-	16	1	713	2	N	-0-					90
06	870	N	723	-0-	-147	-0-	15	1	708	2	N	-0-					90
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	16	1	546	2	N	-0-					90
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	16	1	568	2	N	-0-					90
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					90

JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2234	-0-	-766	12856	15	1	2219	2	N	-0-					53
05	3100	N	2213	-0-	-887	11969	16	1	2197	2	N	-0-					53
06	3000	N	2274	-0-	-726	11243	15	1	2259	2	N	-0-					53
07	3100	N	2154	-0-	-946	10297	16	1	2138	2	N	-0-					53
08	3100	N	2177	-0-	-923	9374	16	1	2161	2	N	-0-					53
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	7094					N	NO RPT					53

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
04	3060	X	2774	-0-	-286	-0-	15	1	2759	2	N	-0-					127
05	3131	X	2753	-0-	-378	-0-	16	1	2737	2	N	-0-					127
06	2970	X	2781	-0-	-189	-0-	15	1	2766	2	N	-0-					127
07	3069	X	2632	-0-	-437	-0-	16	1	2616	2	N	-0-					127
08	3069	X	2581	-0-	-488	-0-	16	1	2552	2	N	12					139
							13	9									
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					139

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
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	15	1	1364	2	N	-0-					40
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	16	1	1517	2	N	-0-					40
06	1590	N	1509	-0-	-81	-0-	15	1	1494	2	N	-0-					40
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	16	1	1368	2	N	-0-					40
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	16	1	1462	2	N	-0-					40
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					40

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
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	2	N	-0-					22
05	341	N	257	-0-	-84	-0-	16	1	241	2	N	-0-					22
06	300	N	204	-0-	-96	-0-	15	1	189	2	N	-0-					22
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	2	N	-0-					22
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	2	N	-0-					22
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					22

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	2	N	-0-			14
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	16	1	112	2	N	-0-			14
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	15	1	120	2	N	-0-			14
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	N	-0-			14
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	2	N	-0-			14
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			14

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 16 RRCID -> 236053 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	15	1	1358	2	N	-0-			115
05	1736	N	1323	-0-	-413	-0-	16	1	1307	2	N	-0-			115
06	1740	N	1404	-0-	-336	-0-	15	1	1389	2	N	-0-			115
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	16	1	1267	2	N	-0-			115
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	16	1	1327	2	N	-0-			115
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT			115

JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	15	1	2391	2	N	-0-			62
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	16	1	2387	2	N	-0-			62
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	15	1	2355	2	N	-0-			62
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	16	1	2295	2	N	-0-			62
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	16	1	2313	2	N	18			80
							20	9							
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT			80

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
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	15	1	1738	2	N	-0-			125
05	2077	N	1759	-0-	-318	-0-	16	1	1735	2	N	7			132
							8	9							
06	2010	N	1816	-0-	-194	-0-	15	1	1779	2	N	20			152
							22	9							
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	16	1	1682	2	N	-0-			152
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	16	1	1695	2	N	-0-			152
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT			152

NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	15	1	2253	2	N	-0-			74
05	2666	N	2212	-0-	-454	-0-	16	1	2196	2	N	-0-			74
06	2460	N	2249	-0-	-211	-0-	15	1	2234	2	N	-0-			74
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	16	1	2127	2	N	-0-			74
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	16	1	2140	2	N	-0-			74
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT			74

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3462	-0-	-468	-0-	15	1	3447	2	N	-0-			13
05	4123	X	3438	-0-	-685	-0-	16	1	3422	2	N	-0-			13
06	3990	X	3552	-0-	-438	-0-	15	1	3537	2	N	-0-			13
07	4123	X	3322	-0-	-801	-0-	16	1	3306	2	N	-0-			13
08	4092	X	3274	-0-	-818	-0-	16	1	3258	2	N	-0-			13
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT			13

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
LATX OPERATIONS, LLC 489940
SMITH, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	1235	-0-	215	-0-	63 8	1 9	1164	2	N	7	3	8			183
05	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	51 4	1 9	979	2	N	4					187
06	1230	N	950	-0-	-280	-0-	54 6	1 9	890	2	N	5	2	8			190
07	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	69	1	1160	2	N	-0-					190
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	80	1	1231	2	N	-0-					190
*09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	103	1	1240	2	N	-0-					190

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	957	-0-	87	-0-	49 4	1 9	904	2	N	4					94
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	61 10	1 9	1185	2	N	9	2	8			101
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	79 11	1 9	1289	2	N	10	1	8			110
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	65 6	1 9	1092	2	N	5					115
08	899	N	785	-0-	-114	-0-	47 6	1 9	732	2	N	5					120
09	870	N	234	-0-	-636	-0-	17 6	1 9	211	2	N	5					125

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	1362	-0-	372	-0-	70 2	1 9	1290	2	N	2	2	8			177
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	46 1	1 9	895	2	N	1	1	8			177
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	54 1	1 9	893	2	N	1	1	8			177
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	80	1	1351	2	N	-0-					177
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	89	1	1378	2	N	-0-					177
09	960	N	716	-0-	-244	-0-	55	1	661	2	N	-0-					177

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	706	-0-	106	-0-	36	1	670	2	N	-0-					97
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	103	1	1999	2	N	-0-					97
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	44	1	719	2	N	1	1	8			97
							1	9									
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	45	1	766	2	N	-0-					97
08	1581	N	814	-0-	-767	-0-	50	1	764	2	N	-0-					97
09	750	N	650	-0-	-100	-0-	50	1	600	2	N	-0-					97

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7560	X	7695	-0-	135	-0-	7684	2	11	9	N	10	10	8			60
05	8525	X	8464	-0-	-61	-0-	8352	2	112	9	N	102	7	8			155
06	8490	X	8484	-0-	-6	-0-	8473	2	11	9	N	10	10	8			155
07	8773	X	8416	-0-	-357	-0-	8415	2	1	9	N	1	1	8			155
08	8773	X	7812	-0-	-961	-0-	7812	2			N	-0-					155
*09	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8505	2	108	9	N	98	1	8			252

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
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
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

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
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-

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
04	1050	X	549	-0-	-501	-0-	22	1	527	2	N	-0-					57
05	713	X	549	-0-	-164	-0-	22	1	527	2	N	-0-					57
06	630	X	539	-0-	-91	-0-	27	1	512	2	N	-0-					57
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	64	1	545	2	N	-0-					57
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	65	1	563	2	N	-0-					57
*09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	67	1	562	2	N	-0-					57

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	1350	N	990	-0-	-360	-0-	107	1	872	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	116	1	882	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	150	1	1032	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	148	1	1072	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	150	1	1040	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	134	1	952	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

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
04	2130	X	1736	-0-	-394	-0-	69	1	1667	2	N	-0-					46
05	2046	X	1735	-0-	-311	-0-	71	1	1664	2	N	-0-					46
06	1980	X	1673	-0-	-307	-0-	86	1	1586	2	N	1	1	8			46
							1	9									
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	201	1	1702	2	N	3	3	8			46
							3	9									
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	202	1	1737	2	N	-0-					46
*09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	197	1	1645	2	N	-0-					46

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
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	115	1	936	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	131	1	997	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	141	1	971	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	147	1	1067	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	147	1	1021	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	132	1	956	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

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
04	T. A.		1065	-0-	1065	4012	116	1	943	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	T. A.		1217	-0-	1217	5229	140	1	1074	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3000	N	1063	-0-	-1937	3292	134	1	925	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	3100	N	1201	-0-	-1899	1393	146	1	1051	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	2611	N	1218	-0-	-1393	-0-	153	1	1062	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	126	1	879	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	411	1	3356	2	Y	62	64	1			10
							68	9									
05	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	439	1	3347	2	Y	38	36	1			12
							42	9									
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	445	1	3065	2	Y	54	55	1			11
							59	9									
07	3813	X	3724	-0-	-89	-0-	445	1	3221	2	Y	53	53	1			11
							58	9									
08	3813	X	3438	-0-	-375	-0-	428	1	2970	2	Y	36	34	1			13
							40	9									
09	3690	X	3175	-0-	-515	-0-	384	1	2741	2	Y	45	51	1			7
							50	9									

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
04	3150	X	3051	-0-	-99	-0-	121	1	2894	2	N	33					132
							36	9									
05	3255	X	2950	-0-	-305	-0-	120	1	2830	2	N	-0-					132
06	3150	X	3033	-0-	-117	-0-	149	1	2790	2	N	85	181	1	1	8	35
							94	9									
07	3224	X	3119	-0-	-105	-0-	329	1	2788	2	N	2	2	8			35
							2	9									
08	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	330	1	2838	2	N	7					42
							8	9									
09	3060	X	2944	-0-	-116	-0-	320	1	2624	2	N	-0-					42

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
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	98	1	798	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1085	N	891	-0-	-194	-0-	103	1	785	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	108	1	741	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	120	1	863	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	116	1	809	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	120	1	875	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

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
04	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	1507	2			N	-0-					18
05	1612	N	1346	-0-	-266	-0-	1346	2			N	-0-					18
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					18
07	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	1473	2			N	-0-					18
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					18
09	1560	N	1432	-0-	-128	-0-	1430	2	2	9	N	2					20

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	677	X	677	-0-	-0-	-0-	72	1	599	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	682	X	488	-0-	-194	-0-	52	1	433	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	600	N	402	-0-	-198	-0-	48	1	350	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	806	N	662	-0-	-144	-0-	77	1	581	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	496	N	448	-0-	-48	-0-	53	1	392	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	3000	N	3554	-0-	554	554	431	1	3060	2	Y	57	19	1			39
							63	9									

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
04	840	X	751	-0-	-89	-0-	79	1	647	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
05	868	X	818	-0-	-50	-0-	93	1	708	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
06	750	X	735	-0-	-15	-0-	90	1	623	2	Y	20	21	1			4
							22	9									
07	866	X	866	-0-	-0-	-0-	102	1	742	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
08	775	X	697	-0-	-78	-0-	86	1	596	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
09	750	X	720	-0-	-30	-0-	83	1	619	2	Y	16	18	1			3
							18	9									

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
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	143	1	1167	2	Y	28	29	1			5
							31	9									
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	157	1	1198	2	Y	17	17	1			5
							19	9									
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	180	1	1233	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
07	961	N	732	-0-	-229	-0-	86	1	620	2	Y	24	24	1			5
							26	9									
08	1364	N	344	-0-	-1020	-0-	41	1	284	2	Y	17	16	1			6
							19	9									
09	1440	N	136	-0-	-1304	-0-	14	1	94	2	Y	25	27	1			4
							28	9									

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
04	1290	X	1054	-0-	-236	-0-	108	1	940	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1395	X	987	-0-	-408	-0-	107	1	877	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	870	N	713	-0-	-157	-0-	88	1	621	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1054	N	862	-0-	-192	-0-	97	1	761	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	992	N	773	-0-	-219	-0-	93	1	677	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	720	N	633	-0-	-87	-0-	74	1	556	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	2400	X	1788	-0-	-612	-0-	1727	2	61	9	N	55					99
05	2263	X	2251	-0-	-12	-0-	2229	2	22	9	N	20	9	8			110
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2062	2	24	9	N	22	13	8			119
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2106	2	57	9	N	52					171
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2264	2	14	9	N	13	170	1	1	8	13
09	2100	N	1535	-0-	-565	-0-	1515	2	20	9	N	18	18	8			13

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652

04	2430	X	1630	-0-	-800	-0-	176	1	1443	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
05	2387	X	1652	-0-	-735	-0-	190	1	1454	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	2250	X	1316	-0-	-934	-0-	166	1	1140	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
07	2325	X	1353	-0-	-972	-0-	163	1	1186	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	2325	X	2216	-0-	-109	-0-	277	1	1936	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*09	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	227	1	1599	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756

04	3960	X	1350	-0-	-2610	-0-	147	1	1203	2	Y	-0-	11	1			-0-
05	3131	X	256	-0-	-2875	-0-	28	1	228	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	22	-0-	-2498	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
08	1457	X	35	-0-	-1422	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	1410	X	801	-0-	-609	-0-	98	1	694	2	Y	8					8
							9	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766

04	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	607	1	4950	2	Y	75	78	1			12
							83	9									
05	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	686	1	5221	2	Y	47	44	1			15
							52	9									
06	6210	X	5788	-0-	-422	-0-	723	1	4992	2	Y	66	67	1			14
							73	9									
07	6417	X	6203	-0-	-214	-0-	745	1	5388	2	Y	64	65	1			13
							70	9									
08	6417	X	5984	-0-	-433	-0-	748	1	5188	2	Y	44	41	1			16
							48	9									
09	6030	X	5788	-0-	-242	-0-	699	1	5017	2	Y	65	71	1			10
							72	9									

COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626

04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	98	1	811	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	91	1	705	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	4	4	1			1
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	140	1	1025	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	806	N	714	-0-	-92	-0-	90	1	621	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	76	1	538	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	305	1	2485	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	316	1	2413	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	3030	X	2513	-0-	-517	-0-	317	1	2183	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
07	2790	X	2479	-0-	-311	-0-	299	1	2162	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	413	1	2859	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
09	2640	X	2092	-0-	-548	-0-	255	1	1818	2	Y	17	18	1			3
							19	9									

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
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	133	1	1084	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	142	1	1075	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	170	1	1170	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	158	1	1146	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	161	1	1116	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	171	1	1219	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

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
04	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	287	1	2339	2	Y	31	32	1			5
							34	9									
05	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	325	1	2474	2	Y	20	19	1			6
							22	9									
06	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	357	1	2458	2	Y	28	28	1			6
							31	9									
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	373	1	2694	2	Y	28	28	1			6
							31	9									
08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	379	1	2627	2	Y	19	18	1			7
							21	9									
09	2850	X	2239	-0-	-611	-0-	270	1	1939	2	Y	27	31	1			3
							30	9									

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
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	105	1	853	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	122	1	930	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	130	1	895	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	133	1	963	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	131	1	909	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1020	N	991	-0-	-29	-0-	120	1	867	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	367	2	64	9	N	58	179	1			19
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					19
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	261	2	171	9	N	155	174	1			-0-
07	434	N	252	-0-	-182	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	420	N	145	-0-	-275	-0-	145	2			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	31	1	264	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
05	465	X	249	-0-	-216	-0-	27	1	220	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	450	X	411	-0-	-39	-0-	48	1	361	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	465	X	393	-0-	-72	-0-	44	1	346	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	341	X	341	-0-	-0-	-0-	41	1	298	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	420	X	246	-0-	-174	-0-	30	1	216	2	Y	-0-	1	1			-0-

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	145	1	1187	2	Y	75	78	1			12
							83	9									
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	161	1	1228	2	Y	47	44	1			15
							52	9									
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	166	1	1146	2	Y	63	66	1			12
							69	9									
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	151	1	1092	2	Y	57	57	1			12
							63	9									
08	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	161	1	1115	2	Y	38	36	1			14
							42	9									
09	1380	N	1179	-0-	-201	-0-	139	1	976	2	Y	58	63	1			9
							64	9									

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

04	2160	X	1996	-0-	-164	-0-	78	1	1861	2	N	52	153	1			18
							57	9									
05	2666	X	1831	-0-	-835	-0-	74	1	1757	2	N	-0-					18
06	2580	X	1974	-0-	-606	-0-	98	1	1876	2	N	-0-					18
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	244	1	2068	2	N	2	2	8			18
							2	9									
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	244	1	2095	2	N	-0-					18
*09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	231	1	1881	2	N	-0-					18

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	602	1	4922	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	557	1	4246	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
06	5550	X	4377	-0-	-1173	-0-	554	1	3805	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
07	5735	X	4459	-0-	-1276	-0-	540	1	3901	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
08	5735	X	4291	-0-	-1444	-0-	540	1	3739	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
09	5550	X	4218	-0-	-1332	-0-	512	1	3687	2	Y	17	18	1			3
							19	9									

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
04	1770	X	1599	-0-	-171	-0-	167	1	1380	2	Y	47	48	1			8
							52	9									
05	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	215	1	1635	2	Y	29	28	1			9
							32	9									
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	221	1	1522	2	Y	42	42	1			9
							46	9									
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	226	1	1635	2	Y	40	41	1			8
							44	9									
08	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	234	1	1618	2	Y	28	26	1			10
							31	9									
09	1800	N	1745	-0-	-55	-0-	204	1	1495	2	Y	42	45	1			7
							46	9									

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
04	4830	X	3000	-0-	-1830	-0-	308	1	2612	2	Y	73	76	1			12
							80	9									
05	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	596	1	4556	2	Y	47	44	1			15
							52	9									
06	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	663	1	4558	2	Y	66	67	1			14
							73	9									
07	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	666	1	4831	2	Y	64	65	1			13
							70	9									
08	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	726	1	5029	2	Y	44	41	1			16
							48	9									
*09	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	619	1	4433	2	Y	65	71	1			10
							72	9									

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
04	2940	X	2625	-0-	-315	-0-	105	1	2520	2	N	-0-					27
05	3038	X	2613	-0-	-425	-0-	106	1	2507	2	N	-0-					27
06	2940	X	2648	-0-	-292	-0-	134	1	2513	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	300	1	2544	2	N	2	2	8			27
							2	9									
08	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	299	1	2577	2	N	-0-					27
09	2640	X	2583	-0-	-57	-0-	286	1	2297	2	N	-0-					27

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	207	1	1694	2	Y	47	48	1			8
							52	9									
05	2263	X	2203	-0-	-60	-0-	252	1	1919	2	Y	29	28	1			9
							32	9									
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	267	1	1841	2	Y	42	42	1			9
							46	9									
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	248	1	1792	2	Y	40	41	1			8
							44	9									
08	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	252	1	1743	2	Y	28	26	1			10
							31	9									
09	2070	N	1960	-0-	-110	-0-	236	1	1678	2	Y	42	45	1			7
							46	9									

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
04	1650	N	1478	-0-	-172	-0-	156	1	1270	2	Y	47	48	1			8
							52	9									
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	172	1	1328	2	Y	29	28	1			9
							32	9									
06	1650	X	1329	-0-	-321	-0-	163	1	1120	2	Y	42	42	1			9
							46	9									
07	1488	X	1388	-0-	-100	-0-	163	1	1181	2	Y	40	41	1			8
							44	9									
08	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	213	1	1474	2	Y	28	26	1			10
							31	9									
*09	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	195	1	1379	2	Y	42	45	1			7
							46	9									

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
04	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	507	1	4133	2	Y	47	48	1			8
							52	9									
05	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	599	1	4560	2	Y	29	28	1			9
							32	9									
06	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	673	1	4630	2	Y	42	42	1			9
							46	9									
07	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	677	1	4900	2	Y	40	41	1			8
							44	9									
08	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	690	1	4784	2	Y	28	26	1			10
							31	9									
*09	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	631	1	4497	2	Y	43	45	1			8
							47	9									

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
04	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	823	1	6708	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
05	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	882	1	6734	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
06	7650	X	6806	-0-	-844	-0-	860	1	5927	2	Y	17	19	1			3
							19	9									
07	7905	X	7435	-0-	-470	-0-	901	1	6516	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
08	7905	X	7297	-0-	-608	-0-	917	1	6368	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
09	7380	X	6791	-0-	-589	-0-	837	1	5935	2	Y	17	18	1			3
							19	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	226	1	1845	2	Y	94	97	1			15
							103	9									
05	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	253	1	1932	2	Y	58	55	1			18
							64	9									
06	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	279	1	1923	2	Y	83	84	1			17
							91	9									
07	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	273	1	1979	2	Y	81	81	1			17
							89	9									
08	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	269	1	1865	2	Y	55	52	1			20
							61	9									
09	2280	N	2052	-0-	-228	-0-	242	1	1733	2	Y	70	79	1			11
							77	9									

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
04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	291	1	2401	2	Y	34	38	1			4
							37	9									
05	2790	X	2197	-0-	-593	-0-	253	1	1922	2	Y	20	16	1			8
							22	9									
06	2700	X	1365	-0-	-1335	-0-	169	1	1165	2	Y	28	29	1			7
							31	9									
07	2759	X	956	-0-	-1803	-0-	110	1	809	2	Y	34	34	1			7
							37	9									
08	2759	X	1003	-0-	-1756	-0-	122	1	857	2	Y	22	21	1			8
							24	9									
09	2670	X	1112	-0-	-1558	-0-	132	1	957	2	Y	21	26	1			3
							23	9									

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
04	1080	N	709	-0-	-371	-0-	78	1	616	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	123	1	938	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	131	1	900	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	133	1	962	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
08	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	130	1	905	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
09	1050	N	915	-0-	-135	-0-	113	1	785	2	Y	15	17	1			3
							17	9									

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	94 121	1 9	2263	2	N	110					150
05	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	94 66	1 9	2209	2	N	60	178	1			32
06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	119 1	1 9	2223	2	N	1	1	8			32
07	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	268	1	2273	2	N	-0-					32
08	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	268	1	2307	2	N	-0-					32
09	2340	N	2284	-0-	-56	-0-	251	1	2033	2	N	-0-					32

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
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	76 30	1 9	1817	2	N	27	175	1	2	8	-0-
05	1178	N	583	-0-	-595	-0-	23	1	560	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	443	-0-	-1387	-0-	40	1	403	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	498	-0-	-1393	-0-	52	1	446	2	N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	61	1	537	2	N	-0-					-0-
*09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	70	1	585	2	N	-0-					-0-

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
04	8310	X	7837	-0-	-473	-0-	312 42	1 9	7483	2	Y	38	2	8			59
05	8215	X	7856	-0-	-359	-0-	320	1	7536	2	Y	-0-					59
06	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	396 133	1 9	7393	2	Y	121	157	1	3	8	20
07	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	903 10	1 9	7659	2	Y	9	9	8			20
08	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	894 46	1 9	7685	2	Y	42					62
09	7920	X	7795	-0-	-125	-0-	851	1	6944	2	Y	-0-					62

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
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	189 6	1 9	1545	2	Y	5	5	1			1
05	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	206 3	1 9	1572	2	Y	3	3	1			1
06	1590	N	822	-0-	-768	-0-	104 2	1 9	716	2	Y	2	3	1			-0-
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
08	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-

PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610	X	8356	-0-	-254	-0-	909 25	1 9	7422	2	Y	23	24	1			4
05	10416	X	7105	-0-	-3311	-0-	809 17	1 9	6279	2	Y	15	14	1			5
06	10080	X	7539	-0-	-2541	-0-	954 19	1 9	6566	2	Y	17	19	1			3
07	10416	X	8040	-0-	-2376	-0-	975 12	1 9	7053	2	Y	11	12	1			2
08	8897	X	7912	-0-	-985	-0-	996 10	1 9	6906	2	Y	9	8	1			3
09	8010	X	7264	-0-	-746	-0-	902 14	1 9	6348	2	Y	13	13	1			3

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	1339	1	14007	2	N	-0-					60
05	20343	X	20343	-0-	-0-	-0-	1346	1	18996	2	N	1	1	8			60
							1	9									
06	19562	X	19562	-0-	-0-	-0-	1239	1	18308	2	N	14	14	8			60
							15	9									
07	19702	X	19702	-0-	-0-	-0-	1287	1	18392	2	N	21	21	8			60
							23	9									
08	19093	X	19093	-0-	-0-	-0-	1285	1	17776	2	N	29	29	8			60
							32	9									
*09	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	1177	1	15622	2	N	37	37	8			60
							41	9									

WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536

04	6780	X	6534	-0-	-246	-0-	713	1	5810	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	7936	X	6654	-0-	-1282	-0-	770	1	5877	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	793	1	5458	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	6851	X	6660	-0-	-191	-0-	803	1	5848	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	6851	X	6816	-0-	-35	-0-	859	1	5951	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*09	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	795	1	5739	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687

04	1350	X	900	-0-	-450	-0-	95	1	799	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	109	1	894	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	840	X	674	-0-	-166	-0-	80	1	590	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	868	X	780	-0-	-88	-0-	87	1	689	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	868	N	751	-0-	-117	-0-	90	1	658	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	89	1	676	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375

04	9420	X	9172	-0-	-248	-0-	734	1	8358	2	Y	73	45	1			36
							80	9									
05	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	1243	1	15186	2	Y	7					43
							8	9									
06	16067	X	16067	-0-	-0-	-0-	1242	1	14767	2	Y	53	76	1			20
							58	9									
07	16543	X	16543	-0-	-0-	-0-	1293	1	15211	2	Y	35					55
							39	9									
08	16325	X	16325	-0-	-0-	-0-	1274	1	14968	2	Y	75	90	1			40
							83	9									
*09	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	1118	1	14625	2	Y	36					76
							40	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19920	X	19864	-0-	-56	-0-	1889 113	1 9	17862	2	Y	103	132	1			50
05	20801	X	19395	-0-	-1406	-0-	1466 12	1 9	17917	2	Y	11					61
06	18476	X	18476	-0-	-0-	-0-	1429 57	1 9	16990	2	Y	52	93	1			20
07	18914	X	18914	-0-	-0-	-0-	1479 39	1 9	17396	2	Y	35					55
08	18858	X	18858	-0-	-0-	-0-	1472 83	1 9	17303	2	Y	75	90	1			40
*09	18851	X	18851	-0-	-0-	-0-	1302 53	1 9	17496	2	Y	48					88

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
04	15420	X	14761	-0-	-659	-0-	589 44	1 9	14128	2	Y	40	68	1	2	8	37
05	15407	X	14662	-0-	-745	-0-	597 22	1 9	14043	2	Y	20					57
06	14910	X	14265	-0-	-645	-0-	716 150	1 9	13399	2	Y	136	154	1	9	8	30
07	15252	X	15069	-0-	-183	-0-	1583 65	1 9	13421	2	Y	59	18	8			71
08	15252	X	15144	-0-	-108	-0-	1574 36	1 9	13534	2	Y	33	85	1			19
09	14760	X	12151	-0-	-2609	-0-	1363 41	1 9	10747	2	Y	37					56

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
04	11400	X	10932	-0-	-468	-0-	1185 78	1 9	9669	2	Y	71	73	1			12
05	13392	X	11361	-0-	-2031	-0-	1313 47	1 9	10001	2	Y	43	41	1			14
06	12960	X	10611	-0-	-2349	-0-	1337 68	1 9	9206	2	Y	62	63	1			13
07	11563	X	11221	-0-	-342	-0-	1355 66	1 9	9800	2	Y	60	61	1			12
08	11408	X	10935	-0-	-473	-0-	1373 46	1 9	9516	2	Y	42	39	1			15
09	10980	X	10556	-0-	-424	-0-	1278 68	1 9	9210	2	Y	62	67	1			10

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
04	9570	X	8513	-0-	-1057	-0-	341 1	1 9	8171	2	N	1	1	8			99
05	9207	X	8583	-0-	-624	-0-	349	1	8234	2	N	-0-					99
06	8910	X	8383	-0-	-527	-0-	425 7	1 9	7951	2	N	6	6	8			99
07	9083	X	8923	-0-	-160	-0-	940 13	1 9	7970	2	N	12	12	8			99
08	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	941 1	1 9	8094	2	N	1					100
09	8520	X	7858	-0-	-662	-0-	853	1	7005	2	N	-0-					100

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	110	1	894	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	118	1	896	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1170	N	927	-0-	-243	-0-	117	1	806	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1209	N	963	-0-	-246	-0-	116	1	843	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1023	N	842	-0-	-181	-0-	106	1	733	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	117	1	839	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

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
04	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	256	1	2086	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2496	-0-	-232	-0-	290	1	2206	2	Y	-0-					-0-
06	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	321	1	2212	2	Y	-0-					-0-
07	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	320	1	2315	2	Y	-0-					-0-
08	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	324	1	2248	2	Y	11	8	1			3
							12	9									
09	2550	X	2276	-0-	-274	-0-	276	1	1982	2	Y	16	17	1			2
							18	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	519	1	4224	2	Y	47	48	1			8
							52	9									
05	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	626	1	4773	2	Y	29	28	1			9
							32	9									
06	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	691	1	4752	2	Y	47	43	1			13
							52	9									
07	5146	X	5097	-0-	-49	-0-	611	1	4420	2	Y	60	61	1			12
							66	9									
08	5425	X	4834	-0-	-591	-0-	603	1	4185	2	Y	42	39	1			15
							46	9									
09	5490	X	4362	-0-	-1128	-0-	528	1	3776	2	Y	53	60	1			8
							58	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	172	1	1405	2	Y	73	75	1			12
							80	9									
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	185	1	1411	2	Y	47	44	1			15
							52	9									
06	1590	N	1518	-0-	-72	-0-	183	1	1262	2	Y	66	67	1			14
							73	9									
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	185	1	1337	2	Y	64	65	1			13
							70	9									
08	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	178	1	1231	2	Y	44	41	1			16
							48	9									
09	1530	N	1416	-0-	-114	-0-	165	1	1183	2	Y	62	68	1			10
							68	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19350	X	18652	-0-	-698	-0-	2036	1	16616	2	N	-0-					145
05	22661	X	18957	-0-	-3704	-0-	2185	1	16664	2	N	98	173	1			70
							108	9									
06	21930	X	17844	-0-	-4086	-0-	2253	1	15512	2	N	72					142
							79	9									
07	19592	X	19216	-0-	-376	-0-	2334	1	16882	2	N	-0-					142
08	19251	X	18548	-0-	-703	-0-	2338	1	16210	2	N	-0-					142
09	18360	X	17589	-0-	-771	-0-	2146	1	15443	2	N	-0-					142

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17580	X	14841	-0-	-2739	-0-	590	1	14150	2	N	92	182	1	1	8	102
							101	9									
05	17019	X	14542	-0-	-2477	-0-	592	1	13922	2	N	25					127
							28	9									
06	16470	X	14378	-0-	-2092	-0-	724	1	13559	2	N	86	167	1	4	8	42
							95	9									
07	16244	X	15255	-0-	-989	-0-	1606	1	13613	2	N	33	8	8			67
							36	9									
08	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	1617	1	13911	2	N	26					93
							29	9									
09	14490	X	14269	-0-	-221	-0-	1544	1	12706	2	N	17					110
							19	9									

MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	1184	-0-	-106	-0-	47	1	1137	2	N	-0-					47
05	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	45	1	1063	2	N	-0-					47
06	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	56	1	1032	2	N	1	1	8			47
							1	9									
07	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	121	1	1024	2	N	2	2	8			47
							2	9									
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	134	1	1157	2	N	-0-					47
*09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	196	1	966	2	N	-0-					47

CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 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
04	28530	X	24053	-0-	-4477	-0-	3075	1	20978	2	N	-0-					260
05	27249	X	24474	-0-	-2775	-0-	3074	1	21383	2	N	15	177	1			98
							17	9									
06	26370	X	23828	-0-	-2542	-0-	3100	1	20728	2	N	-0-					98
07	27249	X	24501	-0-	-2748	-0-	3256	1	21245	2	N	-0-					98
08	25947	X	24144	-0-	-1803	-0-	3193	1	20951	2	N	-0-					98
09	23940	X	21323	-0-	-2617	-0-	2620	1	18703	2	N	-0-					98

WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18210	X	17181	-0-	-1029	-0-	684	1	16399	2	Y	89	108	1	2	8	85
							98	9									
05	18697	X	17284	-0-	-1413	-0-	702	1	16559	2	Y	21					106
							23	9									
06	16924	X	16924	-0-	-0-	-0-	850	1	15924	2	Y	136	203	1	9	8	30
							150	9									
07	18507	X	17914	-0-	-593	-0-	1883	1	15966	2	Y	59	18	8			71
							65	9									
08	18427	X	18427	-0-	-0-	-0-	1915	1	16472	2	Y	36	85	1			22
							40	9									
09	17190	X	17128	-0-	-62	-0-	1840	1	15227	2	Y	55					77
							61	9									

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
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	84	1	580	2	Y	-0-					19
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	70	1	418	2	Y	-0-					19
06	990	N	528	-0-	-462	-0-	70	1	458	2	Y	-0-					19
07	682	N	566	-0-	-116	-0-	65	1	501	2	Y	-0-					19
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	64	1	465	2	Y	-0-					19
09	540	N	357	-0-	-183	-0-	41	1	316	2	Y	-0-					19

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 8396 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	X	813	-0-	-327	-0-	103	1	710	2	Y	-0-					6
05	1178	X	574	-0-	-604	-0-	82	1	492	2	Y	-0-					6
06	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	188	1	1222	2	Y	-0-					6
07	1364	X	1008	-0-	-356	-0-	115	1	893	2	Y	-0-					6
08	1364	X	1291	-0-	-73	-0-	156	1	1133	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
*09	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	224	1	1722	2	Y	1	1	8			6
							1	9									

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15390	X	14507	-0-	-883	-0-	1937	1	12558	2	N	11	11	8			129
							12	9									
05	16027	X	15116	-0-	-911	-0-	2257	1	12839	2	N	18	18	8			129
							20	9									
06	15870	X	14909	-0-	-961	-0-	2082	1	12796	2	N	28	28	8			129
							31	9									
07	16399	X	13009	-0-	-3390	-0-	1580	1	11422	2	N	6	6	8			129
							7	9									
08	16404	X	16404	-0-	-0-	-0-	2099	1	14294	2	N	10	10	8			129
							11	9									
09	14910	X	12227	-0-	-2683	-0-	1497	1	10720	2	N	9	9	8			129
							10	9									

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
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					109
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					109
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					109
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					109
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					109
*09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					109

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					23
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					23
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					23
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					23
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					23
09	510	N	272	-0-	-238	-0-	272	2			N	-0-					23

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 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
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2342	2	14	9	N	13					116
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2505	2	22	9	N	20					136
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2472	2	13	9	N	12					148
07	2449	N	508	-0-	-1941	-0-	508	2			N	-0-					148
08	2449	N	617	-0-	-1832	-0-	617	2			N	-0-					148
09	2370	N	1962	-0-	-408	-0-	1942	2	20	9	N	18					166

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

MASSINGALE, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 139450 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7920 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSINGALE, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 141856 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2838	-0-	-222	-0-	2831	2	7	9	N	6					80
05	3162	X	2934	-0-	-228	-0-	2927	2	7	9	N	6					86
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3215	2	6	9	N	5					91
07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3054	2	2	9	N	2					93
08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3308	2	2	9	N	2					95
*09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3539	2	1	9	N	1					96

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
04	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10459	2	113	9	N	103	164	1			157
05	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10667	2	122	9	N	111					268
06	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10113	2	78	9	N	71					339
07	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	10889	2	109	9	N	99	173	1			265
08	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10396	2	102	9	N	93					358
*09	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9319	2	89	9	N	81					439

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
04	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2743	2	11	9	N	10					33
05	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2759	2	11	9	N	10					43
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2631	2	9	9	N	8					51
07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2698	2	8	9	N	7					58
08	3100	N	3438	-0-	338	338	3421	2	17	9	N	15					73
*09	3000	N	3369	-0-	369	707	3358	2	11	9	N	10					83

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					57
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					57
06	570	N	278	-0-	-292	-0-	278	2			N	-0-					57
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					57
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					57
*09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					57

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
04	2700	N	2246	-0-	-454	-0-	2238	2	8	9	N	7					148
05	2449	N	2117	-0-	-332	-0-	2104	2	13	9	N	12					160
06	2340	N	2107	-0-	-233	-0-	2099	2	8	9	N	7					167
07	2325	N	2174	-0-	-151	-0-	2163	2	11	9	N	10					177
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2151	2	9	9	N	8					185
09	2100	N	1941	-0-	-159	-0-	1933	2	8	9	N	7					192

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
04	1980	N	1717	-0-	-263	-0-	1709	2	8	9	N	7					189
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2039	2	30	9	N	27					216
06	2070	N	1986	-0-	-84	-0-	1973	2	13	9	N	12					228
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2022	2	22	9	N	20	176	1			72
08	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	2006	2	19	9	N	17					89
09	1980	N	1954	-0-	-26	-0-	1934	2	20	9	N	18					107

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	2977	-0-	-683	-0-	2968	2	9	9	N	8					90
05	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4550	2	25	9	N	23					113
06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4766	2	8	9	N	7					120
07	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4634	2	3	9	N	3					123
08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4288	2	3	9	N	3					126
*09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4129	2	8	9	N	7					133

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	519	-0-	-4791	-0-	505	2	14	9	N	13					283
05	5487	X	475	-0-	-5012	-0-	475	2			N	-0-					283
06	4950	X	549	-0-	-4401	-0-	549	2			N	-0-					283
07	4650	X	159	-0-	-4491	-0-	159	2			N	-0-					283
08	2170	X	430	-0-	-1740	-0-	430	2			N	-0-					283
09	540	X	313	-0-	-227	-0-	313	2			N	-0-					283

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 077710 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9311 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9244 - 9290

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					46
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					46
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					46
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					46
*08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					46
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					46

CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	6 70	1 9	215	2	Y	64	22	1			84
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	7 165	1 9	257	2	Y	150	190	1			44
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	6 128	1 9	219	2	Y	116	34	1			126
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	6 114	1 9	235	2	Y	104	175	1			55
*08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	5 63	1 9	228	2	Y	57	52	1			60
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					60

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2017

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	991	2	9	9	N	8					72
05	1116	N	859	-0-	-257	-0-	859	2			N	-0-					72
06	1050	N	912	-0-	-138	-0-	911	2	1	9	N	1					73
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					73
*08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					73
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					73

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	522	-0-	-48	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	651	N	577	-0-	-74	-0-	564	2	13	9	N	12					12
06	570	N	538	-0-	-32	-0-	534	2	4	9	N	4					16
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	586	2	8	9	N	7					23
*08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	601	2	10	9	N	9					25
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					25

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	38	-0-	-322	-0-	38	2			N	-0-					5
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					5
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					16
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					16
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					16
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					16
*08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					16
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					16

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2694	-0-	-66	-0-	270	1	2407	2	N	15					60
							17	9									
05	2852	X	2768	-0-	-84	-0-	242	1	2434	2	N	84					144
							92	9									
06	2760	X	2537	-0-	-223	-0-	213	1	2324	2	N	-0-					144
07	2852	X	2568	-0-	-284	-0-	279	1	2286	2	N	3					147
							3	9									
08	2821	X	2446	-0-	-375	-0-	260	1	2180	2	N	5					152
							6	9									
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					152

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

04	1950	N	1872	-0-	-78	-0-	1827	2	45	9	N	41					41
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					41
06	1890	N	1819	-0-	-71	-0-	1796	2	23	9	N	21	60	1			2
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					2
08	2201	N	1979	-0-	-222	-0-	1979	2			N	-0-					2
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					2

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

04	180	N	87	-0-	-93	-0-	2	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	81	1	2871	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	45	1	1671	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	36	1	1404	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	58	1	2429	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					4

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	8	1	277	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	7	1	264	2	N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	7	1	273	2	N	-0-					-0-
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	9	1	388	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	45	X	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	N	-0-					-0-
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	235	2	N	2	1	1			1
							2	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					1

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8266 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	85	-0-	-125	-0-	2	1	83	2	N	-0-					-0-
05	124	N	71	-0-	-53	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	54	1	1931	2	N	21	20	1			6
							23	9									
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	57	1	2021	2	N	19	20	1			5
							21	9									
06	1920	N	1377	-0-	-543	-0-	36	1	1326	2	N	14	13	1			6
							15	9									
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	55	1	2118	2	N	17	18	1			5
							19	9									
*08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	53	1	2230	2	N	14	15	1			4
							15	9									
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					4

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	7260	X	6862	-0-	-398	-0-	186	1	6676	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	7113	-0-	-296	-0-	192	1	6782	2	N	126	85	1			41
							139	9									
06	7170	X	6647	-0-	-523	-0-	172	1	6377	2	N	89	75	1			55
							98	9									
07	7316	X	6632	-0-	-684	-0-	166	1	6403	2	N	57	48	1			64
							63	9									
*08	7223	X	6572	-0-	-651	-0-	150	1	6316	2	N	96	119	1			41
							106	9									
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					41

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	780	N	744	-0-	-36	-0-	20	1	723	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	22	1	767	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	24	1	880	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	18	1	685	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	21	1	879	2	N	4	3	1			1
							4	9									
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					1

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 143784 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8616 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	X	725	-0-	-85	-0-	20	1	703	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	837	X	718	-0-	-119	-0-	20	1	696	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	39	1	1447	2	N	4	2	1			2
							4	9									
07	3100	N	18805	-0-	15705	15705	48	1	18753	2	N	4	4	1			2
							4	9									
*08	3100	N	1608	-0-	-1492	14213	37	1	1568	2	N	3	4	1			1
							3	9									
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	13403					N	NO RPT					1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144481 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9384 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	2	1	86	2	N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	13	1	473	2	N	1					1
							1	9									
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	10	1	404	2	N	-0-	1	1			-0-
*08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	8	1	341	2	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144652 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8232 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	837	X	837	-0-	-0-	-0-	22	1	797	2	N	16	16	1			5
							18	9									
05	374	X	374	-0-	-0-	-0-	10	1	352	2	N	11	13	1			3
							12	9									
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	16	1	607	2	N	10	8	1			5
							11	9									
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	13	1	478	2	N	10	12	1			3
							11	9									
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	11	1	449	2	N	10	10	1			3
							11	9									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					3

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
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	19	1	675	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	24	1	843	2	N	4	3	1			1
							4	9									
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	18	1	678	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	20	1	763	2	N	3	3	1			1
							3	9									
*08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	18	1	741	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145217 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9432 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8099 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	78	1	2820	2	N	61	52	1			21
							67	9									
05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	89	1	3163	2	N	60	62	1			19
							66	9									
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	78	1	2882	2	N	64	54	1			29
							70	9									
07	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	71	1	2714	2	N	64	73	1			20
							70	9									
*08	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	62	1	2626	2	N	67	67	1			20
							74	9									
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					20

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 145772 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9316 - 9533

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 9317

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					13
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1618	2	9	9	N	8					21
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					21
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					21
*08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					21
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					21

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					14
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					14
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					14
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					14
*08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					14
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					14

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404

04	2670	X	2421	-0-	-249	-0-	2421	2			N	-0-					51
05	2573	X	2366	-0-	-207	-0-	2366	2			N	-0-					51
06	2460	X	2286	-0-	-174	-0-	2258	2	28	9	N	25					76
07	2480	X	2354	-0-	-126	-0-	2335	2	19	9	N	17					93
*08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2432	2	19	9	N	17					93
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					93

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

04	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	987	-0-	-160	-0-	987	2			N	-0-					-0-
06	990	N	980	-0-	-10	-0-	980	2			N	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
08	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4127	-0-	-943	-0-	4127	2			N	-0-					37
05	5208	X	2441	-0-	-2767	-0-	2441	2			N	-0-					37
06	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					37
07	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					37
*08	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					37
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					37

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	945	-0-	-543	-0-	945	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					3
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	806	2	8	9	N	7					10
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	706	2	7	9	N	6					16
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	880	2	4	9	N	4					20
*08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	750	2	6	9	N	5					21
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					21

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
05	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2465	-0-	-25	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2502	-0-	-71	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2477	-0-	-96	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-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
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					59
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					59
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					59
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					59
*08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					59
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					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
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.		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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	749	2	48	9	N	44					44
06	780	N	779	-0-	-1	-0-	759	2	20	9	N	18					62
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	751	2	22	9	N	20	82	1			-0-
*08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	801	2	68	9	N	62					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	1137	2			N	-0-					69
05	1209	N	116	-0-	-1093	-0-	116	2			N	-0-					69
06	1290	N	867	-0-	-423	-0-	867	2			N	-0-					69
*07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					69
*08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					69
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					69

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
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	557	2	N	1	1	1			-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	602	2	N	1	1	1			-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	600	2	N	2	1	1			1
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	642	2	N	1	1	1			1
*08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	15	1	640	2	N	-0-	1	1			-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					44
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					44
06	2040	N	2020	-0-	-20	-0-	2020	2			N	-0-					44
*07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					44
08	2108	N	2089	-0-	-19	-0-	2089	2			N	-0-					44
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					44

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2005	2	21	9	N	19	98	1			-0-
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2128	2	30	9	N	27					27
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2070	2	30	9	N	27					54
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2072	2	42	9	N	38					92
*08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2103	2	102	9	N	93	147	1			-0-
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					33
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					33
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					33
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1572	2	14	9	N	13					46
*08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1560	2	122	9	N	111	143	1			1
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					1

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	494	1	1236	2	Y	2					3
							2	9									
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	482	1	1129	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
06	DLQ G-10		1689	-0-	1689	1689	453	1	1229	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
07	DLQ G-10		1818	-0-	1818	3507	488	1	1326	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
*08	2000	N	1038	-0-	-962	2545	165	1	830	2	Y	39	30	1			14
							43	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2545					Y	NO RPT					14

CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	29	1	1033	2	N	3	2	1			1
							3	9									
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	53	1	1888	2	N	8	7	1			2
							9	9									
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	45	1	1663	2	N	9	7	1			4
							10	9									
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	38	1	1481	2	N	7	8	1			3
							8	9									
08	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	32	1	1349	2	N	8	8	1			3
							9	9									
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					3

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	730	-0-	-230	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
*07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
*08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					1
05	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	1377	2			N	-0-					1
06	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1310	2	30	9	N	27					28
*07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1457	2	21	9	N	19					47
08	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1312	2	21	9	N	19	46	1			1
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	471	-0-	-69	-0-	457	2	14	9	N	13					37
05	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	2			N	-0-					37
06	540	N	338	-0-	-202	-0-	338	2			N	-0-					37
*07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					37
*08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					37
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					37

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8146 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	86	1	3098	2	N	61	52	1			23
							67	9									
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	89	1	3153	2	N	66	66	1			23
							73	9									
06	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	82	1	3053	2	N	71	61	1			33
							78	9									
*07	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	78	1	3016	2	N	67	75	1			25
							74	9									
*08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	70	1	2946	2	N	65	76	1			22
							72	9									
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					22

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9189 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	10	1	373	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	12	1	410	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	11	1	394	2	N	-0-					-0-
*07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	10	1	402	2	N	-0-					-0-
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	10	1	415	2	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	671	-0-	-19	-0-	18	1	652	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	19	1	680	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	660	N	608	-0-	-52	-0-	16	1	590	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	17	1	647	2	N	-0-	1	1			-0-
*08	713	N	653	-0-	-60	-0-	15	1	636	2	N	2	1	1			1
							2	9									
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					1

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	97	1	401	2	Y	67					87
							74	9									
05	744	N	574	-0-	-170	-0-	118	1	353	2	Y	94	76	1			105
							103	9									
06		DLQ G-10	667	-0-	667	667	183	1	387	2	Y	88	116	1			77
							97	9									
07		DLQ G-10	549	-0-	549	1216	151	1	307	2	Y	83	75	1			85
							91	9									
*08	2000	N	848	-0-	-1152	64	175	1	592	2	Y	74	124	1			27
							81	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	64					Y	NO RPT					27

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	4709	-0-	-571	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	5052	-0-	-63	-0-	5020	2	32	9	N	29					29
06	4950	X	4836	-0-	-114	-0-	4836	2			N	-0-					29
07	4991	X	4981	-0-	-10	-0-	4981	2			N	-0-					29
08	5053	X	4798	-0-	-255	-0-	4798	2			N	-0-					29
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					29

CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	524	1	803	2	Y	3					38
							3	9									
05	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	544	1	869	2	Y	-0-					38
06		DLQ G-10	1142	-0-	1142	1142	487	1	655	2	Y	-0-					38
*07		DLQ G-10	1442	-0-	1442	2584	502	1	805	2	Y	123	161	1			-0-
							135	9									
*08	2000	N	1045	-0-	-955	1629	479	1	566	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1629					Y	NO RPT					-0-

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
04	3510	X	2936	-0-	-574	-0-	79	1	2839	2	N	16	15	1			7
							18	9									
05	3689	X	3393	-0-	-296	-0-	93	1	3281	2	N	17	18	1			6
							19	9									
06	3660	X	3514	-0-	-146	-0-	92	1	3402	2	N	18	14	1			10
							20	9									
07	3782	X	3611	-0-	-171	-0-	91	1	3503	2	N	15	15	1			10
							17	9									
08	3782	X	3590	-0-	-192	-0-	83	1	3488	2	N	17	20	1			7
							19	9									
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					7

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
04	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	11831	2	15	9	N	14					54
05	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	12165	2	21	9	N	19	73	1			-0-
06	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
*07	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	12497	2			N	-0-					-0-
*08	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
*07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-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
04	4170	X	3983	-0-	-187	-0-	3983	2			N	-0-					55
05	4216	X	4192	-0-	-24	-0-	4192	2			N	-0-					55
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					55
*07	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					55
*08	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					55
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					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
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	256	2	N	9	10	1			9
							10	9									
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	9	1	313	2	N	24	20	1			13
							26	9									
06	330	N	292	-0-	-38	-0-	7	1	257	2	N	25	22	1			16
							28	9									
*07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	231	2	N	15	11	1			20
							17	9									
*08	341	N	327	-0-	-14	-0-	7	1	289	2	N	28	36	1			12
							31	9									
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					12

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
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					12
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					12
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					12
*07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					12
*08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					12
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					12

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	52	1	1863	2	N	5	4	1			1
							6	9									
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	46	1	1623	2	N	4	4	1			1
							4	9									
06	1800	N	1104	-0-	-696	-0-	29	1	1074	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	26	1	997	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*08	1674	N	1403	-0-	-271	-0-	33	1	1367	2	N	3	2	1			1
							3	9									
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					1

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4553	-0-	-277	-0-	597	1	3956	2	Y	-0-					80
05	4898	X	4523	-0-	-375	-0-	612	1	3911	2	Y	-0-					80
06	DLQ G-10		4104	-0-	4104	4104	573	1	3531	2	Y	-0-					80
*07	DLQ G-10		4396	-0-	4396	8500	605	1	3791	2	Y	-0-					80
*08	12637	X	4137	-0-	-8500	-0-	608	1	3529	2	Y	-0-					80
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11561 PERF. 9406 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		5460	-0-	5460	11954	5446	2	14	9	N	13	70	1			-0-
05	14B2 EXT		5321	-0-	5321	17275	5321	2			N	-0-					-0-
06	21888	X	4613	-0-	-17275	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	4876	-0-	-1603	-0-	4835	2	41	9	N	37					37
08	6479	X	4636	-0-	-1843	-0-	4636	2			N	-0-					37
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					37

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2519	-0-	-481	1210	524	1	1894	2	Y	92	161	1			3
							101	9									
05	5194	X	3984	-0-	-1210	-0-	589	1	3355	2	Y	36	20	1			19
							40	9									
06	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	630	1	3928	2	Y	91	9	1			101
							100	9									
07	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	661	1	3942	2	Y	118	171	1			48
							130	9									
*08	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	594	1	3502	2	Y	16					64
							18	9									
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					64

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
04	1020	N	659	-0-	-361	-0-	386	1	226	2	Y	43					111
							47	9									
05	1054	N	956	-0-	-98	-0-	455	1	396	2	Y	95	15	1			191
							105	9									
06	DLQ G-10		771	-0-	771	771	404	1	300	2	Y	61	176	1			76
							67	9									
07	DLQ G-10		743	-0-	743	1514	421	1	224	2	Y	89	53	1			112
							98	9									
*08	2000	N	700	-0-	-1300	214	405	1	284	2	Y	10					122
							11	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	214					Y	NO RPT					122

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3124	2	9	9	N	8					47
05	3379	X	3118	-0-	-261	-0-	3112	2	6	9	N	5					52
06	3270	X	3144	-0-	-126	-0-	3100	2	44	9	N	40					92
07	3379	X	3143	-0-	-236	-0-	3141	2	2	9	N	2					94
08	3379	X	3063	-0-	-316	-0-	3061	2	2	9	N	2					94
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					94

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	5179	-0-	-791	-0-	531	1	4628	2	Y	18					22
							20	9									
05	6169	X	5272	-0-	-897	-0-	537	1	4707	2	Y	25	19	1			28
							28	9									
06	DLQ G-10		4988	-0-	4988	4988	518	1	4444	2	Y	24	31	1			21
							26	9									
07	DLQ G-10		5040	-0-	5040	10028	547	1	4469	2	Y	22	20	1			23
							24	9									
*08	15016	X	4988	-0-	-10028	-0-	657	1	4322	2	Y	8	28	1			1
							9	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	7311	-0-	-159	-0-	197	1	7061	2	N	48	44	1			13
							53	9									
05	8029	X	7695	-0-	-334	-0-	210	1	7441	2	N	40	43	1			10
							44	9									
06	7770	X	7339	-0-	-431	-0-	192	1	7111	2	N	33	28	1			15
							36	9									
07	8029	X	7560	-0-	-469	-0-	190	1	7328	2	N	38	41	1			12
							42	9									
08	7719	X	7547	-0-	-172	-0-	175	1	7340	2	N	29	33	1			11
							32	9									
09	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					11

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
04	13530	X	12882	-0-	-648	-0-	348	1	12501	2	N	30	27	1			6
							33	9									
05	15141	X	15141	-0-	-0-	-0-	416	1	14697	2	N	25	28	1			3
							28	9									
06	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	433	1	16060	2	N	27	15	1			15
							30	9									
*07	19103	X	19103	-0-	-0-	-0-	483	1	18580	2	N	36	36	1			15
							40	9									
*08	18738	X	18738	-0-	-0-	-0-	435	1	18266	2	N	34	36	1			13
							37	9									
09	13650	X	NO RPT	-0-	-13650	-0-					N	NO RPT					13

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	208	1	7462	2	N	66	61	1			22
							73	9									
05	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	223	1	7869	2	N	61	64	1			19
							67	9									
06	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	226	1	8375	2	N	54	46	1			27
							59	9									
*07	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	222	1	8529	2	N	55	59	1			23
							61	9									
*08	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	203	1	8550	2	N	48	57	1			18
							53	9									
09	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT					18

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
04	14820	X	11970	-0-	-2850	-0-	322	1	11556	2	N	84	77	1			31
							92	9									
05	15314	X	12555	-0-	-2759	-0-	343	1	12122	2	N	82	86	1			27
							90	9									
06	12810	X	12000	-0-	-810	-0-	313	1	11607	2	N	73	62	1			38
							80	9									
07	12710	X	12224	-0-	-486	-0-	308	1	11839	2	N	70	72	1			36
							77	9									
08	12555	X	12239	-0-	-316	-0-	283	1	11877	2	N	72	83	1			27
							79	9									
09	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					N	NO RPT					27

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
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	55	1	1986	2	N	14	13	1			5
							15	9									
05	2232	N	2125	-0-	-107	-0-	58	1	2052	2	N	14	14	1			5
							15	9									
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	54	1	1983	2	N	12	10	1			7
							13	9									
*07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	52	1	2028	2	N	11	12	1			6
							12	9									
08	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	48	1	2024	2	N	12	14	1			5
							13	9									
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					5

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
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					22
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					22
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					22
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	231	1	8314	2	N	66	61	1			19
							73	9									
05	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	248	1	8756	2	N	57	61	1			15
							63	9									
06	8760	X	8598	-0-	-162	-0-	225	1	8323	2	N	45	39	1			21
							50	9									
07	9052	X	8735	-0-	-317	-0-	225	1	8452	2	N	53	58	1			16
							58	9									
08	9052	X	8899	-0-	-153	-0-	206	1	8651	2	N	38	45	1			14
							42	9									
09	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT					14

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
04	10440	X	10211	-0-	-229	-0-	277	1	9934	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	10695	-0-	-31	-0-	293	1	10344	2	N	53	42	1			11
							58	9									
06	10380	X	10185	-0-	-195	-0-	267	1	9881	2	N	34	27	1			18
							37	9									
07	10633	X	10413	-0-	-220	-0-	263	1	10110	2	N	36	38	1			16
							40	9									
08	10695	X	10368	-0-	-327	-0-	240	1	10089	2	N	35	39	1			14
							39	9									
09	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					N	NO RPT					14

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
04	12360	X	12224	-0-	-136	-0-	330	1	11861	2	N	30	27	1			7
							33	9									
05	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	346	1	12222	2	N	26	28	1			5
							29	9									
06	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	310	1	11477	2	N	13	15	1			3
							14	9									
*07	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	308	1	11870	2	N	1	2	1			2
							1	9									
08	12617	X	12333	-0-	-284	-0-	285	1	11979	2	N	63	75	1			23
							69	9									
09	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					N	NO RPT					23

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
04	16380	X	15566	-0-	-814	-0-	422	1	15144	2	N	-0-					4
05	16802	X	15557	-0-	-1245	-0-	426	1	15046	2	N	77	66	1			15
							85	9									
06	16260	X	15863	-0-	-397	-0-	415	1	15390	2	N	53	42	1			26
							58	9									
07	16554	X	16229	-0-	-325	-0-	409	1	15754	2	N	60	65	1			21
							66	9									
08	16461	X	14932	-0-	-1529	-0-	346	1	14535	2	N	46	54	1			18
							51	9									
09	15870	X	NO RPT	-0-	-15870	-0-					N	NO RPT					18

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
04	13980	X	13290	-0-	-690	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	13758	-0-	-564	-0-	13670	2	88	9	N	80	79	1			1
06	13860	X	13164	-0-	-696	-0-	13164	2			N	-0-					1
07	13888	X	13507	-0-	-381	-0-	13477	2	30	9	N	27					28
08	13764	X	13425	-0-	-339	-0-	13394	2	31	9	N	28					29
09	13320	X	NO RPT	-0-	-13320	-0-					N	NO RPT					29

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12750	X	12092	-0-	-658	-0-	327	1	11765	2	N	-0-					-0-
05	13082	X	12740	-0-	-342	-0-	348	1	12293	2	N	90	71	1			19
							99	9									
06	12660	X	12084	-0-	-576	-0-	316	1	11707	2	N	55	46	1			28
							61	9									
07	12834	X	12248	-0-	-586	-0-	309	1	11874	2	N	59	64	1			23
							65	9									
08	12741	X	12182	-0-	-559	-0-	282	1	11845	2	N	50	59	1			19
							55	9									
09	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					N	NO RPT					19

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
04	16440	X	15995	-0-	-445	-0-	433	1	15562	2	N	-0-					-0-
05	16895	X	16720	-0-	-175	-0-	458	1	16182	2	N	73	61	1			12
							80	9									
06	16350	X	15873	-0-	-477	-0-	416	1	15405	2	N	47	36	1			23
							52	9									
07	16709	X	16217	-0-	-492	-0-	409	1	15749	2	N	54	59	1			18
							59	9									
08	16709	X	16117	-0-	-592	-0-	373	1	15696	2	N	44	50	1			17
							48	9									
09	16170	X	NO RPT	-0-	-16170	-0-					N	NO RPT					17

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8370	X	7825	-0-	-545	-0-	339	1	7486	2	Y	-0-					18
05	8618	X	7793	-0-	-825	-0-	354	1	7439	2	Y	-0-					18
06	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	338	1	7058	2	Y	-0-					18
*07	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	357	1	7390	2	Y	8	8	1			18
							9	9									
*08	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	360	1	7360	2	Y	-0-					18
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					18

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13590	X	12718	-0-	-872	-0-	12699	2	19	9	N	17					17
05	13764	X	13086	-0-	-678	-0-	13086	2			N	-0-					17
06	13020	X	12571	-0-	-449	-0-	12530	2	41	9	N	37					54
07	13454	X	12839	-0-	-615	-0-	12819	2	20	9	N	18	72	1			-0-
08	13237	X	12793	-0-	-444	-0-	12734	2	59	9	N	54					-0-
09	12720	X	NO RPT	-0-	-12720	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11220	X	10726	-0-	-494	-0-	290	1	10436	2	N	-0-					2
05	11501	X	11229	-0-	-272	-0-	309	1	10920	2	N	-0-					2
06	11130	X	10736	-0-	-394	-0-	282	1	10434	2	N	18	11	1			9
							20	9									
07	11284	X	11027	-0-	-257	-0-	277	1	10654	2	N	87	76	1			20
							96	9									
08	11222	X	10927	-0-	-295	-0-	252	1	10612	2	N	57	59	1			18
							63	9									
09	10860	X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					N	NO RPT					18

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
04	14970	X	13677	-0-	-1293	-0-	1039	1	12638	2	Y	-0-					21
05	15469	X	13504	-0-	-1965	-0-	1043	1	12461	2	Y	-0-					21
06	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	932	1	11672	2	Y	-0-					21
*07	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	953	1	11986	2	Y	-0-					21
*08	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	963	1	12015	2	Y	-0-					21
09	10140	X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT					21

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

04	16350	X	15786	-0-	-564	-0-	424	1	15245	2	N	106	98	1			31
							117	9									
05	16895	X	16392	-0-	-503	-0-	448	1	15841	2	N	94	99	1			26
							103	9									
06	16350	X	15590	-0-	-760	-0-	407	1	15097	2	N	78	66	1			38
							86	9									
07	16647	X	15928	-0-	-719	-0-	402	1	15432	2	N	85	91	1			32
							94	9									
08	16492	X	15817	-0-	-675	-0-	366	1	15373	2	N	71	82	1			27
							78	9									
09	15870	X	NO RPT	-0-	-15870	-0-					N	NO RPT					27

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

04	13980	X	13136	-0-	-844	-0-	13136	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	13532	-0-	-666	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	12983	-0-	-487	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	13276	-0-	-581	-0-	13276	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	13214	-0-	-488	-0-	13214	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	NO RPT	-0-	-13140	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

04	10620	X	9647	-0-	-973	-0-	418	1	9218	2	Y	10					102
							11	9									
05	10726	X	9620	-0-	-1106	-0-	436	1	9171	2	Y	12					114
							13	9									
06	10050	X	8979	-0-	-1071	-0-	408	1	8517	2	Y	49	163	1			-0-
							54	9									
07	10354	X	9120	-0-	-1234	-0-	419	1	8661	2	Y	36	10	1			26
							40	9									
08	9982	X	8998	-0-	-984	-0-	419	1	8555	2	Y	22					48
							24	9									
09	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					Y	NO RPT					48

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

04	13110	X	12342	-0-	-768	-0-	749	1	11593	2	Y	-0-					-0-
05	13547	X	12888	-0-	-659	-0-	772	1	12116	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12099	-0-	12099	12099	736	1	11363	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12418	-0-	12418	24517	768	1	11650	2	Y	-0-					-0-
*08	36804	X	12287	-0-	-24517	-0-	932	1	11354	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	574	1	12666	2	Y	-0-					45
05	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	597	1	12548	2	Y	52	20	1			77
							57	9									
06	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	537	1	11226	2	Y	43	25	1			95
							47	9									
*07	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	552	1	11409	2	Y	12	13	1			94
							13	9									
*08	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	543	1	11100	2	Y	23					117
							25	9									
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					117

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
04	9930	X	9349	-0-	-581	-0-	9349	2			N	-0-					27
05	10075	X	9606	-0-	-469	-0-	9606	2			N	-0-					27
06	9540	X	9227	-0-	-313	-0-	9227	2			N	-0-					27
07	9858	X	9470	-0-	-388	-0-	9418	2	52	9	N	47					74
08	9796	X	9357	-0-	-439	-0-	9303	2	54	9	N	49	76	1			-0-
09	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	13200	X	11428	-0-	-1772	-0-	820	1	10608	2	Y	-0-					-0-
05	13454	X	12190	-0-	-1264	-0-	867	1	11323	2	Y	-0-					-0-
06	12990	X	11542	-0-	-1448	-0-	811	1	10731	2	Y	-0-					-0-
07	12710	X	11800	-0-	-910	-0-	846	1	10954	2	Y	-0-					-0-
*08	12183	X	11517	-0-	-666	-0-	879	1	10638	2	Y	-0-					-0-
09	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	169	1	34	2	N	-0-					175
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	353	1	145	2	N	-0-					175
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1090	1	302	3	N	-0-					175
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	317	1	79	2	N	-0-					175
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	116	1	15	2	N	-0-					175
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	389	-0-	-121	-0-	327	1	62	2	N	-0-					14
05	558	N	309	-0-	-249	-0-	242	1	67	2	N	-0-					14
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	429	1	115	2	N	-0-					14
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	764	1	174	2	N	-0-					14
*08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	837	1	90	2	N	-0-					14
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-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
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1146	1	236	2	N	-0-					171
05	682	N	418	-0-	-264	-0-	295	1	123	2	N	-0-					171
06	660	N	55	-0-	-605	-0-	45	1	10	2	N	-0-					171
07	682	N	212	-0-	-470	-0-	168	1	44	2	N	-0-					171
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	393	1	45	2	N	-0-					171
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					171

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
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
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	171	1	35	2	N	-0-					128
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	532	1	212	2	N	-0-					128
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	714	1	198	2	N	-0-					128
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	875	1	218	2	N	-0-					128
*08	3100	N	4030	-0-	930	930	3610	1	420	2	N	-0-					128
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	780					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
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	318	1	1357	2	N	-0-					159
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	316	1	1349	2	N	-0-					159
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	303	1	1291	2	N	-0-					159
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	320	1	1362	2	N	-0-					159
*08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	312	1	1332	2	N	-0-					159
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					159

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1090	1	222	2	N	-0-					88
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	772	1	313	2	N	-0-					88
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	838	1	229	2	N	-0-					88
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	842	1	209	2	N	-0-					88
*08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1000	1	120	2	N	-0-					88
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-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
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					127
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					127
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					127
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					127
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					127
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					127

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					107
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					107
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					107
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					107
08	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					107
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	181	2	3	9	N	3					110

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					204
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					209
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B	DENY	-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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			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-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			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-

GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

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-

GARRETT "E" WELL #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GARRETT "E" WELL #: 10 RRCID -> 192915 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682

04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 7 RRCID -> 194781 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	893	2	56	9	Y	51	163	1			65
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1160	2	61	9	Y	55					120
06	DLQ G-10		1385	-0-	1385	1385	1328	2	57	9	Y	52					172
07	DLQ G-10		1200	-0-	1200	2585	1148	2	52	9	Y	47	182	1			37
08	2400	N	1310	-0-	-1090	1495	1259	2	51	9	Y	46					83
*09	2950	N	1455	-0-	-1495	-0-	1360	2	95	9	Y	86					169

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		75	-0-	75	75	75	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		16	-0-	16	91	16	2			Y	-0-					-0-
08	147	N	56	-0-	-91	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
*09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100) 95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
SCOTT, T. P. WELL #: 14 U RRCID -> 169963 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7844 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

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

04	600	N	312	-0-	-288	-0-	15	1	280	2	N	15						137
							17	9										
05	558	N	223	-0-	-335	-0-	11	1	212	2	N	-0-	109	1				28
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	19	1	356	2	N	22						50
							24	9										
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	33	1	635	2	N	23						73
							25	9										
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	483	2	N	19						92
							21	9										
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	502	2	N	18	80	1				30
							20	9										

WASKOM (DANA SAND) 95369 184 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 284188 COMPL. DATE 11/04/1953 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5835 - 5865

04	0		45	-0-	45	241	45	2			N	-0-						60
05	0		202	-0-	202	443	113	2	89	9	N	81						141
06	0		222	-0-	222	665	181	2	41	9	N	37						178
07	0		146	-0-	146	811	146	2			N	-0-						178
08	0		158	-0-	158	969	156	2	2	9	N	2						180
09	0		81	-0-	81	1050	81	2			N	-0-						180

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

04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	9	N	89	145	1				57
05	527	N	362	-0-	-165	-0-	16	1	268	2	N	71	53	1				75
							78	9										
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	15	1	608	2	N	68	46	1				97
							75	9										
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	16	1	552	2	N	43						140
							47	9										
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	16	1	669	2	N	50	147	1				43
							55	9										
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT						43

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						35

WASKOM (DOWNER) //CONT.// 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 199031 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	12	1	208	2	N	-0-					17
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	N	-0-					17
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	N	-0-					17
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	N	-0-					17
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					17

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH RESOURCES, INC. 796160
SMITH, MEREDITH WELL #: A 1 RRCID -> 143585 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5914

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

04	2280	N	1461	-0-	-819	-0-	129	1	1323	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
05	2201	N	1634	-0-	-567	-0-	112	1	1512	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
06	1710	N	1619	-0-	-91	-0-	125	1	1486	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	42	1	1604	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
*08	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	118	1	1448	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					2

WASKOM (DUKE) //CONT.// 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	239	1	2451	2	N	19	18	1			6
							21	9									
05	2604	X	2499	-0-	-105	-0-	171	1	2307	2	N	19	19	1			6
							21	9									
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	238	1	2835	2	N	14	14	1			6
							15	9									
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	80	1	3084	2	N	17	19	1			4
							19	9									
*08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	239	1	2926	2	N	13	13	1			4
							14	9									
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					4

WASKOM (GLOYD) 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 6 RRCID -> 146448 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1908	-0-	-42	-0-	94	1	1801	2	N	12					75
							13	9									
05	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	98	1	1868	2	N	10					85
							11	9									
06	1920	N	1828	-0-	-92	-0-	91	1	1729	2	N	7	67	1			25
							8	9									
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	101	1	1916	2	N	7					32
							8	9									
08	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	95	1	1813	2	N	3					35
							3	9									
09	1830	N	1719	-0-	-111	-0-	86	1	1624	2	N	8					43
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	203	-0-	-187	-0-	6	1	197	2	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	15 9	1 9	516	2	N	8					25
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	16 19	1 9	544	2	N	17					42
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	15 7	1 9	552	2	N	6					48
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	16	1	530	2	N	-0-					48
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	16	1	510	2	N	-0-					48
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					48

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE, A. WELL #: 1 RRCID -> 017092 COMPL. DATE 10/26/1946 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4802 - 4834

04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2017 - P/A 10/12/17

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 4845 - 4852

04	5370	X	5326	-0-	-44	-0-	5326	2			Y	-0-					-0-
05	5549	X	5287	-0-	-262	-0-	5287	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5124	-0-	5124	5124	5124	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5214	-0-	5214	10338	5214	2			Y	-0-					-0-
*08	15546	X	5208	-0-	-10338	-0-	5208	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

04	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	59	1	1139	2	N	40					153
							44	9									
05	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	54	1	1023	2	N	50					203
							55	9									
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	62	1	1169	2	N	43	158	1			88
							47	9									
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	71	1	1362	2	N	72					160
							79	9									
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	80	1	1518	2	N	60					220
							66	9									
*09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	60	1	1144	2	N	42					262
							46	9									

INDIGO RESOURCES LLC 423831
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	15	1	651	2	N	171	176	1			177
							188	9									
05	868	N	763	-0-	-105	-0-	16	1	714	2	N	30	175	1			32
							33	9									
06	840	N	716	-0-	-124	-0-	15	1	659	2	N	38					70
							42	9									
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	16	1	709	2	N	104	174	1			-0-
							114	9									
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	16	1	655	2	N	183					183
							201	9									
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					183

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (MCKNIGHT) 95369 368 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 180984 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6340 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC 186953
STRENGTH WELL #: 1 RRCID -> 180113 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	6 46	1 9	695	2	N	42	186	1			45
05	2387	N	1689	-0-	-698	-0-	14 72	1 9	1603	2	N	65					110
06	2010	N	1921	-0-	-89	-0-	15 75	1 9	1831	2	N	68					178
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	16 64	1 9	1555	2	N	58	183	1			53
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	15 68	1 9	1763	2	N	62					115
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					115

INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WASKOM (MYSTIC SAND) 95369 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 123860 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					150
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

WASKOM (PAGE SAND) 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 267523 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	284	1	308	2	N	-0-					-0-
05	651	N	624	-0-	-27	-0-	351	1	273	2	N	-0-					-0-
06	630	N	588	-0-	-42	-0-	328	1	260	2	N	-0-					-0-
07	620	N	552	-0-	-68	-0-	274	1	278	2	N	-0-					-0-
08	620	N	584	-0-	-36	-0-	298	1	286	2	N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					47
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	2940	X	2038	-0-	-902	-0-	14 47	1 9	1977	2	N	43					65
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	16 50	1 9	3299	2	N	45					110
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	15 53	1 9	4003	2	N	48					158
07	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	16 29	1 9	3843	2	N	26	157	1			27
08	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	16 39	1 9	3569	2	N	35					62
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					62

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBE WELL #: 8 RRCID -> 283353 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5842 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	149	X	149	-0-	-0-	-0-	25	1	124	2	N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	2	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	N	-0-					-0-
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	377	1	1345	2	N	-0-					-0-
05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	399	1	1579	2	N	-0-					-0-
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	336	1	1509	2	N	3	2	1			1
						3	9									
*07	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	36	1	1367	2	N	7	4	1			4
						8	9									
08	1984 N	1929	-0-	-55	-0-	334	1	1586	2	N	8	9	1			3
						9	9									
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					3

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 283782 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5981 - 5988

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (PALUXY, LOWER) //CONT.// 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	300	1	2133	2	N	22					77
							24	9									
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	310	1	2191	2	N	33					110
							36	9									
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	300	1	1995	2	N	35					145
							39	9									
07	2480	N	2110	-0-	-370	-0-	290	1	1789	2	N	28					173
							31	9									
08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	310	1	2232	2	N	20	158	1			35
							22	9									
*09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	300	1	2059	2	N	33					68
							36	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	135	1	2219	2	N	57					265
							63	9									
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	140	1	3009	2	N	4	137	1			132
							4	9									
06	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	122	1	1601	2	N	43					175
							47	9									
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	140	1	2013	2	N	64					239
							70	9									
08	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	140	1	2930	2	N	11					250
							12	9									
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					250

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
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	15	1	899	2	N	-0-	140	1			42
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	16	1	925	2	N	8					50
							9	9									
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	15	1	906	2	N	18					68
							20	9									
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	16	1	898	2	N	15					83
							17	9									
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	16	1	886	2	N	24					107
							26	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					107

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

04	1890	N	1574	-0-	-316	-0-	1571	2	3	9	N	3					76
05	1860	N	1565	-0-	-295	-0-	1565	2			N	-0-					76
06	1650	N	1486	-0-	-164	-0-	1484	2	2	9	N	2					78
07	1612	N	1364	-0-	-248	-0-	1364	2			N	-0-					78
08	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	1474	2	2	9	N	2					80
09	1500	N	1256	-0-	-244	-0-	1256	2			N	-0-					80

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 8 RRCID -> 215567 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 5759 - 5798

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 5780

04	3000	N	725	-0-	-2275	4285	714	2	11	9	Y	10					79
05	4489	X	204	-0-	-4285	-0-	196	1	8	9	Y	7					86
06	1290	X	210	-0-	-1080	-0-	203	1	7	9	Y	6					92
07	1333	X	297	-0-	-1036	-0-	295	1	2	9	Y	2					94
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					94
09	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					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

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 142296 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5913 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
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

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OBANION, G. WELL #: 1 RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2017 - P/A 10/06/17

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

04	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	2			N	-0-					37
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					37
06	300	N	138	-0-	-162	-0-	138	2			N	-0-					37
07	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					37
08	310	N	151	-0-	-159	-0-	151	2			N	-0-					37
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					37

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

04	1950	N	1716	-0-	-234	-0-	1691	2	25	9	N	23					383
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1657	2	20	9	N	18					401
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1850	2	23	9	N	21	170	1			252
07	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	1717	2	8	9	N	7					259
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1721	2	14	9	N	13					272
09	1890	N	1338	-0-	-552	-0-	1321	2	17	9	N	15					287

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 017128 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5563 - 5930

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					8
05	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	2			N	-0-					8
06	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	2			N	-0-					8
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					8
*08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					8
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					8

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4580	-0-	-10	-0-	4569	2	11	9	N	10	51	1			3
05	4836	X	4721	-0-	-115	-0-	4718	2	3	9	N	3					6
06	4470	X	4248	-0-	-222	-0-	4248	2			N	-0-					6
07	4619	X	4384	-0-	-235	-0-	4384	2			N	-0-					6
08	4619	X	4554	-0-	-65	-0-	4554	2			N	-0-					6
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					6

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 283272 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 5608 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WASKOM (RODESSA LOWER) 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 228685 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (SANDERS SAND) 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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 202059 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 5854

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.	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-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445

04	9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	9538	2	35	9	N	32	84	1			-0-
05	9827 X	9648	-0-	-179	-0-	9600	2	48	9	N	44					44
06	9900 X	9294	-0-	-606	-0-	9294	2			N	-0-					44
07	10230 X	9507	-0-	-723	-0-	9457	2	50	9	N	45					89
08	10230 X	9445	-0-	-785	-0-	9395	2	50	9	N	45	88	1			1
09	9570 X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					N	NO RPT					1

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) //CONT.// 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					61
05	434	N	264	-0-	-170	-0-	264	2			N	-0-					61
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					61
07	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					61
08	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	2			N	-0-					61
*09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	594	2	132	9	N	120	149	1			49
05	713	N	510	-0-	-203	-0-	370	2	140	9	N	127	149	1			27
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	285	2	102	9	N	93					120
07	713	N	582	-0-	-131	-0-	470	2	112	9	N	102	151	1			71
08	496	N	396	-0-	-100	-0-	265	2	131	9	N	119	152	1			38
*09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	533	2	75	9	N	68					106

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 8-A RRCID -> 152625 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	1077	-0-	-2643	-0-	189	1	888	2	N	-0-					65
05	3844	X	1222	-0-	-2622	-0-	189	1	1033	2	N	-0-					65
06	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	186	1	946	2	N	-0-					65
07	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	185	1	989	2	N	-0-					65
08	1209	X	1171	-0-	-38	-0-	187	1	984	2	N	-0-					65
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					65

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					37
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					37
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					37
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					37
*08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					37
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					37

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3031	2	6	9	N	5					20
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3291	2	4	9	N	4					24
06	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					24
07	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	93	1	2946	2	N	-0-					24
*08	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	88	1	2912	2	N	-0-					24
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					24

FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1073					Y	-0-					2
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1073					Y	-0-					2
06	1073	N	-0-	-0-	-1073	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					38
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					38
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	168	2	1	9	N	1	21	1			18
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					18
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					18
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					18

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					16
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1166	2	4	9	N	4					20
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					20
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1127	2	3	9	N	3					23
*08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1175	2	3	9	N	3					23
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					23

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

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.		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-

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

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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 #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304

04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	4420	-0-	-1640	-0-	140	1	4280	2	N	-0-					18
05	5239	X	4595	-0-	-644	-0-	145	1	4450	2	N	-0-					18
06	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	154	1	4704	2	N	-0-					18
07	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	212	1	6471	2	N	-0-					18
*08	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	178	1	5442	2	N	-0-					18
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					18

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					200
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					200
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					200
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					200
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					200
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					200

RUDD, W.L. WELL #: RRCID -> 145502 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6139 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/17/2005

RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					99
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					99
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					99
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					99
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					99
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	3993	2	N	5					26
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	4065	2	N	3					29
06	3780	X	3749	-0-	-31	-0-	15 4	1 9	3730	2	N	4					33
07	3906	X	3748	-0-	-158	-0-	16 1	1 9	3731	2	N	1					34
08	3906	X	3697	-0-	-209	-0-	16	1	3681	2	N	-0-					34
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					34

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

04	780	N	602	-0-	-178	-0-	602	2			N	-0-					107
05	1116	N	662	-0-	-454	-0-	662	2			N	-0-					107
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					107
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					107
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					107
09	720	N	521	-0-	-199	-0-	521	2			N	-0-					107

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
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

MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	895	2	19	9	N	17					56
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					56
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					56
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					56
08	899	N	887	-0-	-12	-0-	885	2	2	9	N	2					58
09	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	2			N	-0-					58

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
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

O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					43
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					43
06	DLQ G-10		86	-0-	86	86	86	2			Y	-0-					43
07	DLQ G-10		191	-0-	191	277	191	2			Y	-0-					43
08	473	N	196	-0-	-277	-0-	196	2			Y	-0-					43
*09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					43

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2236	-0-	-74	-0-	2208	2	28	9	N	25	171	1			22
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2357	2	28	9	N	25					47
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2366	2	24	9	N	22					69
07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2350	2	31	9	N	28					97
08	2387	N	2371	-0-	-16	-0-	2347	2	24	9	N	22					119
09	2400	N	2076	-0-	-324	-0-	2052	2	24	9	N	22					141

STEPHENSON WELL #: 2 RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017 - P/A 05/19/17

O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	131	-0-	-469	-0-	131	2			N	-0-					34
05	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	2			N	-0-					34
06	600	N	63	-0-	-537	-0-	63	2			N	-0-					34
07	620	N	430	-0-	-190	-0-	430	2			N	-0-					34
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					34
*09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					34

MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	699	-0-	-81	-0-	699	2			N	-0-					108
05	713	N	700	-0-	-13	-0-	681	2	19	9	N	17					125
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	770	2	8	9	N	7					132
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					132
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					132
09	780	N	711	-0-	-69	-0-	711	2			N	-0-					132

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

04	1410	N	1244	-0-	-166	-0-	1222	2	22	9	N	20					164
05	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1226	2	26	9	N	24					188
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1233	2	10	9	N	9	178	1			19
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1286	2	24	9	N	22					41
08	1240	N	1060	-0-	-180	-0-	1060	2			N	-0-					41
09	1230	N	979	-0-	-251	-0-	955	2	24	9	N	22					63

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

04	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	1686	2	19	9	N	17					133
05	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2928	2	20	9	N	18					151
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1777	2	14	9	N	13					164
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1800	2	17	9	N	15					179
08	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	1811	2	17	9	N	15					194
09	1800	N	1695	-0-	-105	-0-	1682	2	13	9	N	12					206

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2475	2	70	9	N	64	170	1			77
05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2384	2	69	9	N	63					140
06	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2671	2	66	9	N	60					200
07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2718	2	70	9	N	64	169	1			95
08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2682	2	72	9	N	65					160
*09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2486	2	64	9	N	58					218

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1401	2	55	9	N	50					359
05	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	1266	2	37	9	N	34	169	1			224
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1447	2	47	9	N	43					267
07	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	1458	2			N	-0-					267
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1393	2	47	9	N	43					310
09	1500	N	1209	-0-	-291	-0-	1166	2	43	9	N	39	163	1			186

HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					32
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					32
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					32
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					32
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					32
*09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					32

HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2805	2	20	9	N	18					34
05	3100	N	3910	-0-	810	810	3908	2	2	9	N	2					36
06	1589	N	779	-0-	-810	-0-	777	2	2	9	N	2					38
07	1178	N	300	-0-	-878	-0-	300	2			N	-0-					38
08	1178	X	265	-0-	-913	-0-	265	2			N	-0-					38
09	1140	X	966	-0-	-174	-0-	964	2	2	9	N	2					40

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 1 T RRCID -> 017202 COMPL. DATE 07/22/1946 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5890 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					8
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					8
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					8
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					8
*08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					8
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					8

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

04	900	N	625	-0-	-275	-0-	625	2			N	-0-					32
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					32
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					32
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					32
*08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					32
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					32

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2755	2	9	9	N	8					8
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2526	2	11	9	N	10					18
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					18
*08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2585	2	22	9	N	20					38
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					38

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

04	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	2			N	-0-					-0-
05	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					-0-
06	750	N	636	-0-	-114	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2097	2	46	9	N	42					143
05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	144	1	2788	2	N	-0-					143
06	3000	N	3023	-0-	23	23	144	1	2848	2	N	28					171
							31	9									
07	1756	N	1733	-0-	-23	-0-	77	1	1561	2	N	86	176	1			81
							95	9									
*08	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	148	1	2728	2	N	63					108
							69	9									
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					108

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	69	-0-	-201	-0-	69	2			Y	-0-					47
05	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	2			Y	-0-					47
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					47
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					47
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					47
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					47

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
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	147	1	1947	2	N	5	4	1			1
							6	9									
05	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	148	1	1919	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	148	1	2237	2	N	4	2	1			2
							4	9									
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	50	1	2014	2	N	4	4	1			2
							4	9									
*08	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	150	1	2432	2	N	6	6	1			2
							7	9									
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					2

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
04	2160	X	1930	-0-	-230	-0-	304	1	1626	2	Y	-0-					10
05	2790	X	2671	-0-	-119	-0-	343	1	2328	2	Y	-0-					10
06	2640	X	2224	-0-	-416	-0-	393	1	1831	2	Y	-0-					10
07	2728	X	172	-0-	-2556	-0-	51	1	121	2	Y	-0-					10
08	2728	X	495	-0-	-2233	-0-	52	1	443	2	Y	-0-					10
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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.		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-

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
04	1770	N	1676	-0-	-94	-0-	1676	2			N	-0-					29
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					29
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					29
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					29
08	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	1819	2			N	-0-					29
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					29

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
04	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	137	1	3490	2	N	-0-					24
05	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	120	1	3234	2	N	11					35
							12	9									
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	136	1	3520	2	N	-0-					35
07	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	149	1	3842	2	N	-0-					35
*08	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	146	1	3831	2	N	-0-					35
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					35

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					8
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					8
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					8
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					8
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					8
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					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
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
*07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1475	2	22	9	N	20					20
*08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1444	2	22	9	N	20					20
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					20

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HARRISON COUNTY FEE WELL #: 1 RRCID -> 063749 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B	DENY	-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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
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	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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	15	1	29	2	N	-0-					90
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	16	1	30	2	N	-0-					90
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	15	1	37	2	N	-0-					90
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	16	1	39	2	N	-0-					90
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	16	1	36	2	N	-0-					90
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					90

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESVILLE WELL #: 12 RRCID -> 120026 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6068 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2017 - P/A 01/03/17

ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	15	1	3485	2	N	-0-					61
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	13	1	3327	2	N	-0-	58	1			3
06	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	15	1	4179	2	N	-0-					3
07	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	16	1	4275	2	N	1					4
							1	9									
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	16	1	4201	2	N	8					12
							9	9									
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					12

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	15	1	653	2	N	-0-					21
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	16	1	803	2	N	-0-					21
06	750	N	704	-0-	-46	-0-	15	1	689	2	N	-0-					21
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	16	1	699	2	N	-0-					21
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	16	1	1280	2	N	-0-					21
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					21

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	15	1	2185	2	N	8					110
							9	9									
05	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	16	1	2725	2	N	10					120
							11	9									
06	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	15	1	2820	2	N	23					143
							25	9									
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	16	1	2562	2	N	20	143	1			20
							22	9									
08	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	16	1	2740	2	N	-0-					20
09	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					20

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	135	1	1948	2	N	2					85
							2	9									
05	2635	N	2163	-0-	-472	-0-	140	1	2023	2	N	-0-					85
06	2580	N	1935	-0-	-645	-0-	135	1	1785	2	N	14					99
							15	9									
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	140	1	1624	2	N	26					125
							29	9									
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	140	1	1847	2	N	37					162
							41	9									
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					162

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 283693 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 6322 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48210	X	5228	-0-	-42982	-0-	275	1	4953	2	N	-0-					59
05	49817	X	164	-0-	-49653	-0-	44	1	120	2	N	-0-					59
06	38640	X	11	-0-	-38629	-0-	11	1			N	-0-					59
07	7254	X	100	-0-	-7154	-0-	44	1	56	2	N	-0-					59
08	7254	X	2	-0-	-7252	-0-	2	2			N	-0-					59
09	5220	X	50	-0-	-5170	-0-	22	1	28	2	N	-0-					59

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
04	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	4977	2	215	9	N	195	175	1			227
05	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4686	2	29	9	N	26					253
06	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4797	2	22	9	N	20					273
07	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4590	2	26	9	N	24					297
08	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4777	2	20	9	N	18					315
*09	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3927	2	18	9	N	16					331

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 153595 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6004 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					1
05	3472	X	3320	-0-	-152	-0-	3281	2	39	9	N	35					36
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					36
07	3286	X	3233	-0-	-53	-0-	3233	2			N	-0-					36
08	3472	X	3198	-0-	-274	-0-	3198	2			N	-0-					36
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					36

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

04	2520	X	2194	-0-	-326	-0-	69	1	2125	2	N	-0-					53
05	2387	X	1781	-0-	-606	-0-	56	1	1725	2	N	-0-					53
06	2220	X	1674	-0-	-546	-0-	53	1	1621	2	N	-0-					53
07	2046	X	1556	-0-	-490	-0-	49	1	1507	2	N	-0-					53
08	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	53	1	1628	2	N	-0-					53
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					53

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

04	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	15	1	4603	2	N	7					48
							8	9									
05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	16	1	4786	2	N	9					57
							10	9									
06	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	15	1	4676	2	N	7					64
							8	9									
07	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	16	1	4739	2	N	10					74
							11	9									
08	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	16	1	4738	2	N	15					89
							17	9									
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					89

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	135	1	1434	2	N	-0-					93
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	140	1	1712	2	N	4					97
							4	9									
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	129	1	1485	2	N	-0-					97
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	140	1	1639	2	N	-0-					97
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	140	1	1575	2	N	-0-					97
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					97

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	N	-0-					38
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	15	1	38	2	N	-0-					38
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	16	1	25	2	N	-0-					38
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	16	1	24	2	N	-0-					38
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					38

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	12	1	421	2	N	-0-					103
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	15	1	485	2	N	-0-					103
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	16	1	476	2	N	-0-					103
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	16	1	438	2	N	-0-					103
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					103

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 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
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	2	N	-0-					-0-
05	217	N	135	-0-	-82	-0-	11	1	124	2	N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	15	1	424	2	N	-0-					55
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	16	1	445	2	N	-0-					55
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	15	1	437	2	N	-0-					55
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	16	1	446	2	N	-0-					55
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	16	1	441	2	N	-0-					55
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					55

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4524	2	2	9	N	2					207
05	4278	X	3370	-0-	-908	-0-	3367	2	3	9	N	3					210
06	4140	X	3005	-0-	-1135	-0-	2997	2	8	9	N	7					217
07	4681	X	3865	-0-	-816	-0-	3865	2			N	-0-	177	1			40
08	4681	X	3707	-0-	-974	-0-	3707	2			N	-0-					40
09	4530	X	3446	-0-	-1084	-0-	3444	2	2	9	N	2					42

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2017 - P/A 10/02/17

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					60
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					60

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
04	3030	X	2891	-0-	-139	-0-	2883	2	8	9	N	7					89
05	3131	X	2974	-0-	-157	-0-	2966	2	8	9	N	7					96
06	3000	X	2903	-0-	-97	-0-	2897	2	6	9	N	5					101
07	3038	X	2994	-0-	-44	-0-	2986	2	8	9	N	7					108
08	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	2938	2	6	9	N	5					113
09	2910	X	2556	-0-	-354	-0-	2553	2	3	9	N	3					116

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-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

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272

04	2970	X	2910	-0-	-60	-0-	2910	2			N	-0-					21
05	3038	X	2715	-0-	-323	-0-	2715	2			N	-0-					21
06	3000	N	3004	-0-	4	4	2975	2	29	9	N	26					47
07	2803	N	2799	-0-	-4	-0-	2771	2	28	9	N	25					72
*08	3100	N	3185	-0-	85	85	3141	2	44	9	N	40	87	1			-0-
09	3000	N	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	384	1	1228	2	N	72	155	1			2
							79	9									
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	316	1	1221	2	N	137					139
							151	9									
06	1590	N	1503	-0-	-87	-0-	204	1	1220	2	N	72	170	1			41
							79	9									
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	211	1	974	2	N	113	154	1			-0-
							124	9									
08	1643	N	700	-0-	-943	-0-	205	1	495	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 6484

04	T. A.		-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	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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					17
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					17
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					17
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					17
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					17
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					17

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	88	1	1319	2	N	-0-					12
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	93	1	1314	2	N	-0-					12
06	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	90	1	1121	2	N	-0-					12
*07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					12
08	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	93	1	1068	2	N	-0-					12
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					12

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	201	-0-	-69	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WASKOM-SMACKOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	220	1	8694	2	N	24					24
							26	9									
05	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	310	1	12261	2	N	30					54
							33	9									
06	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	300	1	11822	2	N	32	52	1			34
							35	9									
07	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	281	1	11703	2	N	40					74
							44	9									
*08	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	310	1	11255	2	N	23	80	1			17
							25	9									
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					17

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

04	510	N	460	-0-	-50	-0-	450	2	10	9	N	9					44
05	527	N	485	-0-	-42	-0-	472	2	13	9	N	12					56
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	487	2	12	9	N	11					67
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	483	2	6	9	N	5					72
*08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	496	2	6	9	N	5					72
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					72

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHELBURN WELL #: 2 RRCID -> 180235 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 6180

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	53	1	361	2	N	-0-					187
05	527	N	409	-0-	-118	-0-	53	1	356	2	N	-0-					187
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	54	1	356	2	N	-0-					187
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	57	1	339	2	N	-0-					187
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	55	1	335	2	N	-0-					187
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					187

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

04	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					63
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					63
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					63
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					63
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					63
09	570	N	460	-0-	-110	-0-	460	2			N	-0-					63

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

04	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	1202	2	6	9	N	5					111
05	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	1073	2	13	9	N	12					123
06	1230	N	1152	-0-	-78	-0-	1151	2	1	9	N	1					124
07	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	1176	2	8	9	N	7					131
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1140	2	8	9	N	7					138
09	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	1045	2	3	9	N	3					141

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	6	1	3048	2	N	-0-					69
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	93	1	2987	2	N	93	162	1			-0-
							102	9									
06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	90	1	2845	2	N	-0-					-0-
07	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
*08	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	317	1	1537	2	N	242	214	1			154
							266	9									
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	330	1	1616	2	N	169	322	1			1
							186	9									
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	324	1	1567	2	N	183	118	1			66
							201	9									
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	332	1	1582	2	N	189	254	1			1
							208	9									
08	2139	N	1517	-0-	-622	-0-	232	1	1222	2	N	57					123
							63	9									
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					123

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. WELL #: 13 RRCID -> 146285 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

04	3030	X	2917	-0-	-113	-0-	2891	2	26	9	N	24	89	1			1
05	3131	X	2985	-0-	-146	-0-	2975	2	10	9	N	9					10
06	3030	X	2998	-0-	-32	-0-	2888	2	110	9	N	100					110
07	3069	X	3050	-0-	-19	-0-	2941	2	109	9	N	99	148	1			61
08	3069	X	3037	-0-	-32	-0-	2985	2	52	9	N	47	63	1			-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

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.		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-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305

04	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5764	2	50	9	N	45	43	1			14
05	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	5918	2	89	9	N	81	47	1			48
06	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5515	2	35	9	N	32	33	1			47
*07	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5507	2	39	9	N	35	40	1			42
*08	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5311	2	32	9	N	29	29	1			42
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					42

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

04	5654		3802	-0-	-1852	-0-	219	1	3566	3	Y	15	115	1			70
							17	9									
05	5271		3643	-0-	-1628	-0-	211	1	3410	3	Y	20					90
							22	9									
06	4906		3428	-0-	-1478	-0-	215	1	3196	3	Y	15					105
							17	9									
07	4569		3292	-0-	-1277	-0-	194	1	3094	3	Y	4					109
							4	9									
08	3813		3139	-0-	-674	-0-	186	1	2953	3	Y	-0-					109
09	3690		3138	-0-	-552	-0-	181	1	2957	3	Y	-0-					109

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

WASKOM, N. (HILL) 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BOOKOUT, ANITA WELL #: 1 RRCID -> 072974 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
HUHN SWD WELL #: 1 RRCID -> 212587 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 140723 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5074 - 5078

04	0 N	-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-			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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

WASKOM, N. (PETTIT) 95375 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 131650 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5751 - 5756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

WEBSTER WELL #: 1 RRCID -> 133032 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 5749 - 5751

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 129904 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5817

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-

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

04	240 N	294	-0-	54	-0-	14	1	280	2	N	-0-					218
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	N	4					222
						4	9									
06	270 N	240	-0-	-30	-0-	14	1	226	2	N	-0-					222
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	13	1	220	2	N	53					275
						58	9									
08	310 N	124	-0-	-186	-0-	7	1	104	2	N	12					287
						13	9									
09	240 N	11	-0-	-229	-0-	11	2			N	-0-	165	1			122

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

04	450 N	186	-0-	-264	-0-	88	1	96	2	N	2					37
						2	9									
05	403 N	332	-0-	-71	-0-	187	1	145	2	N	-0-					37
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	195	1	154	2	N	-0-					37
07	186 N	3	-0-	-183	-0-	1	1	2	2	N	-0-					37
08	341 N	217	-0-	-124	-0-	111	1	106	2	N	-0-					37
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					37

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	155	1	168	2	N	-0-					24
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	144	1	111	2	N	-0-					24
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	73	1	58	2	N	-0-					24
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	82	1	83	2	N	-0-					24
08	186 N	151	-0-	-35	-0-	77	1	74	2	N	-0-					24
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					24

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) //CONT.// 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	407	1	446	2	N	1	1	8			50
							1	9									
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	479	1	372	2	N	-0-					50
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	568	1	450	2	N	-0-					50
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	509	1	517	2	N	-0-					50
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	511	1	489	2	N	2					52
							2	9									
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					52

WATERMAN (TRAVIS PEAK) 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
RIVERVIEW WELL #: 1 RRCID -> 258877 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	183	2	8	9	N	7					177
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	145	2	7	9	N	6					183
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	169	2	12	9	N	11					194
*07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	326	2	24	9	N	22					216
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					216
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					216

PIRATES WELL #: 1 RRCID -> 259578 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6378	2	20	9	N	18					266
05	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7145	2	22	9	N	20					286
06	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6553	2	24	9	N	22					308
07	5766	X	5269	-0-	-497	-0-	5247	2	22	9	N	20	176	1			152
08	5766	X	5717	-0-	-49	-0-	5717	2			N	-0-					152
09	5580	X	5152	-0-	-428	-0-	5129	2	23	9	N	21					173

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
HILL, ROBERT C. WELL #: 1 RRCID -> 187668 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	Y	-0-					65
05	372	N	156	-0-	-216	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					65
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	19	1	329	2	Y	-0-					65
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	399	2	Y	1					66
							1	9									
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					66
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					66

CEDAR POINT WELL #: 1 RRCID -> 244090 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8069 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1457	-0-	-73	-0-	83	1	1372	2	Y	2					92
							2	9									
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	69	1	1308	2	Y	6					98
							7	9									
06	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	82	1	1420	2	Y	6					104
							7	9									
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	97	1	1517	2	Y	5					109
							6	9									
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					109
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					109

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2816	-0-	-184	-0-	160	1	2631	2	Y	23					55
							25	9									
05	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	131	1	2479	2	Y	9					64
							10	9									
06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	169	1	2928	2	Y	5					69
							6	9									
07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	196	1	3065	2	Y	10					79
							11	9									
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					79
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					79

DELGADO WELL #: 1 RRCID -> 244575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	82	1	1355	2	Y	-0-					121
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	82	1	1547	2	Y	15					136
							17	9									
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	96	1	1669	2	Y	1					137
							1	9									
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	91	1	1422	2	Y	-0-					137
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					137
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					137

SMITH, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 245383 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4562	-0-	-28	-0-	260	1	4285	2	Y	15					133
							17	9									
05	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	266	1	5023	2	Y	24					157
							26	9									
06	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	317	1	5482	2	Y	12					169
							13	9									
07	5270	X	4475	-0-	-795	-0-	268	1	4184	2	Y	21					190
							23	9									
08	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					190
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					190

MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8400	X	8107	-0-	-293	-0-	455	1	7491	2	Y	146	171	1			61
							161	9									
05	8680	X	8595	-0-	-85	-0-	424	1	8002	2	Y	154	125	1			90
							169	9									
06	8700	X	8219	-0-	-481	-0-	445	1	7696	2	Y	71	115	1			46
							78	9									
07	8990	X	8004	-0-	-986	-0-	479	1	7477	2	Y	44	70	1			20
							48	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	246	1	4055	2	Y	24					113
							26	9									
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	215	1	4054	2	Y	33					146
							36	9									
06	4440	X	4397	-0-	-43	-0-	239	1	4132	2	Y	24					170
							26	9									
07	4588	X	4518	-0-	-70	-0-	271	1	4229	2	Y	16					186
							18	9									
08	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					186
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					186

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MILLER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 281207 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 8671 - 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
04	11160	X	9492	-0-	-1668	-0-	542	1	8918	2	Y	29	35	1			12
							32	9									
05	11439	X	9808	-0-	-1631	-0-	492	1	9279	2	Y	34	26	1			20
							37	9									
06	11040	X	9583	-0-	-1457	-0-	522	1	9036	2	Y	23	28	1			15
							25	9									
07	11408	X	8726	-0-	-2682	-0-	523	1	8155	2	Y	44	39	1			20
							48	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

MILLER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 283065 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10112 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23850	X	16598	-0-	-7252	-0-	939	1	15448	2	Y	192					361
							211	9									
05	22320	X	16386	-0-	-5934	-0-	819	1	15448	2	Y	108	371	1			98
							119	9									
06	19950	X	15828	-0-	-4122	-0-	858	1	14849	2	Y	110					208
							121	9									
07	20615	X	14959	-0-	-5656	-0-	895	1	13964	2	Y	91					299
							100	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					299
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					299

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 261470 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1398	-0-	-162	-0-	1336	2	62	9	N	56	116	1	4	8	73
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	801	1	1345	2	N	80	11	8			142
							88	9									
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	241	1	1286	2	N	97	172	1	10	8	57
							107	9									
07	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	1247	2	101	9	N	92	4	8			145
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	801	1	1345	2	N	44	5	8			184
							48	9									
*09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	286	1	1439	2	N	50	167	1	5	8	62
							55	9									

WHELAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1183	2	2	9	N	2	2	8			73
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1245	2	2	9	N	2	2	8			73
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1152	2	8	9	N	7	3	8			77
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	67	1	1094	2	N	1	1	8			77
							1	9									
08	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1144	2	2	9	N	2	2	8			77
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

XTO ENERGY INC. 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	534	-0-	-1116	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	508	-0-	-1197	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	498	-0-	-711	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	540	N	437	-0-	-103	-0-	437	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1119	-0-	-276	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1002	-0-	-108	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	639	-0-	-477	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
*09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

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-

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

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WHELAN (RODESSA) //CONT.// 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER, V., ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016826 COMPL. DATE 09/20/1968 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2460	X	1522	-0-	-938	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	1665	-0-	-815	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1483	-0-	-257	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1081	-0-	-500	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	467	-0-	-1207	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	217	-0-	-1253	-0-	217	3			N	-0-					-0-

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
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 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
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
*09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1666	-0-	-494	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	1379	-0-	-1132	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1462	-0-	-336	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1402	-0-	-278	-0-	1402	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1702	-0-	-38	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1550	-0-	-620	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1824	-0-	-408	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
*09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
05	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
06	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	3			N	-0-					-0-
07	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	2450	-0-	-1301	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	1573	-0-	-2267	-0-	1573	3			N	-0-					-0-

WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	329	-0-	329	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	948	-0-	-137	-0-	948	3			N	-0-					-0-
09	900	N	818	-0-	-82	-0-	818	3			N	-0-					-0-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H. A. 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	14B DENY		-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	480	N	272	-0-	-208	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
*09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	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
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-

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
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3555	-0-	-320	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	2836	-0-	-734	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	2534	-0-	-1372	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3201	-0-	-705	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	2823	-0-	-957	-0-	2823	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	922	-0-	-848	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	644	-0-	-1774	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	90	-0-	-1170	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-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
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1606	-0-	-254	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1180	-0-	-835	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1849	-0-	-228	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
*09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	1242	-0-	-1248	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	998	-0-	-1575	-0-	998	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	359	-0-	-1891	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					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
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	630	-0-	-424	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1126	-0-	-134	-0-	1126	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
04	0	X	1702	-0-	1702	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
05	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
06	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
07	1767	X	1444	-0-	-323	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
08	1767	X	1633	-0-	-134	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
09	1710	X	1427	-0-	-283	-0-	1427	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
04	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	226	-0-	-1274	-0-	226	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
04	2520	X	1884	-0-	-636	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	1456	-0-	-5395	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	1193	-0-	-5437	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
07	6851	X	1146	-0-	-5705	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	1259	-0-	-1624	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	526	-0-	-1364	-0-	526	3			N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	750	N	315	-0-	-435	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	750	N	414	-0-	-336	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	930	N	396	-0-	-534	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
07	930	N	721	-0-	-209	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	868	N	762	-0-	-106	-0-	762	3			N	-0-					-0-
09	960	N	866	-0-	-94	-0-	866	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1074	-0-	-445	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	812	-0-	-718	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	442	-0-	-1108	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	996	-0-	-89	-0-	996	3			N	-0-					-0-
*09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

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-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

04	1320	X	604	-0-	-716	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

04	3120	X	2507	-0-	-613	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2146	-0-	-1078	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	1780	-0-	-950	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	1555	-0-	-1266	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2507	-0-	-314	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	1938	-0-	-582	-0-	1938	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635

04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	811	-0-	-305	-0-	811	3			N	-0-					-0-
06	810	N	707	-0-	-103	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	837	N	585	-0-	-252	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	3			N	-0-					-0-
09	720	N	667	-0-	-53	-0-	667	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008

04	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
05	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	1962	-0-	-258	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	1951	-0-	-405	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
08	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	2171	-0-	-109	-0-	2171	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948

04	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	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

04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1415	-0-	-166	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
*09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 123053 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7467 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-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
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	958	-0-	-542	-0-	958	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	828	-0-	-970	-0-	828	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1009	-0-	-293	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
*09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	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
04	14B2 EXT		3237	-0-	3237	37922	3237	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2516	-0-	2516	40438	2516	3			N	-0-					-0-
06	43128	X	2690	-0-	-40438	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
07	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
08	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
*09	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	756	-0-	-453	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	558	N	347	-0-	-211	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	744	N	364	-0-	-380	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	510	N	396	-0-	-114	-0-	396	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
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
07	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	3			N	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
*09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
05	806	N	656	-0-	-150	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	975	-0-	-135	-0-	975	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	793	-0-	-385	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
09	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
*09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

04	4500	X	3787	-0-	-713	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	3820	-0-	-830	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3492	-0-	-228	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3268	-0-	-638	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3475	-0-	-431	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3152	-0-	-628	-0-	3152	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1901	-0-	-114	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
*09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 137829 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8418 - 8648

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

04	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	3			N	-0-					-0-
05	9021	X	8128	-0-	-893	-0-	8128	3			N	-0-					-0-
06	9120	X	6995	-0-	-2125	-0-	6995	3			N	-0-					-0-
07	9424	X	6025	-0-	-3399	-0-	6025	3			N	-0-					-0-
08	9424	X	6576	-0-	-2848	-0-	6576	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	7766	-0-	-514	-0-	7766	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

04	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	2954	-0-	-1417	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	2471	-0-	-1249	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	2293	-0-	-2078	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	2517	-0-	-1854	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	2618	-0-	-1612	-0-	2618	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3632	-0-	532	532	3632	3			N	-0-					-0-
06	4055	X	3523	-0-	-532	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
*09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	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
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-

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
04	420	N	143	-0-	-277	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3092	-0-	92	974	3092	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2779	-0-	-321	653	2779	3			N	-0-					-0-
06	2843	X	2190	-0-	-653	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	2265	-0-	-122	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	2363	-0-	-24	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	2164	-0-	-146	-0-	2164	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2196	-0-	-84	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1891	-0-	-217	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1915	-0-	-317	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1765	-0-	-425	-0-	1765	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1978	-0-	-242	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1802	-0-	-492	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1990	-0-	-273	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1842	-0-	-138	-0-	1842	3			N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

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-

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608

04	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
05	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	960	N	719	-0-	-241	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	775	N	557	-0-	-218	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	3			N	-0-					-0-
09	720	N	621	-0-	-99	-0-	621	3			N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
06	750	N	643	-0-	-107	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
*09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006

04	3390	X	2729	-0-	-661	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2484	-0-	-771	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	2774	-0-	-736	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	1931	-0-	-1696	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	2348	-0-	-1279	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2414	-0-	-346	-0-	2414	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	580	-0-	-2150	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	1411	-0-	-1410	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	729	-0-	-697	-0-	729	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	183	-0-	-1077	-0-	183	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

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-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
05	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
06	1380	X	1241	-0-	-139	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	988	-0-	-242	-0-	988	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
*09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	1659	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3248	-0-	148	148	3248	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	2998	-0-	-2	146	2998	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
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-

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
04	390	N	230	-0-	-160	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	279	N	36	-0-	-243	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3127	-0-	-143	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	1992	-0-	-1387	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	2267	-0-	-1112	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3042	-0-	-228	-0-	3042	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 284509 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7410 - 7856

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 06/01 -> 39151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DELQ PR		3002	-0-	3002	42153	3002	3			N	-0-					-0-
*07	44344	X	2191	-0-	-42153	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
*08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
*09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					19
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					19
06	900	N	329	-0-	-571	-0-	329	2			N	-0-					19
07	713	N	573	-0-	-140	-0-	573	2			N	-0-					19
08	682	N	351	-0-	-331	-0-	351	2			N	-0-					19
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					19

AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					100
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					100
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					100
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					100
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					100
09	1440	N	1374	-0-	-66	-0-	1374	2			N	-0-					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
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					88
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-	88	1			-0-
06	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
07	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
08	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
*09	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					142
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	78	78	0	142	1	-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

04	90	N	67	-0-	-23	-0-	66	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	89	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1449	2	17	9	Y	15	15	1			10
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1502	2	18	9	Y	16	16	1			10
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1433	2	15	9	Y	14	14	1			10
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1390	2	14	9	Y	13	13	1			10
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1564	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					10

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

04	1530	N	1363	-0-	-167	-0-	1342	2	21	9	Y	19	19	1			13
05	1829	N	1359	-0-	-470	-0-	1337	2	22	9	Y	20	20	1			13
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1921	2	20	9	Y	18	17	1			14
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1803	2	18	9	Y	16	17	1			13
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1727	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					13

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2060	2	23	9	Y	21	21	1			14
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1918	2	24	9	Y	22	22	1			14
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1546	2	17	9	Y	15	18	1			11
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1978	2	20	9	Y	18	15	1			14
08	1829	N	1671	-0-	-158	-0-	1648	2	23	9	Y	21	21	1			14
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					14

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1614	2	20	9	Y	18	18	1			12
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1691	2	21	9	Y	19	19	1			12
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1709	2	18	9	Y	16	16	1			12
07	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	1581	2	17	9	Y	15	15	1			12
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1830	2	18	9	Y	16	17	1			11
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1088	2	12	9	Y	11	11	1			7
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1244	2	13	9	Y	12	12	1			7
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1255	2	13	9	Y	12	10	1			9
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1203	2	12	9	Y	11	11	1			9
08	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	1191	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	208	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	217	N	142	-0-	-75	-0-	139	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	270	N	200	-0-	-70	-0-	199	2	1	9	Y	1	2	1			1
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	306	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	120	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					2

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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1039	2	12	9	Y	11	11	1			8
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1197	2	12	9	Y	11	12	1			7
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1333	2	15	9	Y	14	11	1			10
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1645	2	17	9	Y	15	13	1			12
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1733	2	19	9	Y	17	17	1			12
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	1200	N	1129	-0-	-71	-0-	1117	2	12	9	Y	11	11	1			8
05	1271	N	1023	-0-	-248	-0-	1010	2	13	9	Y	12	12	1			8
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1088	2	11	9	Y	10	10	1			8
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1297	2	12	9	Y	11	10	1			9
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1120	2	15	9	Y	14	14	1			9
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1260	2	12	9	Y	11	11	1			8
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1766	2	12	9	Y	11	12	1			7
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1668	2	18	9	Y	16	11	1			12
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1484	2	15	9	Y	14	15	1			11
08	1767	N	1174	-0-	-593	-0-	1156	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					11

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149640 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882

04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1955	2	23	9	Y	21	21	1			14
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1948	2	24	9	Y	22	22	1			14
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2029	2	21	9	Y	19	19	1			14
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2014	2	21	9	Y	19	18	1			15
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2024	2	22	9	Y	20	21	1			14
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-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

04	360	N	204	-0-	-156	-0-	201	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	341	N	99	-0-	-242	-0-	95	2	4	9	Y	4	4	1			2
06	300	N	105	-0-	-195	-0-	103	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	217	N	115	-0-	-102	-0-	114	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	91	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922

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		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

04	1620	N	1518	-0-	-102	-0-	1499	2	19	9	Y	17	17	1			11
05	1674	N	1407	-0-	-267	-0-	1387	2	20	9	Y	18	18	1			11
06	1560	N	1353	-0-	-207	-0-	1339	2	14	9	Y	13	14	1			10
07	1519	N	1359	-0-	-160	-0-	1346	2	13	9	Y	12	12	1			10
08	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1327	2	15	9	Y	14	14	1			10
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					10

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975

04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822

04	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	1293	2	17	9	Y	15	15	1			10
05	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	1287	2	18	9	Y	16	16	1			10
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1558	2	17	9	Y	15	14	1			11
07	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1341	2	14	9	Y	13	14	1			10
08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2656	2	15	9	Y	14	14	1			10
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					10

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1316	-0-	-34	-0-	1296	2	20	9	Y	18	18	1			12
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1562	2	21	9	Y	19	19	1			12
06	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	1318	2	13	9	Y	12	15	1			9
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1420	2	14	9	Y	13	12	1			10
08	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1525	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					10

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	655	-0-	-95	-0-	648	2	7	9	Y	6	6	1			4
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	758	2	7	9	Y	6	6	1			4
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	512	2	6	9	Y	5	5	1			4
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	551	2	6	9	Y	5	5	1			4
08	527	N	331	-0-	-196	-0-	324	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2504	2	31	9	Y	28	28	1			19
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2606	2	33	9	Y	30	30	1			19
06	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2658	2	28	9	Y	25	25	1			19
07	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2563	2	26	9	Y	24	24	1			19
08	2511	N	2389	-0-	-122	-0-	2360	2	29	9	Y	26	27	1			18
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	33	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	153	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	362	2	4	9	Y	4	4	1			3
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4	9	Y	4	4	1			3
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	467	2	4	9	Y	4	4	1			3
07	T. A.		472	-0-	472	472	468	2	4	9	Y	4	4	1			3
08	T. A.		415	-0-	415	887	409	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	887					Y	NO RPT					3

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1218	2	22	9	Y	20	20	1			14
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1142	2	23	9	Y	21	22	1			13
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1063	2	12	9	Y	11	16	1			8
07	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	1117	2	11	9	Y	10	10	1			8
08	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1087	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	2370	N	2316	-0-	-54	-0-	2287	2	29	9	Y	26	26	1			18
05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2423	2	30	9	Y	27	28	1			17
06	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2588	2	28	9	Y	25	24	1			18
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2567	2	26	9	Y	24	23	1			19
08	2449	N	2260	-0-	-189	-0-	2231	2	29	9	Y	26	27	1			18
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					18

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2	1	1			2
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	1370	2	19	9	Y	17	17	1			12
05	1550	N	1267	-0-	-283	-0-	1246	2	21	9	Y	19	19	1			12
06	1560	N	1227	-0-	-333	-0-	1215	2	12	9	Y	11	14	1			9
07	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	1331	2	13	9	Y	12	11	1			10
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1310	2	15	9	Y	14	14	1			10
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	1140	X	335	-0-	-805	-0-	317	2	18	9	Y	16	16	1			11
05	933	X	933	-0-	-0-	-0-	914	2	19	9	Y	17	17	1			11
06	1500	X	965	-0-	-535	-0-	955	2	10	9	Y	9	13	1			7
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	943	2	10	9	Y	9	9	1			7
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1318	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					7

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
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		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
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		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
04	1800	N	1799	-0-	-1	-0-	1775	2	24	9	Y	22	22	1			15
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1858	2	26	9	Y	24	24	1			15
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1878	2	19	9	Y	17	19	1			13
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1943	2	20	9	Y	18	17	1			14
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1837	2	22	9	Y	20	20	1			14
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					14

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	214	-0-	-56	-0-	211	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	248	N	195	-0-	-53	-0-	192	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	256	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	232	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	183	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					2

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1137	2	14	9	Y	13	13	1			9
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1300	2	14	9	Y	13	14	1			8
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1379	2	15	9	Y	14	12	1			10
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1538	2	15	9	Y	14	13	1			11
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1376	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	385	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	360	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	311	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	403	X	254	-0-	-149	-0-	251	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	403	X	307	-0-	-96	-0-	304	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	390	X	NO RPT	-0-	-390	-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
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		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
04	930	N	788	-0-	-142	-0-	10	1	778	2	Y	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	54	1	820	2	Y	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	48	1	828	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	777	-0-	-29	-0-	43	1	734	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	808	-0-	-60	-0-	36	1	772	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	409	2	Y	3					3
							3	9									
06	150	N	49	-0-	-101	-0-	3	1	44	2	Y	2					5
							2	9									
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	435	2	Y	6					11
							7	9									
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					11
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	182	-0-	-268	-0-	2	1	180	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	245	-0-	-189	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	73	-0-	-137	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	275	-0-	-385	-0-	268	2	7	9	Y	6	6	1			4
05	682	N	412	-0-	-270	-0-	404	2	8	9	Y	7	7	1			4
06	570	N	3	-0-	-567	-0-	3	2			Y	-0-	4	1			-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	630	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	651	N	535	-0-	-116	-0-	529	2	6	9	Y	5	5	1			3
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	587	2	7	9	Y	6	5	1			4
07	651	X	644	-0-	-7	-0-	637	2	7	9	Y	6	5	1			5
08	651	X	586	-0-	-65	-0-	578	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					5

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1427	2	20	9	Y	18	18	1			12
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1518	2	22	9	Y	20	20	1			12
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1439	2	15	9	Y	14	16	1			10
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1893	2	20	9	Y	18	14	1			14
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1974	2	22	9	Y	20	20	1			14
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					14

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	319	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	341	N	290	-0-	-51	-0-	287	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	289	2	3	9	Y	3	3	1			2
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	297	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	262	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					2

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1345	2	17	9	Y	15	15	1			10
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1460	2	18	9	Y	16	16	1			10
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1497	2	17	9	Y	15	14	1			11
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1497	2	15	9	Y	14	14	1			11
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1506	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	630	N	319	-0-	-311	-0-	315	2	4	9	Y	4	4	1			3
05	434	N	280	-0-	-154	-0-	276	2	4	9	Y	4	4	1			3
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	481	2	4	9	Y	4	4	1			3
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	376	2	4	9	Y	4	4	1			3
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	286	2	4	9	Y	4	4	1			3
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					3

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	602	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	589	N	453	-0-	-136	-0-	447	2	6	9	Y	5	5	1			3
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	510	2	6	9	Y	5	4	1			4
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	661	2	7	9	Y	6	5	1			5
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	523	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	7	1	514	2	Y	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	34	1	517	2	Y	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	541	2	Y	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	46	1	795	2	Y	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	1	1	76	2	Y	-0-	4	1			1
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	1					2
							1	9									
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	2	1	26	2	Y	1					3
							1	9									
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	2	1	9	Y	1					4
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	33	1	692	2	Y	1					5
							1	9									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2051	2	25	9	Y	23	23	1			16
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2084	2	28	9	Y	25	25	1			16
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2177	2	23	9	Y	21	21	1			16
07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2233	2	22	9	Y	20	20	1			16
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2299	2	25	9	Y	23	23	1			16
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					16

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	330	2	4	9	Y	4	4	1			3
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	269	2	3	9	Y	3	4	1			2
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	450	2	6	9	Y	5	4	1			3
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	310	2	3	9	Y	3	4	1			2
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					2

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	177	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	167	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	279	N	183	-0-	-96	-0-	181	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					1

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	416	-0-	-94	-0-	410	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	417	2	6	9	Y	5	5	1			3
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	416	2	4	9	Y	4	4	1			3
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	641	2	7	9	Y	6	4	1			5
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1586	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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
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		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
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
04	2040	N	1797	-0-	-243	-0-	1774	2	23	9	Y	21	21	1			14
05	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	2112	2	24	9	Y	22	22	1			14
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2357	2	25	9	Y	23	20	1			17
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2102	2	21	9	Y	19	21	1			15
08	2139	N	1897	-0-	-242	-0-	1873	2	24	9	Y	22	22	1			15
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-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
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1697	2	22	9	Y	20	20	1			13
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2011	2	23	9	Y	21	21	1			13
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1767	2	19	9	Y	17	17	1			13
07	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2909	2	29	9	Y	26	18	1			21
08	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2909	2	34	9	Y	31	31	1			21
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					21

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1541	2	18	9	Y	16	16	1			11
05	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	1516	2	20	9	Y	18	18	1			11
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1660	2	18	9	Y	16	15	1			12
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1525	2	15	9	Y	14	15	1			11
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1343	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	1440	N	1383	-0-	-57	-0-	1369	2	14	9	Y	13	13	1			9
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1342	2	14	9	Y	13	14	1			8
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1323	2	14	9	Y	13	12	1			9
07	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1340	2	14	9	Y	13	12	1			10
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1506	2	15	9	Y	14	14	1			10
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					10

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	725	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	868	N	768	-0-	-100	-0-	758	2	10	9	Y	9	9	1			6
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	853	2	9	9	Y	8	8	1			6
07	775	N	632	-0-	-143	-0-	625	2	7	9	Y	6	7	1			5
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	905	2	7	9	Y	6	7	1			4
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	410	2	4	9	Y	4	4	1			3
05	465	N	356	-0-	-109	-0-	352	2	4	9	Y	4	4	1			3
06	360	N	317	-0-	-43	-0-	315	2	2	9	Y	2	3	1			2
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	388	2	4	9	Y	4	3	1			3
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	310	2	4	9	Y	4	4	1			3
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	296	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	186	N	103	-0-	-83	-0-	101	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	310	N	181	-0-	-129	-0-	180	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	248	N	177	-0-	-71	-0-	176	2	1	9	Y	1	2	1			1
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1929	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1743	2	19	9	Y	17	17	1			12
05	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	1603	2	19	9	Y	17	18	1			11
06	1590	N	573	-0-	-1017	-0-	566	2	7	9	Y	6	13	1			4
07	1767	N	692	-0-	-1075	-0-	685	2	7	9	Y	6	5	1			5
08	1612	N	572	-0-	-1040	-0-	564	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	2910	X	2655	-0-	-255	-0-	2622	2	33	9	Y	30	30	1			20
05	2976	X	2468	-0-	-508	-0-	2433	2	35	9	Y	32	32	1			20
06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2817	2	30	9	Y	27	27	1			20
07	2914	X	2700	-0-	-214	-0-	2672	2	28	9	Y	25	25	1			20
08	2883	X	2700	-0-	-183	-0-	2670	2	30	9	Y	27	28	1			19
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					19

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1490	2	19	9	Y	17	17	1			11
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1582	2	20	9	Y	18	18	1			11
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1563	2	17	9	Y	15	15	1			11
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1689	2	17	9	Y	15	14	1			12
08	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1578	2	20	9	Y	18	18	1			12
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					12

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1808	2	14	9	Y	13	13	1			9
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1499	2	14	9	Y	13	14	1			8
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1888	2	20	9	Y	18	13	1			13
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1741	2	19	9	Y	17	17	1			13
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1503	2	19	9	Y	17	18	1			12
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	905	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1001	2	11	9	Y	10	10	1			6
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1186	2	12	9	Y	11	9	1			8
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	970	2	10	9	Y	9	10	1			7
08	1023	N	812	-0-	-211	-0-	801	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					7

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	201	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	274	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	189	2	1	9	Y	1	2	1			1
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	234	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	279	N	180	-0-	-99	-0-	178	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 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
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	664	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1206	2	11	9	Y	10	10	1			6
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1222	2	13	9	Y	12	9	1			9
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1313	2	13	9	Y	12	11	1			10
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1325	2	14	9	Y	13	14	1			9
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	2130	X	2040	-0-	-90	-0-	2016	2	24	9	Y	22	22	1			15
05	2139	X	2082	-0-	-57	-0-	2058	2	24	9	Y	22	23	1			14
06	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2049	2	22	9	Y	20	19	1			15
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2050	2	21	9	Y	19	19	1			15
08	2046	N	2008	-0-	-38	-0-	1984	2	24	9	Y	22	22	1			15
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					15

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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
04	1050	N	505	-0-	-545	-0-	497	2	8	9	Y	7	7	1			5
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	976	2	9	9	Y	8	8	1			5
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1392	2	14	9	Y	13	8	1			10
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1211	2	12	9	Y	11	12	1			9
08	837	N	709	-0-	-128	-0-	695	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1888	2	20	9	Y	18	18	1			12
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1804	2	21	9	Y	19	19	1			12
06	1650	N	1341	-0-	-309	-0-	1328	2	13	9	Y	12	15	1			9
07	1984	N	1386	-0-	-598	-0-	1372	2	14	9	Y	13	12	1			10
08	1829	N	1256	-0-	-573	-0-	1241	2	15	9	Y	14	14	1			10
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	150	N	23	-0-	-127	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1					1
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

CHRISTIAN, 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
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	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
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1696	2	20	9	Y	18	18	1			12
05	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	1637	2	21	9	Y	19	19	1			12
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1745	2	18	9	Y	16	16	1			12
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1782	2	19	9	Y	17	16	1			13
08	1581	N	1394	-0-	-187	-0-	1373	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1822	2	22	9	Y	20	20	1			13
05	2015	N	1863	-0-	-152	-0-	1840	2	23	9	Y	21	21	1			13
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1917	2	21	9	Y	19	18	1			14
07	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	1825	2	18	9	Y	16	17	1			13
08	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1791	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					13

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1545	2	13	9	Y	12	12	1			8
05	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1294	2	14	9	Y	13	13	1			8
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1249	2	13	9	Y	12	11	1			9
07	1364	N	1218	-0-	-146	-0-	1206	2	12	9	Y	11	11	1			9
08	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	1199	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	1920	N	1881	-0-	-39	-0-	1857	2	24	9	Y	22	22	1			15
05	2077	N	1674	-0-	-403	-0-	1650	2	24	9	Y	22	23	1			14
06	2010	N	1879	-0-	-131	-0-	1859	2	20	9	Y	18	19	1			13
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1810	2	19	9	Y	17	17	1			13
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1874	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					13

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1140	2	13	9	Y	12	12	1			8
05	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1116	2	14	9	Y	13	13	1			8
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1134	2	12	9	Y	11	11	1			8
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1186	2	12	9	Y	11	10	1			9
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1162	2	12	9	Y	11	12	1			8
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					8

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1691	2	24	9	Y	22	22	1			15
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1590	2	26	9	Y	24	24	1			15
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1785	2	19	9	Y	17	19	1			13
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1655	2	17	9	Y	15	16	1			12
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1696	2	19	9	Y	17	17	1			12
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					12

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	644	-0-	-166	-0-	635	2	9	9	Y	8	8	1			5
05	806	N	745	-0-	-61	-0-	736	2	9	9	Y	8	8	1			5
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	771	2	8	9	Y	7	7	1			5
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	683	2	8	9	Y	7	7	1			5
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	767	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					5

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	837	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	910	2	10	9	Y	9	9	1			6
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	884	2	9	9	Y	8	8	1			6
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	880	2	9	9	Y	8	8	1			6
08	868	N	704	-0-	-164	-0-	694	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-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
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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680	N	1607	-0-	-73	-0-	1589	2	18	9	Y	16	16	1			11
05	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	1599	2	18	9	Y	16	17	1			10
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1764	2	20	9	Y	18	15	1			13
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1635	2	17	9	Y	15	16	1			12
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1613	2	19	9	Y	17	17	1			12
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					12

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1237	-0-	-83	-0-	1220	2	17	9	Y	15	15	1			10
05	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	1320	2	18	9	Y	16	16	1			10
06	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	1359	2	14	9	Y	13	13	1			10
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1323	2	13	9	Y	12	12	1			10
08	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1293	2	14	9	Y	13	14	1			9
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1203	2	14	9	Y	13	13	1			9
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1218	2	15	9	Y	14	14	1			9
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1297	2	13	9	Y	12	12	1			9
07	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1240	2	13	9	Y	12	12	1			9
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1234	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-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
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1087	2	15	9	Y	14	14	1			9
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1188	2	17	9	Y	15	15	1			9
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	968	2	10	9	Y	9	11	1			7
07	1116	N	794	-0-	-322	-0-	786	2	8	9	Y	7	8	1			6
08	1116	N	733	-0-	-383	-0-	724	2	9	9	Y	8	8	1			6
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					6

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1066	2	12	9	Y	11	11	1			7
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1206	2	13	9	Y	12	12	1			7
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1336	2	14	9	Y	13	10	1			10
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1127	2	11	9	Y	10	12	1			8
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1028	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1106	2	12	9	Y	11	11	1			7
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1068	2	13	9	Y	12	12	1			7
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1111	2	12	9	Y	11	10	1			8
07	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1074	2	11	9	Y	10	10	1			8
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1090	2	12	9	Y	11	11	1			8
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-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
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1481	2	19	9	Y	17	17	1			11
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1458	2	20	9	Y	18	18	1			11
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1640	2	18	9	Y	16	15	1			12
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1564	2	15	9	Y	14	15	1			11
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1554	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	87	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	79	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1258	2	14	9	Y	13	13	1			9
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1309	2	14	9	Y	13	14	1			8
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1403	2	15	9	Y	14	12	1			10
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1348	2	14	9	Y	13	13	1			10
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1364	2	15	9	Y	14	14	1			10
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-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
04	3000	N	3125	-0-	125	290	3088	2	37	9	Y	34	34	1			23
05	3100	N	3188	-0-	88	378	3148	2	40	9	Y	36	36	1			23
06	3679	X	3301	-0-	-378	-0-	3268	2	33	9	Y	30	30	1			23
07	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3095	2	32	9	Y	29	29	1			23
08	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2985	2	34	9	Y	31	32	1			22
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					22

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1834	2	21	9	Y	19	19	1			13
05	1922	N	1799	-0-	-123	-0-	1776	2	23	9	Y	21	21	1			13
06	1800	N	1723	-0-	-77	-0-	1705	2	18	9	Y	16	17	1			12
07	1922	N	1685	-0-	-237	-0-	1668	2	17	9	Y	15	15	1			12
08	1798	N	1726	-0-	-72	-0-	1706	2	20	9	Y	18	18	1			12
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1401	2	13	9	Y	12	12	1			8
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1500	2	14	9	Y	13	13	1			8
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1604	2	17	9	Y	15	12	1			11
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1532	2	15	9	Y	14	14	1			11
08	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1453	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					11

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	971	2	12	9	Y	11	11	1			7
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	953	2	13	9	Y	12	12	1			7
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	929	2	10	9	Y	9	9	1			7
07	1023	N	889	-0-	-134	-0-	881	2	8	9	Y	7	8	1			6
08	961	N	926	-0-	-35	-0-	916	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	2	2	9	Y	2					2
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	650	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	22	1	1632	2	Y	36	163	1			46
							40	9									
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	102	1	1564	2	Y	38					84
							42	9									
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	97	1	1677	2	Y	35					119
							39	9									
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	99	1	1705	2	Y	40					159
							44	9									
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	77	1	1635	2	Y	64					223
							70	9									
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					223

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
04	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	1485	2	19	9	Y	17	17	1			12
05	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1586	2	19	9	Y	17	18	1			11
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1640	2	18	9	Y	16	15	1			12
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1587	2	17	9	Y	15	15	1			12
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1548	2	18	9	Y	16	17	1			11
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-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
04	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	23	1	1762	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	118	1	1810	2	Y	-0-					-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	105	1	1813	2	Y	-0-					-0-
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	108	1	1847	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	85	1	1802	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1261	2	11	9	Y	10	10	1			7
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1611	2	12	9	Y	11	11	1			7
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1323	2	13	9	Y	12	10	1			9
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1718	2	19	9	Y	17	13	1			13
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1266	2	19	9	Y	17	18	1			12
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	2040	N	1782	-0-	-258	-0-	1760	2	22	9	Y	20	20	1			14
05	2015	N	1509	-0-	-506	-0-	1485	2	24	9	Y	22	22	1			14
06	1890	N	1604	-0-	-286	-0-	1589	2	15	9	Y	14	17	1			11
07	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	1752	2	19	9	Y	17	15	1			13
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2058	2	20	9	Y	18	18	1			13
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	1950	N	1808	-0-	-142	-0-	1786	2	22	9	Y	20	20	1			13
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1842	2	23	9	Y	21	21	1			13
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1970	2	21	9	Y	19	18	1			14
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1942	2	20	9	Y	18	18	1			14
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1875	2	22	9	Y	20	20	1			14
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	630	N	554	-0-	-76	-0-	542	2	12	9	Y	11	11	1			8
05	868	N	547	-0-	-321	-0-	535	2	12	9	Y	11	12	1			7
06	1050	N	518	-0-	-532	-0-	511	2	7	9	Y	6	9	1			4
07	558	N	527	-0-	-31	-0-	521	2	6	9	Y	5	5	1			4
08	558	N	486	-0-	-72	-0-	480	2	6	9	Y	5	5	1			4
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1427	2	15	9	Y	14	14	1			10
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1560	2	17	9	Y	15	15	1			10
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1643	2	18	9	Y	16	14	1			12
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1575	2	17	9	Y	15	15	1			12
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1524	2	18	9	Y	16	17	1			11
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-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
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2062	2	24	9	Y	22	22	1			15
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1998	2	26	9	Y	24	24	1			15
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1900	2	20	9	Y	18	19	1			14
07	2139	N	1584	-0-	-555	-0-	1569	2	15	9	Y	14	17	1			11
08	2015	N	1833	-0-	-182	-0-	1815	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	1140	N	1011	-0-	-129	-0-	998	2	13	9	Y	12	12	1			8
05	1178	N	1043	-0-	-135	-0-	1029	2	14	9	Y	13	13	1			8
06	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	1063	2	12	9	Y	11	11	1			8
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1082	2	11	9	Y	10	10	1			8
08	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1016	2	12	9	Y	11	11	1			8
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					8

KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	435	-0-	-225	-0-	429	2	6	9	Y	5	5	1			4
05	558	N	231	-0-	-327	-0-	224	2	7	9	Y	6	6	1			4
06	480	N	3	-0-	-477	-0-	3	2			Y	-0-	4	1			-0-
07	465	N	63	-0-	-402	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1299	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1860	2	20	9	Y	18	18	1			12
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1817	2	21	9	Y	19	19	1			12
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1828	2	19	9	Y	17	16	1			13
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1648	2	17	9	Y	15	16	1			12
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1714	2	19	9	Y	17	17	1			12
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					12

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	47	-0-	-253	-0-	45	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	310	N	40	-0-	-270	-0-	38	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	150	N	43	-0-	-107	-0-	43	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1052	2	12	9	Y	11	11	1			7
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1073	2	13	9	Y	12	12	1			7
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1359	2	14	9	Y	13	10	1			10
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1241	2	12	9	Y	11	12	1			9
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1482	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
09	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	823	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	966	2	10	9	Y	9	9	1			6
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	948	2	10	9	Y	9	8	1			7
07	868	N	776	-0-	-92	-0-	768	2	8	9	Y	7	8	1			6
08	961	N	733	-0-	-228	-0-	725	2	8	9	Y	7	8	1			5
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					5

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1053	-0-	-117	-0-	1040	2	13	9	Y	12	12	1			8
05	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	1073	2	14	9	Y	13	13	1			8
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1304	2	13	9	Y	12	11	1			9
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1228	2	13	9	Y	12	12	1			9
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1263	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	970	2	12	9	Y	11	11	1			8
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1048	2	13	9	Y	12	12	1			8
06	1050	N	841	-0-	-209	-0-	833	2	8	9	Y	7	9	1			6
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1126	2	11	9	Y	10	8	1			8
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1195	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	492	2	7	9	Y	6	6	1			4
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	528	2	7	9	Y	6	6	1			4
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	822	2	9	9	Y	8	6	1			6
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1054	2	11	9	Y	10	8	1			8
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1160	2	12	9	Y	11	11	1			8
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	929	2	12	9	Y	11	11	1			7
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	873	2	13	9	Y	12	12	1			7
06	1020	N	956	-0-	-64	-0-	945	2	11	9	Y	10	10	1			7
07	899	N	887	-0-	-12	-0-	879	2	8	9	Y	7	8	1			6
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	905	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-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
04	1320	N	707	-0-	-613	-0-	697	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	1271	N	290	-0-	-981	-0-	280	2	10	9	Y	9	9	1			6
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	944	2	10	9	Y	9	8	1			7
07	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2670	2	28	9	Y	25	12	1			20
08	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2490	2	30	9	Y	27	28	1			19
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1604	2	21	9	Y	19	19	1			13
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1469	2	21	9	Y	19	20	1			12
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1516	2	17	9	Y	15	16	1			11
07	1674	N	1523	-0-	-151	-0-	1508	2	15	9	Y	14	14	1			11
08	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	1412	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1566	2	19	9	Y	17	17	1			12
05	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	1573	2	21	9	Y	19	19	1			12
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1843	2	19	9	Y	17	16	1			13
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1889	2	20	9	Y	18	17	1			14
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1882	2	21	9	Y	19	20	1			13
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					13

CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	451	-0-	-599	-0-	444	2	7	9	Y	6	6	1			4
05	930	N	394	-0-	-536	-0-	386	2	8	9	Y	7	7	1			4
06	600	N	420	-0-	-180	-0-	416	2	4	9	Y	4	5	1			3
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	817	2	9	9	Y	8	5	1			6
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	512	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	960	N	874	-0-	-86	-0-	865	2	9	9	Y	8	8	1			5
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1477	2	9	9	Y	8	8	1			5
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1644	2	18	9	Y	16	9	1			12
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1589	2	17	9	Y	15	15	1			12
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1773	2	18	9	Y	16	17	1			11
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1149	2	14	9	N	13	13	1			9
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1259	2	13	9	N	12	13	1			8
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1175	2	12	9	N	11	11	1			8
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1187	2	13	9	N	12	11	1			9
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1212	2	12	9	N	11	12	1			8
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	86	-0-	-184	-0-	23	1	63	2	N	-0-					52
05	248	N	124	-0-	-124	-0-	25	1	99	2	N	-0-					52
06	180	N	10	-0-	-170	-0-	2	1	8	2	N	-0-					52
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	40	5			12
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					12
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	11					23

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
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	360	3	40	9	N	36					217
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	954	3	35	9	N	32	1	8			248
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	394	3	32	9	N	29					277
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	417	3	29	9	N	26	1	8			302
08	713	N	371	-0-	-342	-0-	338	3	33	9	N	30	181	1			151
09	420	N	233	-0-	-187	-0-	202	3	31	9	N	28					179

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	1520	-0-	-1060	-0-	109	1	1401	3	N	9					12
							10	9									
05	1798	X	1752	-0-	-46	-0-	131	1	1598	3	N	21					33
							23	9									
06	1620	X	1281	-0-	-339	-0-	84	1	1180	3	N	15					48
							17	9									
07	1581	N	1228	-0-	-353	-0-	107	1	1113	3	N	7					55
							8	9									
08	1767	N	1140	-0-	-627	-0-	81	1	1057	3	N	2					57
							2	9									
09	1290	N	1229	-0-	-61	-0-	82	1	1108	3	N	35	92	1			-0-
							39	9									

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10885 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	29	1	404	3	N	-0-					20
05	465	N	360	-0-	-105	-0-	23	1	337	3	N	-0-					20
06	450	N	404	-0-	-46	-0-	27	1	377	3	N	-0-					20
07	434	N	339	-0-	-95	-0-	29	1	310	3	N	-0-					20
08	372	N	270	-0-	-102	-0-	22	1	248	3	N	-0-					20
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	26	1	355	3	N	-0-					20

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
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

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	247 15	1 9	1331	2	N	14					77
05	1612	N	1395	-0-	-217	-0-	246 8	1 9	1141	2	N	7					84
06	1560	N	990	-0-	-570	-0-	216 7	1 9	767	2	N	6					90
07	1612	N	1119	-0-	-493	-0-	272 11	1 9	836	2	N	10					100
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	312 11	1 9	1366	2	N	10					110
09	990	N	921	-0-	-69	-0-	294	1	627	2	N	-0-					110

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
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-

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
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-

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
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2017 - P/A 10/26/17

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

04	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	1105	2			N	-0-					74
05	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1163	2	6	9	N	5					79
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					79
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1643	2	1	9	N	1					80
08	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2444	2	2	9	N	2					82
*09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					82

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187595 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

04	1020	N	846	-0-	-174	-0-	844	3	2	9	N	2					3
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					3
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					3
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					3
08	1519	N	1195	-0-	-324	-0-	1195	3			N	-0-					3
09	1500	N	1258	-0-	-242	-0-	1255	3	3	9	N	3	5	1			1

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

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-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2173	-0-	-152	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3048	-0-	48	48	3048	3			N	-0-					-0-
07	2874	N	2826	-0-	-48	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
*09	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GORKO WELL #: 1 RRCID -> 283637 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8864 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940	X	2149	-0-	-791	-0-	2140	2	9	9	N	8					102
05	3038	X	1434	-0-	-1604	-0-	1428	2	6	9	N	5					107
06	2070	N	1307	-0-	-763	-0-	1305	2	2	9	N	2					109
07	2232	N	1622	-0-	-610	-0-	1610	2	12	9	N	11					120
08	1426	N	959	-0-	-467	-0-	948	2	11	9	N	10					130
*09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1753	2	11	9	N	10					140

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
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 1-U RRCID -> 076639 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8565 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10800	X	10308	-0-	-492	-0-	10287	3	21	9	Y	19					38
05	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	3			Y	-0-					38
06	10470	X	10226	-0-	-244	-0-	10226	3			Y	-0-					38
07	10664	X	10388	-0-	-276	-0-	10388	3			Y	-0-					38
08	10819	X	10403	-0-	-416	-0-	10403	3			Y	-0-					38
09	10470	X	9865	-0-	-605	-0-	9837	3	28	9	Y	25	52	1			11

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	2			N	-0-					110
05	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			N	-0-					110
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					110
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					110
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					110
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					110

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1635	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2250	N	1494	-0-	-756	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1364	-0-	-806	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-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
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	720	N	580	-0-	-140	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	630	N	523	-0-	-107	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	651	N	527	-0-	-124	-0-	527	2			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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
04	750	N	444	-0-	-306	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	930	N	445	-0-	-485	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	720	N	340	-0-	-380	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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
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		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
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
05	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					278
06	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					278
07	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					278
08	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					278
*09	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					278

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	55	1			-0-
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_____ 12/29/2017 - P/A 12/29/17

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
04	870	N	828	-0-	-42	-0-	828	2			N	-0-					28
05	1364	N	659	-0-	-705	-0-	659	2			N	-0-					28
06	1080	N	544	-0-	-536	-0-	544	2			N	-0-					28
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					28
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					28
*09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					28

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	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

04	480	N	438	-0-	-42	-0-	437	3	1	9	Y	1					2
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					2
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					2
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					2
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					2
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	414	3	1	9	Y	1	2	1			1

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393

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-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

04	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	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

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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	3	N	-0-			1
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-			1
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-			1
07	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	3	N	-0-			1
08	465	N	366	-0-	-99	-0-	362	3 4 9	N	4	4	1	1
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	338	3 4 9	N	4	4	1	1

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3	Y	-0-			1
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3	Y	-0-			1
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	Y	-0-			1
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	Y	-0-			1
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	3 3 9	Y	3	3	1	1
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	301	3 3 9	Y	3	3	1	1

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2022	3 1 9	N	1			3
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1991	3 4 9	N	4			7
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3	N	-0-			7
07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3	N	-0-			7
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2116	3 21 9	N	19	20	1	6
09	1980	N	1917	-0-	-63	-0-	1896	3 21 9	N	19	19	1	6

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

04	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3	N	-0-			1
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-			1
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3	N	-0-			1
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-			1
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	343	3 3 9	N	3	3	1	1
*09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	334	3 4 9	N	4	4	1	1

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452

04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3464	3 7 9	Y	6			12
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3	Y	-0-			12
06	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3	Y	-0-			12
07	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3	Y	-0-			12
08	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3	Y	-0-			12
*09	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3461	3 11 9	Y	10	18	1	4

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554

04	2190	N	1788	-0-	-402	-0-	1786	3 2 9	N	2			4
05	2201	N	1842	-0-	-359	-0-	1839	3 3 9	N	3			7
06	2160	N	2125	-0-	-35	-0-	2125	3	N	-0-			7
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3	N	-0-			7
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1885	3 21 9	N	19	20	1	6
09	2130	N	1846	-0-	-284	-0-	1825	3 21 9	N	19	19	1	6

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 #: 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
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2297	-0-	-193	-0-	2295	3	2	9	N	2					4
05	2604	N	2089	-0-	-515	-0-	2086	3	3	9	N	3					7
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					7
07	2387	N	2240	-0-	-147	-0-	2240	3			N	-0-					7
08	2077	N	1880	-0-	-197	-0-	1863	3	17	9	N	15	17	1			5
09	2250	N	1712	-0-	-538	-0-	1694	3	18	9	N	16	16	1			5

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
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2058	3	1	9	Y	1					3
05	2170	N	1884	-0-	-286	-0-	1880	3	4	9	Y	4					7
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			Y	-0-					7
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			Y	-0-					7
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2108	3	18	9	Y	16	18	1			5
09	2220	N	1523	-0-	-697	-0-	1508	3	15	9	Y	14	15	1			4

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
04	360	N	266	-0-	-94	-0-	266	3			N	-0-					1
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					1
06	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	3			N	-0-					1
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					1
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	274	3	2	9	N	2	2	1			1
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	261	3	3	9	N	3	3	1			1

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
04	1350	N	1096	-0-	-254	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1070	-0-	-130	-0-	1070	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2376	3	2	9	Y	2					4
05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2590	3	6	9	Y	5					9
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			Y	-0-					9
07	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			Y	-0-					9
08	2542	N	2409	-0-	-133	-0-	2388	3	21	9	Y	19	22	1			6
09	2460	N	2273	-0-	-187	-0-	2249	3	24	9	Y	22	21	1			7

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 #: 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
04	4320	X	4117	-0-	-203	-0-	4109	3	8	9	Y	7					15
05	4464	X	4256	-0-	-208	-0-	4256	3			Y	-0-					15
06	4320	X	3967	-0-	-353	-0-	3967	3			Y	-0-					15
07	4247	X	3993	-0-	-254	-0-	3993	3			Y	-0-					15
08	4185	X	3302	-0-	-883	-0-	3302	3			Y	-0-					15
09	4050	X	3840	-0-	-210	-0-	3829	3	11	9	Y	10	21	1			4

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
04	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
08	496	X	434	-0-	-62	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
09	480	X	407	-0-	-73	-0-	407	3			Y	-0-					-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1877	-0-	-138	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1821	-0-	-69	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1835	-0-	-87	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1760	-0-	-70	-0-	1760	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
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-

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
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			Y	-0-					-0-
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			Y	-0-					-0-
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-
07	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	2150	3			Y	-0-					-0-
08	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-
09	2130	N	1949	-0-	-181	-0-	1949	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2794	3	6	9	Y	5					10
05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			Y	-0-					10
06	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			Y	-0-					10
07	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			Y	-0-					10
08	2883	X	2549	-0-	-334	-0-	2549	3			Y	-0-					10
09	2850	X	2553	-0-	-297	-0-	2545	3	8	9	Y	7	14	1			3

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
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1632	-0-	-228	-0-	1632	3			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			Y	-0-					-0-
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-					-0-
08	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			Y	-0-					-0-
09	1920	X	1829	-0-	-91	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 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
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1862	3	3	9	Y	3					7
05	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	1828	3			Y	-0-					7
06	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	1774	3			Y	-0-					7
07	1922	N	1792	-0-	-130	-0-	1792	3			Y	-0-					7
08	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	1733	3			Y	-0-					7
09	1740	N	1647	-0-	-93	-0-	1643	3	4	9	Y	4	9	1			2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					1
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	782	3	2	9	N	2					3
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	3			N	-0-					3
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					3
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	810	3	8	9	N	7	8	1			2
*09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	766	3	9	9	N	8	8	1			2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916

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-

ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684

04	1020	N	958	-0-	-62	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	994	-0-	-122	-0-	994	3			N	-0-					-0-
06	990	N	942	-0-	-48	-0-	942	3			N	-0-					-0-
07	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	3			N	-0-					-0-
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	3			N	-0-					-0-
*09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	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

04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2563	3	6	9	Y	5					9
05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			Y	-0-					9
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			Y	-0-					9
07	3100	N	3119	-0-	19	19	3119	3			Y	-0-					9
08	2915	N	2896	-0-	-19	-0-	2896	3			Y	-0-					9
*09	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2808	3	8	9	Y	7	13	1			3

ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714

04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	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

04	1920	N	1740	-0-	-180	-0-	1739	3	1	9	N	1					3
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1824	3	4	9	N	4					7
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					7
07	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	1789	3			N	-0-					7
08	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	1732	3	17	9	N	15	17	1			5
09	1830	N	1589	-0-	-241	-0-	1571	3	18	9	N	16	16	1			5

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

04	1200	N	1050	-0-	-150	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1000	-0-	-240	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	946	-0-	-134	-0-	946	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	955	-0-	-130	-0-	955	3			N	-0-					-0-
08	992	N	895	-0-	-97	-0-	895	3			N	-0-					-0-
09	960	N	783	-0-	-177	-0-	783	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

04	1800	N	1686	-0-	-114	-0-	1686	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	1612	3			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1613	-0-	-187	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
08	1891	X	1659	-0-	-232	-0-	1659	3			Y	-0-					-0-
09	1680	X	1615	-0-	-65	-0-	1615	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	1922	N	1797	-0-	-125	-0-	1797	3			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	1875	3			Y	-0-					-0-
08	2046	X	1789	-0-	-257	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
09	1980	X	1781	-0-	-199	-0-	1781	3			Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856

04	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	3			Y	-0-					1
05	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			Y	-0-					1
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			Y	-0-					1
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			Y	-0-					1
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	175	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	210	N	158	-0-	-52	-0-	156	3	2	9	Y	2	2	1			1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759

04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					1
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					1
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					1
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					1
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					1
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662

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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2423	3	4	9	Y	4					9
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			Y	-0-					9
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			Y	-0-					9
07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			Y	-0-					9
08	2511	X	2482	-0-	-29	-0-	2482	3			Y	-0-					9
09	2430	X	2293	-0-	-137	-0-	2286	3	7	9	Y	6	12	1			3

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09	690	N	655	-0-	-35	-0-	655	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

04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2562	3	4	9	Y	4					9
05	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			Y	-0-					9
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			Y	-0-					9
07	2666	N	2625	-0-	-41	-0-	2625	3			Y	-0-					9
08	2759	N	2578	-0-	-181	-0-	2578	3			Y	-0-					9
09	2670	N	2492	-0-	-178	-0-	2484	3	8	9	Y	7	13	1			3

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

04	900	N	856	-0-	-44	-0-	855	3	1	9	Y	1					3
05	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	3			Y	-0-					3
06	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	3			Y	-0-					3
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					3
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					3
*09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	874	3	3	9	Y	3	5	1			1

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

04	DLQ	G-10	434	-0-	434	1298	434	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	421	-0-	421	1719	421	3			Y	-0-					-0-
06	1800	N	422	-0-	-1378	341	422	3			Y	-0-					-0-
07	756	N	415	-0-	-341	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	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

04	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	3			N	-0-					-0-
05	961	N	710	-0-	-251	-0-	710	3			N	-0-					-0-
06	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	3			N	-0-					-0-
08	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	3			N	-0-					-0-
09	810	N	456	-0-	-354	-0-	456	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2145	3	2	9	N	2					4
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2046	3	4	9	N	4					8
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					8
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					8
08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2216	3	21	9	N	19	21	1			6
*09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2127	3	24	9	N	22	21	1			7

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
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-

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
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1723	3	1	9	N	1					2
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1582	3	3	9	N	3					5
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					5
07	1767	N	1628	-0-	-139	-0-	1628	3			N	-0-					5
08	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	1537	3	15	9	N	14	15	1			4
09	1650	N	1486	-0-	-164	-0-	1471	3	15	9	N	14	14	1			4

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
04	1410	N	1217	-0-	-193	-0-	1216	3	1	9	N	1					2
05	1426	N	1148	-0-	-278	-0-	1145	3	3	9	N	3					5
06	1290	N	1150	-0-	-140	-0-	1150	3			N	-0-					5
07	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	1236	3			N	-0-					5
08	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1103	3	11	9	N	10	12	1			3
*09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1215	3	14	9	N	13	12	1			4

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1036	2	3	9	N	3					53
05	961	N	854	-0-	-107	-0-	852	2	2	9	N	2					55
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	818	2	3	9	N	3					58
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1221	2	7	9	N	6					64
08	868	N	756	-0-	-112	-0-	755	2	1	9	N	1					65
09	810	N	667	-0-	-143	-0-	665	2	2	9	N	2					67

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

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
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-

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
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-

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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TEMPLE-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
04	450	N	306	-0-	-144	-0-	15	1	291	2	Y	-0-			1
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
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

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
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

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
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

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
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

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
08	T. A.		158	-0-	158	158	8	1	150	2	Y	-0-			69
09	T. A.		172	-0-	172	330	8	1	164	2	Y	-0-			69

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
04	870	N	738	-0-	-132	-0-	738	2			N	-0-					8
05	961	N	559	-0-	-402	-0-	559	2			N	-0-					8
06	1050	N	760	-0-	-290	-0-	760	2			N	-0-					8
07	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	2			N	-0-					8
08	558	N	200	-0-	-358	-0-	200	2			N	-0-					8
09	750	N	586	-0-	-164	-0-	586	2			N	-0-					8

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	7	-0-	-1913	-0-	7	2			N	-0-					45
05	2170	N	3	-0-	-2167	-0-	3	2			N	-0-					45
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					45
07	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					45
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					45
*09	3000	N	3128	-0-	128	128	3128	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					8
05	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-					8
06	750	N	474	-0-	-276	-0-	474	2			N	-0-					8
07	775	N	541	-0-	-234	-0-	541	2			N	-0-					8
08	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					8
09	480	N	358	-0-	-122	-0-	358	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
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					97
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					97
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					97
07	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					97
08	930	N	786	-0-	-144	-0-	786	2			N	-0-					97
*09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
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-					28

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967

04	2280	N	2035	-0-	-245	-0-	2035	2			Y	-0-					48
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					48
06	2130	N	243	-0-	-1887	-0-	243	2			Y	-0-					48
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					48
08	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					48
*09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					48

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

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-

TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

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-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

04	960	X	642	-0-	-318	-0-	642	2			Y	-0-					82
05	837	X	685	-0-	-152	-0-	685	2			Y	-0-					82
06	390	X	46	-0-	-344	-0-	46	2			Y	-0-					82
07	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					82
08	682	N	556	-0-	-126	-0-	556	2			Y	-0-					82
*09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					82

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390

04	1620	N	1935	-0-	315	-0-	132	1	1803	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	136	1	1772	2	Y	-0-					-0-
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	128	1	1798	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1723	-0-	-292	-0-	110	1	1613	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1785	-0-	-137	-0-	116	1	1669	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	626	-0-	-1294	-0-	48	1	578	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

04	2490	X	1447	-0-	-1043	-0-	99	1	1348	2	Y	-0-					13
05	2914	X	1728	-0-	-1186	-0-	122	1	1591	2	Y	14					27
							15	9									
06	2820	X	1966	-0-	-854	-0-	130	1	1825	2	Y	10					37
							11	9									
07	2914	X	2733	-0-	-181	-0-	175	1	2558	2	Y	-0-	26	1			11
08	2232	X	1783	-0-	-449	-0-	116	1	1667	2	Y	-0-					11
09	1980	X	960	-0-	-1020	-0-	73	1	887	2	Y	-0-					11

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	2			N	-0-					-0-

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

04	930	N	1072	-0-	142	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	869	-0-	-151	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
*09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

04	1680	N	1216	-0-	-464	-0-	83	1	1133	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1375	-0-	-299	-0-	98	1	1277	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	92	1	1297	2	Y	-0-					-0-
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	96	1	1406	2	Y	-0-					-0-
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	103	1	1481	2	Y	-0-					-0-
*09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	115	1	1393	2	Y	-0-					-0-

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
04	1110	N	1574	-0-	464	-0-	107	1	1467	2	Y	-0-					-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	110	1	1436	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	73	1	1016	2	Y	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	82	1	1197	2	Y	-0-					-0-
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	92	1	1323	2	Y	-0-					-0-
*09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	106	1	1285	2	Y	-0-					-0-

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
04	1110	N	1118	-0-	8	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
*09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	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
04	1470	N	2333	-0-	863	-0-	159	1	2174	2	Y	-0-					5
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	156	1	2033	2	Y	-0-					5
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	136	1	1912	2	Y	-0-					5
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	133	1	1945	2	Y	-0-					5
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	139	1	2003	2	Y	-0-					5
*09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	113	1	1371	2	Y	-0-					5

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
04	1560	N	1355	-0-	-205	-0-	92	1	1263	2	Y	-0-					2
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	97	1	1272	2	Y	-0-					2
06	1440	N	1361	-0-	-79	-0-	91	1	1270	2	Y	-0-					2
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	90	1	1316	2	Y	-0-					2
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	97	1	1392	2	Y	-0-					2
*09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	105	1	1277	2	Y	-0-					2

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					1
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					1

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
04	930	N	1169	-0-	239	-0-	80	1	1089	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	924	-0-	-6	-0-	66	1	858	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	932	-0-	-178	-0-	62	1	870	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	827	-0-	-320	-0-	53	1	774	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	858	-0-	-72	-0-	56	1	802	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	735	-0-	-195	-0-	56	1	679	2	Y	-0-					-0-

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
04	720	N	692	-0-	-28	-0-	47	1	645	2	Y	-0-					6
05	713	N	647	-0-	-66	-0-	46	1	601	2	Y	-0-					6
06	690	N	587	-0-	-103	-0-	39	1	548	2	Y	-0-					6
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	53	1	775	2	Y	-0-					6
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	91	1	1304	2	Y	-0-					6
*09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	63	1	762	2	Y	-0-					6

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
04	2610	N	1940	-0-	-670	-0-	132	1	1808	2	Y	-0-					-0-
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	155	1	2026	2	Y	-0-					-0-
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	159	1	2223	2	Y	-0-					-0-
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	148	1	2172	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	979	-0-	-1191	-0-	64	1	915	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	914	-0-	-1456	-0-	70	1	844	2	Y	-0-					-0-

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
04	1530	N	1394	-0-	-136	-0-	95	1	1299	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	99	1	1296	2	Y	-0-					-0-
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	82	1	1155	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	80	1	1175	2	Y	-0-					-0-
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	98	1	1407	2	Y	-0-					-0-
*09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	101	1	1229	2	Y	-0-					-0-

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
04	780	N	724	-0-	-56	-0-	49	1	675	2	Y	-0-					7
05	775	N	756	-0-	-19	-0-	54	1	702	2	Y	-0-					7
06	720	N	677	-0-	-43	-0-	45	1	632	2	Y	-0-					7
07	744	N	673	-0-	-71	-0-	43	1	630	2	Y	-0-					7
08	744	N	646	-0-	-98	-0-	42	1	604	2	Y	-0-					7
09	690	N	594	-0-	-96	-0-	45	1	549	2	Y	-0-					7

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
04	1920	N	1671	-0-	-249	-0-	114	1	1557	2	Y	-0-					2
05	2170	N	2021	-0-	-149	-0-	144	1	1877	2	Y	-0-					2
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	144	1	2019	2	Y	-0-					2
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	116	1	1705	2	Y	-0-					2
08	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	120	1	1728	2	Y	-0-					2
09	2160	N	1494	-0-	-666	-0-	114	1	1380	2	Y	-0-					2

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
04	1800	N	1838	-0-	38	-0-	125	1	1713	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1543	-0-	-441	-0-	110	1	1433	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1083	-0-	-717	-0-	72	1	1011	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1253	-0-	-638	-0-	80	1	1173	2	Y	-0-					-0-
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	122	1	1756	2	Y	-0-					-0-
*09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	143	1	1734	2	Y	-0-					-0-

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
04	1140	N	1848	-0-	708	-0-	126	1	1722	2	Y	-0-					16
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	145	1	1895	2	Y	15					31
							17	9									
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	98	1	1369	2	Y	9					40
							10	9									
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	105	1	1539	2	Y	-0-	26	1			14
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	113	1	1622	2	Y	-0-					14
*09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	144	1	1744	2	Y	-0-					14

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
04	1530	X	2784	-0-	1254	-0-	190	1	2594	2	Y	-0-					40
05	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	188	1	2456	2	Y	44					84
							48	9									
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	184	1	2577	2	Y	28					112
							31	9									
07	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	183	1	2672	2	Y	-0-	78	1			34
08	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	197	1	2835	2	Y	-0-					34
*09	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	223	1	2696	2	Y	-0-					34

LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	749	-0-	-1	-0-	51	1	698	2	Y	-0-					1
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	34	1	448	2	Y	-0-					1
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	66	1	930	2	Y	-0-					1
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	75	1	1094	2	Y	-0-					1
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	74	1	1069	2	Y	76					77
							84	9									
*09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	80	1	969	2	Y	-0-					77

GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1197	-0-	57	-0-	82	1	1115	2	Y	-0-					7
05	1178	N	929	-0-	-249	-0-	66	1	863	2	Y	-0-					7
06	1140	N	871	-0-	-269	-0-	58	1	813	2	Y	-0-					7
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	76	1	1109	2	Y	-0-					7
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	108	1	1554	2	Y	-0-					7
*09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	109	1	1321	2	Y	-0-					7

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1639	-0-	499	-0-	112	1	1527	2	Y	-0-					3
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	117	1	1527	2	Y	-0-					3
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	115	1	1612	2	Y	-0-					3
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	105	1	1540	2	Y	-0-					3
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	104	1	1490	2	Y	-0-					3
*09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	108	1	1309	2	Y	-0-					3

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	29	1	396	2	Y	-0-					4
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	30	1	386	2	Y	-0-					4
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	25	1	352	2	Y	-0-					4
07	434	N	383	-0-	-51	-0-	24	1	359	2	Y	-0-					4
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	23	1	337	2	Y	-0-					4
*09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	366	2	Y	-0-					4

GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	688	-0-	28	-0-	47	1	641	2	Y	-0-					1
05	744	N	548	-0-	-196	-0-	39	1	509	2	Y	-0-					1
06	690	N	418	-0-	-272	-0-	28	1	390	2	Y	-0-					1
07	713	N	486	-0-	-227	-0-	31	1	455	2	Y	-0-					1
08	558	N	445	-0-	-113	-0-	29	1	416	2	Y	-0-					1
*09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	34	1	408	2	Y	-0-					1

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
04	1830	N	2123	-0-	293	-0-	145	1	1978	2	Y	-0-					14
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	157	1	2052	2	Y	14					28
							15	9									
06	2580	N	2327	-0-	-253	-0-	154	1	2163	2	Y	9					37
							10	9									
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	151	1	2204	2	Y	-0-	26	1			11
08	2232	N	2030	-0-	-202	-0-	132	1	1898	2	Y	-0-					11
*09	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	195	1	2360	2	Y	-0-					11

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
04	2070	N	1842	-0-	-228	-0-	126	1	1716	2	Y	-0-					4
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	161	1	2106	2	Y	-0-					4
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	152	1	2130	2	Y	-0-					4
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	150	1	2200	2	Y	-0-					4
08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	168	1	2420	2	Y	27					31
							30	9									
*09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	166	1	2006	2	Y	-0-					31

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
04	2160	N	2279	-0-	119	-0-	155	1	2124	2	Y	-0-					-0-
05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	171	1	2236	2	Y	-0-					-0-
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	167	1	2338	2	Y	-0-					-0-
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	161	1	2352	2	Y	-0-					-0-
08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	165	1	2374	2	Y	-0-					-0-
*09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	181	1	2197	2	Y	-0-					-0-

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
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-

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
04	2040	N	2492	-0-	452	-0-	170	1	2322	2	Y	-0-					16
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	183	1	2393	2	Y	14					30
							15	9									
06	2040	N	2002	-0-	-38	-0-	133	1	1858	2	Y	10					40
							11	9									
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	158	1	2308	2	Y	-0-	26	1			14
08	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	181	1	2598	2	Y	-0-					14
*09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	204	1	2469	2	Y	-0-					14

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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
04	2730	X	2606	-0-	-124	-0-	315	1	2285	3	Y	5					62
							6	9									
05	2821	X	2444	-0-	-377	-0-	286	1	2155	3	Y	3					65
							3	9									
06	2610	X	2323	-0-	-287	-0-	264	1	2059	3	Y	-0-					65
07	2542	X	2098	-0-	-444	-0-	224	1	1874	3	Y	-0-					65
08	2666	X	2329	-0-	-337	-0-	251	1	2078	3	Y	-0-					65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

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
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		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
04	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	458	3	7	9	Y	6	18	1			10
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	449	3	8	9	Y	7					17
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	379	3	2	9	Y	2					19
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					19
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	3	1	9	Y	1					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	2190	N	1806	-0-	-384	-0-	1798	3	8	9	Y	7	36	1			15
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	713	3	7	9	Y	6					21
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1240	3	2	9	Y	2					23
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			Y	-0-					23
*08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1277	3	1	9	Y	1					24
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2061	3	7	9	Y	6	16	1			9
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1837	3	7	9	Y	6					15
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1806	3	2	9	Y	2					17
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-					17
*08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1720	3	2	9	Y	2					19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	896	3	2	9	Y	2					7
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	914	3	2	9	Y	2	8	1			1
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	952	3	2	9	Y	2					3
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	905	3	1	9	Y	1					4
*08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	919	3	3	9	Y	3					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
*08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	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	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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		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
04	2520	N	2470	-0-	-50	-0-	2463	3	7	9	Y	6	14	1			8
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2600	3	9	9	Y	8	10	1			6
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2434	3	7	9	Y	6					12
07	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2746	3	4	9	Y	4					16
*08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2690	3	3	9	Y	3	13	1			6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	1620	N	1551	-0-	-69	-0-	1538	3	13	9	Y	12	17	1			15
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1491	3	18	9	Y	16	19	1			12
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1513	3	14	9	Y	13					25
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1532	3	10	9	Y	9					34
*08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1768	3	8	9	Y	7	27	1			14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1871	3	8	9	Y	7	14	1			9
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1981	3	10	9	Y	9	11	1			7
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1796	3	8	9	Y	7					14
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1401	3	6	9	Y	5					19
*08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1758	3	4	9	Y	4	15	1			8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	1583	-0-	-967	-0-	1570	3	13	9	Y	12					43
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2166	3	13	9	Y	12	49	1			6
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1414	3	13	9	Y	12					18
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1882	3	8	9	Y	7					25
*08	3100	N	3196	-0-	96	96	3181	3	15	9	Y	14					39
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT					39

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
04	690	N	415	-0-	-275	-0-	415	3			Y	-0-	8	1			1
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2448	3	1	9	Y	1					1
07	3100	N	3667	-0-	567	567	3667	3			Y	-0-					1
*08	3100	N	3607	-0-	507	1074	3607	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1074					Y	NO RPT					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1401	-0-	-279	-0-	1386	3	15	9	Y	14	37	1			22
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1525	3	21	9	Y	19					41
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1584	3	7	9	Y	6					47
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			Y	-0-					47
*08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1969	3	6	9	Y	5					52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	859	3	14	9	N	13					48
05	949	X	949	-0-	-0-	-0-	943	3	6	9	N	5					53
06	789	X	789	-0-	-0-	-0-	785	3	4	9	N	4					57
07	992	X	964	-0-	-28	-0-	964	3			N	-0-					57
08	992	X	772	-0-	-220	-0-	764	3	8	9	N	7					64
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					64

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2130	3	7	9	Y	6	14	1			9
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2276	3	8	9	Y	7					16
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1954	3	2	9	Y	2					18
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			Y	-0-					18
*08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1774	3	2	9	Y	2					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	688	-0-	-332	-0-	676	3	12	9	N	11					63
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	702	3	10	9	N	9					72
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	974	3	41	9	N	37					109
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	672	3	3	9	N	3					112
*08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					112
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2559	3	37	9	Y	34	64	1			17
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2557	3	33	9	Y	30					47
06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2493	3	31	9	Y	28					75
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2540	3	30	9	Y	27					102
*08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2561	3	24	9	Y	22	73	1			51
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					23
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
*08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	1205	3	8	9	Y	7	32	1			14
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1184	3	9	9	Y	8					22
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1212	3	3	9	Y	3					25
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			Y	-0-					25
*08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1123	3	2	9	Y	2					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
04	1830	N	1803	-0-	-27	-0-	1795	3	8	9	Y	7	13	1			8
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1855	3	9	9	Y	8	10	1			6
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1803	3	7	9	Y	6					12
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1908	3	6	9	Y	5					17
*08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1734	3	3	9	Y	3	13	1			7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	3720	X	3487	-0-	-233	-0-	3481	3	6	9	Y	5	16	1			8
05	3844	X	3515	-0-	-329	-0-	3507	3	8	9	Y	7					15
06	3480	X	3373	-0-	-107	-0-	3371	3	2	9	Y	2					17
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			Y	-0-					17
*08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3615	3	1	9	Y	1					18
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					18

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10510 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	247	1	2128	3	Y	2					45
							2	9									
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	256	1	1832	3	Y	1	35	1			11
							1	9									
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	243	1	1708	3	Y	-0-					11
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	236	1	1943	3	Y	1					12
							1	9									
*08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	238	1	2056	3	Y	2					14
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					58
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					58
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1631	3	2	9	N	2					60
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1761	3	3	9	N	3					63
*08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					63
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			Y	-0-					-0-
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			Y	-0-					-0-
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			Y	-0-					-0-
*08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	112	1	1331	3	Y	4	20	1			4
							4	9									
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	100	1	1208	3	Y	6					10
							7	9									
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	96	1	1102	3	Y	3	11	1			2
							3	9									
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	108	1	1293	3	Y	3					5
							3	9									
*08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	109	1	1318	3	Y	5					10
							6	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2545	-0-	-65	-0-	2535	3	10	9	Y	9	27	1			13
05	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2767	3	13	9	Y	12	16	1			9
06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2664	3	10	9	Y	9					18
07	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2775	3	8	9	Y	7					25
*08	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2660	3	6	9	Y	5	20	1			10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1488	3	8	9	Y	7	13	1			9
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1388	3	10	9	Y	9	11	1			7
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1392	3	8	9	Y	7					14
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1190	3	6	9	Y	5					19
*08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1055	3	3	9	Y	3	15	1			7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	1824	3			Y	-0-					-0-
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
*08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1666	3	8	9	Y	7					66
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1690	3	14	9	Y	13					79
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1613	3	19	9	Y	17					96
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1713	3	7	9	Y	6					102
*08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1652	3	15	9	Y	14					116
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					116

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
04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	1286	1	3900	3	N	27					122
							30	9									
05	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	1333	1	4008	3	N	38					160
							42	9									
06	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	1289	1	3870	3	N	24					184
							26	9									
07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	1333	1	3712	3	N	30	169	1			45
							33	9									
08	5394	X	4917	-0-	-477	-0-	1332	1	3552	3	N	30					75
							33	9									
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					75

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
04	2250	N	2220	-0-	-30	-0-	2200	3	20	9	Y	18	38	1			23
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2155	3	26	9	Y	24	29	1			18
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1742	3	19	9	Y	17					35
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1786	3	15	9	Y	14					49
*08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2451	3	11	9	Y	10	39	1			20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					135
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	319	2	1	9	Y	1	136	1			-0-
06	420	N	328	-0-	-92	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
*09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-

NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					170
05	341	N	307	-0-	-34	-0-	306	2	1	9	Y	1	171	1			-0-
06	420	N	196	-0-	-224	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	141	-0-	-200	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	157	-0-	-153	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
*09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. 090732

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-					6
05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			Y	-0-					6
06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			Y	-0-					6
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2975	2	7	9	Y	6					12
08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3008	2	19	9	Y	17					29
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					4
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					4
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					4
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1611	2	3	9	Y	3					7
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1529	2	9	9	Y	8					15
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-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
04	1620	N	1345	-0-	-275	-0-	1345	2			Y	-0-					4
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					4
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					4
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1595	2	8	9	Y	7					11
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1574	2	20	9	Y	18					29
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					29

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					4
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					4
06	990	N	873	-0-	-117	-0-	873	2			Y	-0-					4
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1003	2	3	9	Y	3					7
08	1054	N	600	-0-	-454	-0-	592	2	8	9	Y	7	1	8			13
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	3030	X	2310	-0-	-720	-0-	2285	2	25	9	Y	23	23	1			16
05	3131	X	2533	-0-	-598	-0-	2508	2	25	9	Y	23	24	1			15
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3259	2	34	9	Y	31	23	1			23
07	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2506	2	25	9	Y	23	28	1			18
08	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2452	2	29	9	Y	26	26	1			18
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					18

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	X	533	-0-	-337	-0-	522	2	11	9	Y	10	6	1	4	8	4
05	899	X	382	-0-	-517	-0-	375	2	7	9	Y	6	6	1			4
06	870	X	490	-0-	-380	-0-	486	2	4	9	Y	4	5	1			3
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	868	2	9	9	Y	8	5	1			6
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	744	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	67	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	124	N	20	-0-	-104	-0-	16	2	4	9	Y	4	4	1			2
06	300	N	26	-0-	-274	-0-	26	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1					1
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1825	2	22	9	Y	20	20	1			13
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2227	2	23	9	Y	21	21	1			13
06	1620	N	860	-0-	-760	-0-	851	2	9	9	Y	8	15	1			6
07	1922	X	807	-0-	-1115	-0-	798	2	9	9	Y	8	8	1			6
08	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2494	2	9	9	Y	8	8	1			6
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	1500	N	1179	-0-	-321	-0-	1162	2	17	9	Y	15	15	1			10
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1810	2	18	9	Y	16	16	1			10
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1881	2	19	9	Y	17	14	1			13
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1717	2	19	9	Y	17	17	1			13
08	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1729	2	19	9	Y	17	18	1			12
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					12

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1126	-0-	-644	-0-	1107	2	19	9	Y	17	17	1			12
05	1829	N	1214	-0-	-615	-0-	1194	2	20	9	Y	18	18	1			12
06	1620	N	1536	-0-	-84	-0-	1521	2	15	9	Y	14	15	1			11
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1297	2	12	9	Y	11	13	1			9
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1307	2	15	9	Y	14	14	1			9
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1991	2	25	9	Y	23	23	1			15
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2021	2	26	9	Y	24	24	1			15
06	2100	N	2071	-0-	-29	-0-	2049	2	22	9	Y	20	20	1			15
07	2077	N	1771	-0-	-306	-0-	1753	2	18	9	Y	16	18	1			13
08	2046	N	1377	-0-	-669	-0-	1357	2	20	9	Y	18	18	1			13
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					13

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2097	2	25	9	Y	23	23	1			16
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2367	2	28	9	Y	25	25	1			16
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2499	2	26	9	Y	24	22	1			18
07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2321	2	23	9	Y	21	22	1			17
08	2387	N	2201	-0-	-186	-0-	2175	2	26	9	Y	24	24	1			17
09	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	450	N	298	-0-	-152	-0-	298	2			Y	-0-					24
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1243	2	22	9	Y	20					44
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	542	2	4	9	Y	4					48
07	DLQ G-10		378	-0-	378	378	352	2	26	9	Y	24					72
08	DLQ G-10		287	-0-	287	665	287	2			Y	-0-					72
*09	1004	N	339	-0-	-665	-0-	339	2			Y	-0-					72

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
04	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2031	2	32	9	N	29					116
05	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2260	2	23	9	N	21					137
06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3473	2	85	9	N	77	142	1			72
07	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5843	2	31	9	N	28					100
08	3100	N	3522	-0-	422	422	3478	2	44	9	N	40					140
*09	5897	X	5475	-0-	-422	-0-	5458	2	17	9	N	15					155

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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	600	N	341	-0-	-259	-0-	341	2			N	-0-	153	1			-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.		NO RPT	-0-	-33	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1116	-0-	1116	1116	1116	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		661	-0-	661	1777	661	2			Y	-0-					-0-
*09	1900	N	736	-0-	-1164	613	736	2			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	555	1	1528	2	N	15					70
							17	9									
05	3100	N	3222	-0-	122	122	645	1	2564	2	N	12					82
							13	9									
06	3000	N	2950	-0-	-50	72	675	1	2260	2	N	14					96
							15	9									
07	2559	N	2487	-0-	-72	-0-	673	1	1814	2	N	-0-	70	5			26
08	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1536	2	24	9	N	22					48
*09	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1889	2	33	9	N	30					78

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
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	360	1	990	2	N	5					53
							6	9									
05	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	247	1	981	2	N	4					57
							4	9									
06	1350	N	1167	-0-	-183	-0-	266	1	892	2	N	8					65
							9	9									
07	1395	N	820	-0-	-575	-0-	222	1	598	2	N	-0-	43	5			22
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					22
09	1170	N	773	-0-	-397	-0-	773	2			N	-0-					22

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
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					110
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					110
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					110
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					110
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					110
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	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
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					207
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1297	3	6	9	N	5					212
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1483	3	2	9	N	2					214
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	987	3	7	9	N	6					220
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1593	3	8	9	N	7					227
*09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1045	3	6	9	N	5					232

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
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					81
05	589	N	452	-0-	-137	-0-	452	2			N	-0-					81
06	570	N	274	-0-	-296	-0-	274	2			N	-0-					81
07	589	N	108	-0-	-481	-0-	108	2			N	-0-					81
08	465	N	59	-0-	-406	-0-	59	2			N	-0-					81
09	270	N	9	-0-	-261	-0-	9	2			N	-0-					81

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
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					117
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					117
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					117
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					117
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
C. W. RESOURCES, INC. 121085
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	X	196	-0-	-74	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
05	279	X	226	-0-	-53	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
06	270	X	187	-0-	-83	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		167	-0-	167	167	167	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		204	-0-	204	371	204	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		205	-0-	205	576	205	2			Y	-0-					-0-

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
04	2340	N	1970	-0-	-370	-0-	1959	2	11	9	N	10					58
05	2449	N	2366	-0-	-83	-0-	2352	2	14	9	N	13					71
06	2010	N	1914	-0-	-96	-0-	1904	2	10	9	N	9	36	1			44
07	2046	N	1931	-0-	-115	-0-	1928	2	3	9	N	3					47
08	2356	N	1922	-0-	-434	-0-	1922	2			N	-0-					47
*09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1913	2	8	9	N	7					54

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
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1013	2	1	9	N	1					188
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					188
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-	148	1			40
07	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			N	-0-					40
08	1271	N	993	-0-	-278	-0-	993	2			N	-0-					40
09	1020	N	924	-0-	-96	-0-	924	2			N	-0-					40

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3362	2	43	9	N	39					230
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3217	2	14	9	N	13	181	1			62
06	3240	X	3048	-0-	-192	-0-	3033	2	15	9	N	14					76
07	3348	X	2769	-0-	-579	-0-	2754	2	15	9	N	14					90
*08	3534	X	35	-0-	-3499	-0-	35	2			N	-0-					90
09	3420	X	3253	-0-	-167	-0-	3253	2			N	-0-					90

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
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			Y	-0-					53
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					53
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					53
07	DLQ G-10		423	-0-	423	423	423	2			Y	-0-					53
08	DLQ G-10		419	-0-	419	842	419	2			Y	-0-					53
09	DLQ G-10		361	-0-	361	1203	361	2			Y	-0-					53

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
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	900	2	36	9	Y	33					155
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1736	2	1	9	Y	1	133	1			23
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1830	2	10	9	Y	9					32
07	DLQ G-10		1403	-0-	1403	1403	1385	2	18	9	Y	16					48
08	DLQ G-10		1359	-0-	1359	2762	1359	2			Y	-0-					48
09	DLQ G-10		1034	-0-	1034	3796	1034	2			Y	-0-					48

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					143
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2122	2	23	9	Y	21	139	1			25
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2237	2	35	9	Y	32					57
07	DLQ G-10		1726	-0-	1726	1726	1692	2	34	9	Y	31					88
08	DLQ G-10		1673	-0-	1673	3399	1660	2	13	9	Y	12					100
09	DLQ G-10		1264	-0-	1264	4663	1264	2			Y	-0-					100

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
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3532	2	36	9	Y	33					115
05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3652	2	24	9	Y	22					137
06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3578	2	22	9	Y	20					157
07	DLQ G-10		3534	-0-	3534	3534	3512	2	22	9	Y	20	147	1			30
08	DLQ G-10		3536	-0-	3536	7070	3514	2	22	9	Y	20					50
09	DLQ G-10		3334	-0-	3334	10404	3334	2			Y	-0-					50

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
04	10470	X	10074	-0-	-396	-0-	510 125	1 9	9439	2	N	114	188	1			150
05	10478	X	10230	-0-	-248	-0-	527 177	1 9	9526	2	N	161	188	1			123
06	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	510 107	1 9	9540	2	N	97	185	1			35
07	10416	X	9666	-0-	-750	-0-	527 76	1 9	9063	2	N	69					104
08	10416	X	9777	-0-	-639	-0-	527 175	1 9	9075	2	N	159	188	1			75
09	10170	X	9241	-0-	-929	-0-	510 149	1 9	8582	2	N	135	186	1			24

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
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

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
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
04	870	N	643	-0-	-227	-0-	643	2			N	-0-					38
05	837	N	621	-0-	-216	-0-	621	2			N	-0-					38
06	720	N	605	-0-	-115	-0-	605	2			N	-0-					38
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					38
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					38
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	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
04	1380	N	1034	-0-	-346	-0-	1034	2			N	-0-					160
05	1550	N	1099	-0-	-451	-0-	1099	2			N	-0-					160
06	1050	N	757	-0-	-293	-0-	757	2			N	-0-					160
07	1054	N	801	-0-	-253	-0-	801	2			N	-0-					160
08	1085	N	728	-0-	-357	-0-	728	2			N	-0-					160
09	750	N	683	-0-	-67	-0-	683	2			N	-0-					160

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					150
05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					150
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					150
07	2325	X	1964	-0-	-361	-0-	1964	2			N	-0-					150
08	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					150
09	2250	X	1311	-0-	-939	-0-	1311	2			N	-0-					150

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
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	N	-0-					13
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	253	3	N	-0-					13
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	255	1	206	3	N	-0-					13
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	267	1	196	3	N	-0-					13
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	267	1	244	3	N	-0-					13
*09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	261	1	277	3	N	-0-					13

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	144	1	1818	3	N	3					35
							3	9									
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	160	1	1625	3	N	5					40
							6	9									
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	128	1	1175	3	N	12					52
							13	9									
07	2046	N	1461	-0-	-585	-0-	128	1	1330	3	N	3					55
							3	9									
08	1798	N	1539	-0-	-259	-0-	144	1	1387	3	N	7					62
							8	9									
*09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	160	1	1525	3	N	17					79
							19	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	211	1	944	3	N	143	185	1			172
							157	9									
05	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	208	1	951	3	N	138	188	1			122
							152	9									
06	1290	N	1156	-0-	-134	-0-	67	1	925	3	N	149	186	1			85
							164	9									
07	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	87	1	895	3	N	165	151	1			99
							182	9									
08	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	73	1	942	3	N	154	185	1			68
							169	9									
09	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	70	1	930	3	N	146					214
							161	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

04	7050	X	6928	-0-	-122	-0-	517	1	6331	3	N	73					105
							80	9									
05	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	564	1	6704	3	N	103	188	1			20
							113	9									
06	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	707	1	6645	3	N	55					75
							61	9									
07	7161	X	5786	-0-	-1375	-0-	722	1	5010	3	N	49	91	1			33
							54	9									
08	7378	X	7157	-0-	-221	-0-	730	1	6368	3	N	54					87
							59	9									
*09	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	813	1	7809	3	N	48					135
							53	9									

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	1603	-0-	-917	-0-	126	1	1452	3	N	23					100
							25	9									
05	2604	X	1959	-0-	-645	-0-	135	1	1815	3	N	8	92	1			16
							9	9									
06	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	126	1	1776	3	N	1					17
							1	9									
07	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	170	1	1784	3	N	2					19
							2	9									
08	1953	X	1074	-0-	-879	-0-	77	1	997	3	N	-0-					19
09	1890	X	1174	-0-	-716	-0-	81	1	1093	3	N	-0-					19

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 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
04	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	284	1	4047	3	N	7					132
							8	9									
05	4867	X	4724	-0-	-143	-0-	311	1	4393	3	N	18					150
							20	9									
06	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	493	1	4996	3	N	2					152
							2	9									
07	5022	X	4166	-0-	-856	-0-	494	1	3670	3	N	2	152	1			2
							2	9									
08	5022	X	4504	-0-	-518	-0-	454	1	4049	3	N	1					3
							1	9									
09	5490	X	4859	-0-	-631	-0-	464	1	4387	3	N	7					10
							8	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

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
04	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	834	1	10628	3	N	97					179
							107	9									
05	11904	X	11544	-0-	-360	-0-	792	1	10678	3	N	67	179	1			67
							74	9									
06	12000	X	11195	-0-	-805	-0-	865	1	10255	3	N	68					135
							75	9									
07	12400	X	10632	-0-	-1768	-0-	1042	1	9517	3	N	66	176	1			25
							73	9									
08	12400	X	11335	-0-	-1065	-0-	929	1	10347	3	N	54					79
							59	9									
09	11580	X	10035	-0-	-1545	-0-	816	1	9177	3	N	38					117
							42	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1480	-0-	-140	-0-	94	1	1386	3	N	-0-					117
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	106	1	1552	3	N	3					120
							3	9									
06	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	97	1	1412	3	N	-0-					120
07	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	125	1	1360	3	N	-0-					120
08	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	105	1	1418	3	N	2					122
							2	9									
09	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	92	1	1278	3	N	5					127
							6	9									

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
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	52	1	756	3	N	-0-					33
05	837	N	742	-0-	-95	-0-	47	1	695	3	N	-0-					33
06	780	N	489	-0-	-291	-0-	32	1	455	3	N	2					35
							2	9									
07	837	N	754	-0-	-83	-0-	65	1	689	3	N	-0-					35
08	744	N	408	-0-	-336	-0-	28	1	380	3	N	-0-					35
09	480	N	326	-0-	-154	-0-	22	1	304	3	N	-0-					35

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
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	79	1	1129	3	N	1					38
							1	9									
05	1333	N	911	-0-	-422	-0-	59	1	850	3	N	2					40
							2	9									
06	1290	N	909	-0-	-381	-0-	57	1	838	3	N	13					53
							14	9									
07	1240	N	985	-0-	-255	-0-	81	1	880	3	N	22					75
							24	9									
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	90	1	1215	3	N	15					90
							17	9									
*09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	78	1	1096	3	N	12					102
							13	9									

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
04	180	N	114	-0-	-66	-0-	7	1	107	3	N	-0-					10
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	7	1	106	3	N	-0-					10
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	10	1	135	3	N	-0-					10
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	N	-0-					10
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-					10
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	6	1	83	3	N	-0-					10

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
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	124	1	1515	3	N	19					52
							21	9									
05	1302	N	1062	-0-	-240	-0-	98	1	927	3	N	34	86	1			-0-
							37	9									
06	1500	N	5	-0-	-1495	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	96	1	1391	3	N	-0-			23
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	108	1	1535	3	N	5			28
							6	9							
06	1500	N	1218	-0-	-282	-0-	78	1	1138	3	N	2			30
							2	9							
07	1550	N	1206	-0-	-344	-0-	103	1	1101	3	N	2			32
							2	9							
08	1643	N	1338	-0-	-305	-0-	92	1	1245	3	N	1			33
							1	9							
*09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	89	1	1237	3	N	2			35
							2	9							

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

04	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	171	1	2533	3	N	-0-			52
05	2790	X	2733	-0-	-57	-0-	169	1	2564	3	N	-0-			52
06	2820	X	2467	-0-	-353	-0-	156	1	2311	3	N	-0-			52
07	2914	X	2440	-0-	-474	-0-	203	1	2237	3	N	-0-			52
08	2914	X	2530	-0-	-384	-0-	172	1	2358	3	N	-0-			52
09	2700	X	2446	-0-	-254	-0-	161	1	2285	3	N	-0-			52

STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934

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-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

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-

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	N	-0-			-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	N	-0-			-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	162	1	176	3	N	-0-			-0-
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	166	1	116	3	N	-0-			-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	166	1	153	3	N	-0-			-0-
*09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	163	1	181	3	N	-0-			-0-

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
05	T. A.		-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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	212	1	1899	3	N	20					20
							22	9									

CLEMENS WELL #: 3 RRCID -> 156403 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10714 - 10832

04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	N	-0-					-0-
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	15	1	226	3	N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/17/2018

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

04	3990	X	3239	-0-	-751	-0-	218	1	3020	3	N	1					135
							1	9									
05	4123	X	3308	-0-	-815	-0-	262	1	2990	3	N	51	176	1			10
							56	9									
06	3840	X	2319	-0-	-1521	-0-	155	1	2153	3	N	10					20
							11	9									
07	3906	X	2215	-0-	-1691	-0-	194	1	1996	3	N	23					43
							25	9									
08	3875	X	1228	-0-	-2647	-0-	88	1	1136	3	N	4					47
							4	9									
09	3240	X	2088	-0-	-1152	-0-	144	1	1921	3	N	21					68
							23	9									

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					10
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					10
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					10
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					10
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
*09	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	83	1	1098	3	N	18					28
							20	9									

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
04	2910	X	1860	-0-	-1050	-0-	115	1	1745	3	N	-0-					27
05	3007	X	1525	-0-	-1482	-0-	97	1	1421	3	N	6					33
							7	9									
06	2910	X	75	-0-	-2835	-0-	14	1	61	3	N	-0-					33
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					33
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					33
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					33

CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	1583	-0-	-1807	-0-	110	1	1463	3	N	9					164
							10	9									
05	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	179	1	1970	3	N	43	179	1			28
							47	9									
06	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	249	1	1422	3	N	-0-					28
07	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	290	1	1445	3	N	-0-					28
08	2201	X	2127	-0-	-74	-0-	292	1	1835	3	N	-0-					28
09	2130	X	1743	-0-	-387	-0-	248	1	1495	3	N	-0-					28

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171487 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10689 - 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
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	280	3	N	4					42
							4	9									
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	83	1	830	3	N	28					70
							31	9									
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	37	1	557	3	N	21	91	1			-0-
							23	9									
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	46	1	516	3	N	5					5
							6	9									
08	868	N	817	-0-	-51	-0-	55	1	759	3	N	3					8
							3	9									
09	630	N	627	-0-	-3	-0-	39	1	571	3	N	15					23
							17	9									

CLEMENS WELL #: 7 RRCID -> 185063 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10654 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1252	-0-	-458	-0-	93	1	1146	3	N	12					137
							13	9									
05	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	132	1	1340	3	N	38	172	1			3
							42	9									
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	260	1	1562	3	N	5					8
							6	9									
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	295	1	1479	3	N	-0-					8
08	1519	N	781	-0-	-738	-0-	125	1	654	3	N	2					10
							2	9									
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-	10	1			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

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-

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

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-

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795

04	2730	X	2364	-0-	-366	-0-	169	1	2173	3	N	20					45
							22	9									
05	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	200	1	2449	3	N	36	81	1			-0-
							40	9									
06	2550	X	2482	-0-	-68	-0-	286	1	2196	3	N	-0-					-0-
07	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	369	1	2317	3	N	8					8
							9	9									
08	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	340	1	2498	3	N	12					20
							13	9									
09	2490	N	2181	-0-	-309	-0-	275	1	1892	3	N	13					33
							14	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

MCLENDON-COMBEST WELL #: 10 RRCID -> 214387 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10727

04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	173	1	1559	3	N	61	179	1			27
							67	9									
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	102	1	1305	3	N	11					38
							12	9									
06	2430	N	1618	-0-	-812	-0-	247	1	1341	3	N	27					65
							30	9									
07	1860	N	1572	-0-	-288	-0-	279	1	1280	3	N	12					77
							13	9									
08	1426	N	647	-0-	-779	-0-	121	1	526	3	N	-0-					77
09	1620	N	718	-0-	-902	-0-	134	1	584	3	N	-0-					77

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	592					Y	-0-					87
05	592	N	-0-	-0-	-592	-0-					Y	-0-					87
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-	58	1			29
07	310	N	6	-0-	-304	-0-	6	2			Y	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					29

WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

04	6420	X	5986	-0-	-434	-0-	5986	2			N	-0-					105
05	6634	X	6254	-0-	-380	-0-	6254	2			N	-0-					105
06	6300	X	5389	-0-	-911	-0-	5389	2			N	-0-					105
07	6510	X	5717	-0-	-793	-0-	5716	2	1	9	N	1	1	8			105
08	6200	X	5884	-0-	-316	-0-	5884	2			N	-0-					105
09	6210	X	5476	-0-	-734	-0-	5476	2			N	-0-					105

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

04	6240	X	5935	-0-	-305	-0-	5906	2	29	9	N	26					110
05	7223	X	6128	-0-	-1095	-0-	6089	2	39	9	N	35					145
06	6990	X	6035	-0-	-955	-0-	6024	2	11	9	N	10	145	1			10
07	7223	X	6044	-0-	-1179	-0-	5989	2	55	9	N	50	1	8			59
08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6392	2	39	9	N	35					94
09	6030	X	5823	-0-	-207	-0-	5813	2	10	9	N	9					103

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

04	8700	X	8687	-0-	-13	-0-	8607	2	80	9	N	73	176	1			82
05	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9029	2	61	9	N	55					137
06	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8854	2	55	9	N	50					187
07	9579	X	9140	-0-	-439	-0-	9081	2	59	9	N	54	179	1			62
08	9579	X	8887	-0-	-692	-0-	8830	2	57	9	N	52					114
09	8910	X	8560	-0-	-350	-0-	8505	2	55	9	N	50					164

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
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					72
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					72
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					72
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					72
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	100	2	13	9	N	12					84
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	100	2	18	9	N	16					100

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					67
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					67
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					67
08	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					67
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					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
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/18/2018 - W/O TO 04-284646

MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 152649 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10331 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
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/31/2018

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
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	345	2	23	9	N	21					21

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
DICKSON, J. M. WELL #: RRCID -> 246312 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9714 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2015

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2670	X	2596	-0-	-74	-0-	2593	2	3	9	N	3					116
05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2736	2	2	9	N	2					118
06	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2520	2	1	9	N	1					119
07	2697	X	2658	-0-	-39	-0-	2657	2	1	9	N	1					120
08	2728	X	2633	-0-	-95	-0-	2631	2	2	9	N	2					122
09	2640	X	2571	-0-	-69	-0-	2569	2	2	9	N	2					124

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
04	3000	N	2391	-0-	-609	217	2348	2	43	9	N	39					413
05	2635	N	2321	-0-	-314	-0-	2282	2	39	9	N	35	29	1			419
06	2340	N	2102	-0-	-238	-0-	2068	2	34	9	N	31					450
07	2480	N	2255	-0-	-225	-0-	2222	2	33	9	N	30	27	1			453
08	2325	N	1986	-0-	-339	-0-	1950	2	36	9	N	33					486
*09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2190	2	33	9	N	30					516

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
04	5820	X	5581	-0-	-239	-0-	5480	2	101	9	N	92					735
05	6107	X	5420	-0-	-687	-0-	5326	2	94	9	N	85	68	1			752
06	5910	X	4912	-0-	-998	-0-	4824	2	88	9	N	80					832
07	6107	X	5267	-0-	-840	-0-	5184	2	83	9	N	75	63	1			844
08	5766	X	4635	-0-	-1131	-0-	4551	2	84	9	N	76					920
09	5580	X	5189	-0-	-391	-0-	5110	2	79	9	N	72					992

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-					31
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1864	2	28	9	Y	25	4	1			52
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					52
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1808	3	39	9	Y	35	2	1			85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

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
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	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
04	1667	N	1243	-0-	-424	-0-	1243	3			Y	-0-					27
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-	2	1			25
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					25
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	685	3	9	9	Y	8	1	1			32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					74
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					74
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					74
07	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					74
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					74
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					74

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					159
05	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					159
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					159
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					159
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					159
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					159

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
04	2280	N	1368	-0-	-912	-0-	1368	3			N	-0-					146
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					146
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					146
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1973	3	14	9	N	13	133	1			26
08	2139	N	1559	-0-	-580	-0-	1559	3			N	-0-					26
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					26

RHE OPERATING, LLC 704808
CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	239	-0-	-361	-0-	239	2			N	-0-					92
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					92
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					92
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					92
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					92
*09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					92

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					129
05	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	2			N	-0-					129
06	510	N	419	-0-	-91	-0-	419	2			N	-0-					129
07	558	N	373	-0-	-185	-0-	373	2			N	-0-					129
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	365	2	1	9	N	1	90	1			40
09	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	2			N	-0-					40

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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	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
04	2220	X	2218	-0-	-2	-0-	2216	2	2	9	N	2	166	1			13
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					13
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2399	2	8	9	N	7					20
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					20
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					20
09	780	N	263	-0-	-517	-0-	263	2			N	-0-					20

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1246	-0-	-194	-0-	54	1	1192	2	N	-0-					75
05	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	77	1	1492	2	N	-0-					75
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	75	1	1374	2	N	-0-					75
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	74	1	1335	2	N	-0-					75
08	1581	N	1351	-0-	-230	-0-	85	1	1266	2	N	-0-					75
09	1440	N	1143	-0-	-297	-0-	74	1	1069	2	N	-0-					75

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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	180	1	1633	2	N	-0-					24
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	186	1	1639	2	N	-0-					24
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	180	1	1459	2	N	-0-					24
07	1860	N	1627	-0-	-233	-0-	186	1	1441	2	N	-0-					24
08	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	156	1	1657	2	N	-0-					24
09	1650	N	1453	-0-	-197	-0-	156	1	1297	2	N	-0-					24

TOLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	91	1	2019	2	N	-0-					64
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	66	1	1275	2	N	-0-					64
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	107	1	1946	2	N	-0-					64
07	2077	N	1917	-0-	-160	-0-	101	1	1816	2	N	-0-					64
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	115	1	1722	2	N	-0-					64
09	2010	N	1615	-0-	-395	-0-	104	1	1510	2	N	1	1	8			64
							1	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/31/2018

TOLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	311 6	1 9	3002	2	N	5					58
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	302	1	3296	2	N	-0-					58
06	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	295	1	2811	2	N	-0-					58
07	3193	X	2985	-0-	-208	-0-	269	1	2716	2	N	-0-					58
08	3193	X	3138	-0-	-55	-0-	247 6	1 9	2885	2	N	5	1	8			62
09	3090	X	2997	-0-	-93	-0-	299	1	2698	2	N	-0-					62

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	62	1	1368	2	N	-0-	152	1			28
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	78	1	1494	2	N	-0-					28
06	1350	N	1121	-0-	-229	-0-	58	1	1063	2	N	-0-					28
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	82	1	1483	2	N	-0-					28
08	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	96 1	1 9	1433	2	N	1	1	8			28
*09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	88	1	1285	2	N	-0-					28

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	49	1	386	2	N	-0-					123
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	83	1	692	2	N	-0-					123
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	91	1	763	2	N	-0-					123
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	97 2	1 9	771	2	N	2	2	8			123
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	98 1	1 9	701	2	N	1	1	8			123
09	570	N	523	-0-	-47	-0-	64	1	459	2	N	-0-					123

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	175	1	2541	2	N	-0-					148
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	182	1	2288	2	N	-0-					148
06	2760	N	2119	-0-	-641	-0-	178	1	1941	2	N	-0-					148
07	2821	N	2437	-0-	-384	-0-	181	1	2256	2	N	-0-					148
08	2480	N	2394	-0-	-86	-0-	181	1	2213	2	N	-0-					148
09	2130	N	1829	-0-	-301	-0-	139	1	1689	2	N	1	1	8			148
							1	9									

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

04	1980	N	1890	-0-	-90	-0-	166	1	1724	2	N	-0-					59
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	222	1	1827	2	N	-0-					59
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	241	1	1758	2	N	1	1	8			59
							1	9									
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	318	1	1900	2	N	2	2	8			59
							2	9									
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	380	1	1830	2	N	-0-					59
*09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	368	1	1703	2	N	1	1	8			59
							1	9									

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10473 - 10560

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	788	2	6	9	N	5					22
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					22
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					22
07	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	2			N	-0-					22
08	775	N	736	-0-	-39	-0-	730	2	6	9	N	5					27
*09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	815	2	171	9	N	155	154	1			28

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					62
05	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					62
06	2970	X	2619	-0-	-351	-0-	2488	2	131	9	N	119	154	1			27
07	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					27
08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					27
09	2970	X	2918	-0-	-52	-0-	2918	2			N	-0-					27

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

04	240	N	180	-0-	-60	-0-	29	1	151	2	N	-0-					58
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	16	1	134	2	N	-0-					58
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	14	1	95	2	N	-0-					58
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	40	1	138	2	N	-0-					58
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	N	69	75	1			52
							76	9									
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	13	1	102	2	N	-0-					52

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

04	1860	N	1394	-0-	-466	-0-	221	1	1173	2	N	-0-					25
05	2232	N	2223	-0-	-9	-0-	236	1	1987	2	N	-0-					25
06	2160	N	1615	-0-	-545	-0-	206	1	1409	2	N	-0-					25
07	1426	N	333	-0-	-1093	-0-	75	1	258	2	N	-0-					25
08	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	257	1	2675	2	N	103	112	1			16
							113	9									
*09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	232	1	1816	2	N	-0-					16

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	49	1	1078	2	N	-0-					63
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	62	1	1189	2	N	-0-					63
06	900	N	854	-0-	-46	-0-	44	1	810	2	N	-0-					63
07	1178	N	927	-0-	-251	-0-	49	1	878	2	N	-0-					63
08	1240	N	203	-0-	-1037	-0-	13	1	190	2	N	-0-					63
09	840	N	108	-0-	-732	-0-	7	1	101	2	N	-0-					63

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
04	3690	X	2445	-0-	-1245	-0-	215	1	2230	2	N	-0-					71
05	3813	X	2023	-0-	-1790	-0-	220	1	1803	2	N	-0-					71
06	3240	X	1674	-0-	-1566	-0-	202	1	1472	2	N	-0-					71
07	2542	X	226	-0-	-2316	-0-	32	1	194	2	N	-0-					71
08	2542	X	245	-0-	-2297	-0-	39	1	185	2	N	19	1	8			89
							21	9									
09	2460	X	231	-0-	-2229	-0-	41	1	190	2	N	-0-					89

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					18
05	1829	X	695	-0-	-1134	-0-	107	1	588	2	N	-0-					18
06	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	352	1	2259	2	N	4	4	8			18
							4	9									
07	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	401	1	2653	2	N	6	6	8			18
							7	9									
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	376	1	1819	2	N	5	5	8			18
							6	9									
09	2280	N	1931	-0-	-349	-0-	390	1	1540	2	N	1	1	8			18
							1	9									

TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	2	Y	-0-					1
05	558	N	361	-0-	-197	-0-	17	1	344	2	Y	-0-					1
06	570	N	282	-0-	-288	-0-	14	1	268	2	Y	-0-					1
07	496	N	337	-0-	-159	-0-	16	1	321	2	Y	-0-					1
08	372	N	105	-0-	-267	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					1
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	X	669	-0-	-171	-0-	30	1	639	2	Y	-0-					30
05	868	X	715	-0-	-153	-0-	33	1	682	2	Y	-0-					30
06	1020	X	710	-0-	-310	-0-	34	1	676	2	Y	-0-					30
07	682	N	554	-0-	-128	-0-	26	1	528	2	Y	-0-					30
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	39	1	783	2	Y	-0-					30
*09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	41	1	866	2	Y	179	179	1			30
							197	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-

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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

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
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	2	Y	-0-					1
05	279	N	211	-0-	-68	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					1
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	Y	-0-					1
07	372	N	307	-0-	-65	-0-	15	1	292	2	Y	-0-					1
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	Y	-0-					1
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	14	1	298	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
04	4020	X	3297	-0-	-723	-0-	143	1	3154	2	N	-0-					126
05	3751	X	3074	-0-	-677	-0-	152	1	2922	2	N	-0-					126
06	4410	X	2992	-0-	-1418	-0-	156	1	2836	2	N	-0-					126
07	4557	X	2960	-0-	-1597	-0-	156	1	2804	2	N	-0-					126
08	4557	X	2518	-0-	-2039	-0-	158	1	2360	2	N	-0-					126
09	3300	X	2098	-0-	-1202	-0-	135	1	1963	2	N	-0-					126

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
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	76	1	1684	2	N	-0-					115
05	1643	N	1302	-0-	-341	-0-	64	1	1227	2	N	10					125
							11	9									
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	88	1	1596	2	N	-0-					125
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	113	1	2026	2	N	1	1	8			125
							1	9									
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	103	1	1533	2	N	-0-					125
09	1680	N	1459	-0-	-221	-0-	94	1	1365	2	N	-0-					125

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
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	27	1	212	2	N	-0-					50
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	34	1	281	2	N	1					51
							1	9									
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	19	1	163	2	N	-0-					51
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	24	1	189	2	N	-0-					51
08	310	N	159	-0-	-151	-0-	20	1	139	2	N	-0-					51
09	180	N	103	-0-	-77	-0-	13	1	90	2	N	-0-					51

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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
04	600	N	382	-0-	-218	-0-	17	1	365	2	Y	-0-					110
05	620	N	184	-0-	-436	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					110
06	600	N	107	-0-	-493	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					110
07	403	N	122	-0-	-281	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					110
08	186	N	109	-0-	-77	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					110
*09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	37	1	769	2	Y	-0-					110

TOLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737

04	2640	X	1160	-0-	-1480	-0-	109	1	1051	2	N	-0-					118
05	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	132	1	1445	2	N	-0-					118
06	1770	X	1310	-0-	-460	-0-	125	1	1185	2	N	-0-					118
07	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	165	1	1673	2	N	-0-					118
08	1829	X	1516	-0-	-313	-0-	119	1	1397	2	N	-0-					118
09	1530	X	1211	-0-	-319	-0-	121	1	1090	2	N	-0-					118

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	111	1	1736	2	N	61					110
							67	9									
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	112	1	1784	2	N	13					123
							14	9									
06	1980	N	1723	-0-	-257	-0-	98	1	1579	2	N	42	148	1			17
							46	9									
07	1984	N	1804	-0-	-180	-0-	104	1	1700	2	N	-0-					17
08	1922	N	1571	-0-	-351	-0-	97	1	1474	2	N	-0-					17
*09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	108	1	1739	2	N	-0-					17

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					30
05	1147	N	149	-0-	-998	-0-	14	1	135	2	N	-0-					30
06	660	N	182	-0-	-478	-0-	16	1	166	2	N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	N	-0-					30
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	9	1	143	2	N	-0-					30

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

04	4170	X	947	-0-	-3223	-0-	179	1	768	2	N	-0-					27
05	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	926	1	7109	2	N	-0-					27
06	6840	X	4377	-0-	-2463	-0-	684	1	3693	2	N	-0-					27
07	7068	X	194	-0-	-6874	-0-	53	1	141	2	N	-0-					27
08	8029	X	3263	-0-	-4766	-0-	314	1	2948	2	N	1	1	8			27
							1	9									
09	7770	X	4204	-0-	-3566	-0-	463	1	3741	2	N	-0-					27

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	121	1	961	2	N	-0-					50
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	116	1	961	2	N	-0-					50
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	117	1	986	2	N	-0-					50
07	1116	N	909	-0-	-207	-0-	101	1	808	2	N	-0-					50
08	1085	N	461	-0-	-624	-0-	57	1	404	2	N	-0-					50
*09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	143	1	1036	2	N	1	1	8			50
							1	9									

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
04	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	752	1	5965	2	Y	134	172	1			25
							147	9									
05	6789	X	6760	-0-	-29	-0-	728	1	6030	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
06	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	731	1	6154	2	Y	-0-					25
07	7099	X	6657	-0-	-442	-0-	742	1	5912	2	Y	3	3	8			25
							3	9									
08	7099	X	6433	-0-	-666	-0-	792	1	5640	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
09	6900	X	6015	-0-	-885	-0-	731	1	5283	2	Y	1	1	8			25
							1	9									

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
04	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	580	1	12476	2	N	77	188	1			77
							85	9									
05	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-	622	1	12798	2	N	52					129
							57	9									
06	12750	X	12624	-0-	-126	-0-	599	1	11957	2	N	62					191
							68	9									
07	13578	X	13275	-0-	-303	-0-	629	1	12562	2	N	76	175	1			92
							84	9									
08	13578	X	13159	-0-	-419	-0-	621	1	12480	2	N	53	1	8			144
							58	9									
09	13140	X	12622	-0-	-518	-0-	570	1	11954	2	N	89	188	1			45
							98	9									

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
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	76	1	698	2	N	11					178
							12	9									
05	1116	N	991	-0-	-125	-0-	84	1	904	2	N	3	3	8			178
							3	9									
06	960	N	610	-0-	-350	-0-	55	1	555	2	N	-0-					178
07	806	N	690	-0-	-116	-0-	68	1	620	2	N	2	2	8			178
							2	9									
08	992	N	838	-0-	-154	-0-	18	1	814	2	N	5	5	8			178
							6	9									
*09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	849	2	2	9	N	2	2	8			178

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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
04	780	N	640	-0-	-140	-0-	632	2	8	9	N	7					73
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					73
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1059	2	13	9	N	12					85
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1132	2	7	9	N	6	61	1			30
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1013	2	12	9	N	11					41
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					41

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
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
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					13
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					13
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					13
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					13
08	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					13
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					13

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
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	2	1	925	2	N	-0-					150
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	8	1	1604	2	N	10					160
							11	9									
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	6	1	1113	2	N	-0-					160
07	961	N	246	-0-	-715	-0-	2	1	244	2	N	-0-					160
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					160
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					160

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
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	26	1	70	2	N	-0-					144
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	53	1	85	2	N	-0-					144
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	36	1	69	2	N	-0-					144
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	94	1	79	2	N	-0-					144
*08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	108	1	65	2	N	-0-					144
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1874	2	13	9	N	12	155	1			31
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1996	2	30	9	N	27					58
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1309	2	6	9	N	5					63
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1451	2	23	9	N	21					84
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1523	2	31	9	N	28					112
09	810	N	209	-0-	-601	-0-	179	2	30	9	N	27	1	8			138

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
04	55920	X	48516	-0-	-7404	-0-	48218	2	298	9	N	271	360	1			107
05	49449	X	49449	-0-	-0-	-0-	49179	2	270	9	N	245	187	1			165
06	53070	X	45136	-0-	-7934	-0-	1803	1	43113	2	N	200	186	1			179
							220	9									
07	54839	X	44837	-0-	-10002	-0-	2115	1	42449	2	N	248	174	1			253
							273	9									
08	50127	X	24012	-0-	-26115	-0-	1093	1	22824	2	N	86	182	1			157
							95	9									
09	48510	X	NO RPT	-0-	-48510	-0-					N	NO RPT					157

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
STINCHCOMB WELL #: 5H RRCID -> 282062 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11481 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51090	X	38231	-0-	-12859	-0-	3341	1	34656	2	N	213	191	1			145
							234	9									
05	50561	X	37064	-0-	-13497	-0-	3472	1	33493	2	N	90	182	1			53
							99	9									
06	38640	X	33774	-0-	-4866	-0-	3344	1	30259	2	N	155					208
							171	9									
07	39494	X	35380	-0-	-4114	-0-	3456	1	31797	2	N	115	177	1			146
							127	9									
08	39494	X	34473	-0-	-5021	-0-	3437	1	30864	2	N	156					302
							172	9									
09	38220	X	33216	-0-	-5004	-0-	3271	1	29685	2	N	236	366	1			172
							260	9									

DOBY-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282487 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11111 - 16693

04	72180	X	56529	-0-	-15651	-0-	2166	1	53938	2	N	386	380	1			199
							425	9									
05	70463	X	51783	-0-	-18680	-0-	2161	1	49286	2	N	305	359	1			145
							336	9									
06	61560	X	31736	-0-	-29824	-0-	1516	1	29971	2	N	226	177	1			194
							249	9									
07	63612	X	46961	-0-	-16651	-0-	2061	1	44555	2	N	314	347	1			161
							345	9									
08	62248	X	53126	-0-	-9122	-0-	2703	1	50189	2	N	213	183	1			191
							234	9									
09	56520	X	39640	-0-	-16880	-0-	2171	1	37170	2	N	272	172	1			291
							299	9									

FLEWELLEN-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282545 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11019 - 18643

04	92700	X	78975	-0-	-13725	-0-	3018	1	75163	2	N	722	718	1			342
							794	9									
05	91698	X	77130	-0-	-14568	-0-	3213	1	73253	2	N	604	746	1			200
							664	9									
06	81900	X	77535	-0-	-4365	-0-	3712	1	73374	2	N	408	360	1			248
							449	9									
07	84630	X	74766	-0-	-9864	-0-	3286	1	71048	2	N	393	358	1			283
							432	9									
08	84506	X	50822	-0-	-33684	-0-	2583	1	47967	2	N	247	359	1			171
							272	9									
09	78990	X	45881	-0-	-33109	-0-	2518	1	43117	2	N	224	187	1			208
							246	9									

STONE GU1-MCLENDON-COMBEST (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 283503 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10823 - 15973

04	289380	X	178967	-0-	-110413	-0-	175435	2	3532	9	N	3211	3214	1			280
05	251813	X	188906	-0-	-62907	-0-	185702	2	3204	9	N	2913	2974	1			219
06	243690	X	186983	-0-	-56707	-0-	184253	2	2730	9	N	2482	2495	1			206
07	184946	X	176771	-0-	-8175	-0-	174015	2	2756	9	N	2505	2465	1			246
08	188914	X	125530	-0-	-63384	-0-	123452	2	2078	9	N	1889	1819	1			316
09	186990	X	107787	-0-	-79203	-0-	105886	2	1901	9	N	1728	1816	1			228

STONE GU 1-MACKEY HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283725 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10898 - 17176

04	167670	X	49494	-0-	-118176	-0-	48877	2	617	9	N	561	751	1			134
05	173259	X	33371	-0-	-139888	-0-	32954	2	417	9	N	379	367	1			146
06	95430	X	33840	-0-	-61590	-0-	33533	2	307	9	N	279	181	1			244
07	77562	X	37733	-0-	-39829	-0-	37400	2	333	9	N	303	362	1			185
08	51150	X	14406	-0-	-36744	-0-	14223	2	183	9	N	166	187	1			164
09	49500	X	17125	-0-	-32375	-0-	16892	2	233	9	N	212	320	1			56

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	73	1	201	2	Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	78	1	163	2	Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	61	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	57	1	105	2	Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	71	1	151	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	72	1	203	2	Y	85	126	1			89
							94	9									
05	248	N	166	-0-	-82	-0-	37	1	81	2	Y	44					133
							48	9									
06	420	N	324	-0-	-96	-0-	71	1	141	2	Y	102					235
							112	9									
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	34	1	58	2	Y	38	145	1			128
							42	9									
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	37	1	55	2	Y	48					176
							53	9									
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					176

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	Y	1					1
							1	9									
06	0	N	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	528	1	1440	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	611	1	1283	2	Y	-0-					-0-
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	494	1	948	2	Y	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	321	1	523	2	Y	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	270	1	375	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	313	1	1023	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	988	-0-	-345	-0-	286	1	702	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	762	-0-	-708	-0-	220	1	542	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		819	-0-	819	819	243	1	576	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		736	-0-	736	1555	210	1	526	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1555					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
FLEWELLEN WELL #: 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
04	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	730	1	2458	2	Y	-0-	40	1			-0-
05	3193	X	3124	-0-	-69	-0-	879	1	2239	2	Y	5					5
							6	9									
06	3090	X	2805	-0-	-285	-0-	779	1	2024	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
07	3193	X	2335	-0-	-858	-0-	659	1	1630	2	Y	42	7	1			37
							46	9									
08	3286	X	1989	-0-	-1297	-0-	473	1	1237	2	Y	254	254	1			37
							279	9									
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					37

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
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	221	1	581	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	1085	X	598	-0-	-487	-0-	200	1	398	2	Y	-0-					-0-
06	1050	X	581	-0-	-469	-0-	205	1	376	2	Y	-0-					-0-
07	620	X	353	-0-	-267	-0-	140	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	620	X	472	-0-	-148	-0-	200	1	272	2	Y	-0-					-0-
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3254	-0-	-196	-0-	689	1	2317	2	Y	225	94	1			144
							248	9									
05	3565	X	2895	-0-	-670	-0-	751	1	1907	2	Y	215	154	1			205
							237	9									
06	3060	X	2346	-0-	-714	-0-	636	1	1646	2	Y	58	183	1			80
							64	9									
07	3162	X	2137	-0-	-1025	-0-	616	1	1520	2	Y	1	80	1			1
							1	9									
08	3348	X	2021	-0-	-1327	-0-	557	1	1464	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	4140	X	2571	-0-	-1569	-0-	591	1	1980	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	2133	-0-	-2145	-0-	605	1	1528	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	1462	-0-	-1298	-0-	412	1	1050	2	Y	-0-					-0-
07	2201	X	16	-0-	-2185	-0-	16	1			Y	-0-					-0-
08	2542	X	16	-0-	-2526	-0-	16	1			Y	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	472	1	1283	2	Y	8	13	1			9
							9	9									
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	609	1	1279	2	Y	2					11
							2	9									
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	637	1	1233	2	Y	5					16
							6	9									
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	576	1	961	2	Y	2	10	1			8
							2	9									
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	593	1	852	2	Y	8					16
							9	9									
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					16

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	416	1	1127	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	535	1	1120	2	Y	-0-					-0-
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	473	1	906	2	Y	-0-					-0-
07	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	897	1	1511	2	Y	-0-					-0-
08	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	1053	1	1532	2	Y	-0-					-0-
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500	X	5915	-0-	-1585	-0-	1344	1	4571	2	Y	-0-					-0-
05	7750	X	4946	-0-	-2804	-0-	1388	1	3558	2	Y	-0-					-0-
06	6360	X	4623	-0-	-1737	-0-	1278	1	3345	2	Y	-0-					-0-
07	5642	X	4468	-0-	-1174	-0-	1276	1	3192	2	Y	-0-					-0-
08	5642	X	3738	-0-	-1904	-0-	1021	1	2717	2	Y	-0-					-0-
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	261	1	693	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	164	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	147	1	261	2	Y	-0-					-0-
07	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	429	1	709	2	Y	-0-					-0-
08	992	X	809	-0-	-183	-0-	336	1	473	2	Y	-0-					-0-
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	528	1	4056	2	N	22					99
							24	9									
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	522	1	3485	2	N	15					114
							17	9									
06	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	528	1	4091	2	N	31					145
							34	9									
07	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	513	1	2630	2	N	10	118	1			37
							11	9									
08	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	539	1	5191	2	N	25					62
							28	9									
*09	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	539	1	5218	2	N	22					84
							24	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1008	-0-	-132	-0-	1008	2			N	-0-					164
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					164
06	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	1127	2			N	-0-					164
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1359	2	20	9	N	18	167	1			15
08	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	1244	2			N	-0-					15
*09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					15

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492

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-

HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525

04	210	N	403	-0-	193	-0-	379	3	24	9	Y	22					29
05	310	N	43	-0-	-267	-0-	20	3	23	9	Y	21					50
06	330	N	65	-0-	-265	-0-	65	3			Y	-0-					50
07	403	N	235	-0-	-168	-0-	235	3			Y	-0-					50
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					50
*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					50

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

04	750	N	737	-0-	-13	-0-	678	2	59	9	Y	54	99	1			8
05	775	N	559	-0-	-216	-0-	559	2			Y	-0-					8
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	662	2	22	9	Y	20					28
07	775	N	487	-0-	-288	-0-	480	2	7	9	Y	6					34
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	788	2	9	9	Y	8					42
*09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	778	2	41	9	Y	37	74	1			5

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

04	1680	X	3593	-0-	1913	-0-	3548	2	45	9	Y	41					53
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3428	2	48	9	Y	44	62	1			35
06	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2482	2	32	9	Y	29	58	1			6
07	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1814	2	41	9	Y	37					43
08	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1801	2	29	9	Y	26	62	1			7
*09	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1688	2	21	9	Y	19					26

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	3019	-0-	1399	-0-	89	1	2930	2	N	-0-					17
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	69	1	2326	2	N	-0-					17
06	1620	N	635	-0-	-985	-0-	18	1	617	2	N	-0-					17
07	1674	X	670	-0-	-1004	-0-	19	1	651	2	N	-0-					17
08	1674	X	285	-0-	-1389	-0-	9	1	276	2	N	-0-					17
*09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	89	1	2892	2	N	-0-					17

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
04	720	N	1917	-0-	1197	-0-	56	1	1861	2	N	-0-					182
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	59	1	1982	2	N	-0-					182
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	38	1	1293	2	N	-0-					182
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	40	1	1388	2	N	-0-					182
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	54	1	1736	2	N	-0-					182
*09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	56	1	1833	2	N	-0-					182

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	422	-0-	-88	-0-	12	1	410	2	N	-0-					140
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	29	1	985	2	N	-0-					140
06	810	N	764	-0-	-46	-0-	22	1	742	2	N	-0-					140
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	22	1	754	2	N	-0-					140
08	1023	N	867	-0-	-156	-0-	26	1	841	2	N	-0-					140
09	750	N	337	-0-	-413	-0-	10	1	327	2	N	-0-					140

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2665	-0-	595	-0-	2578	2	87	9	Y	79					109
05	2139	N	915	-0-	-1224	-0-	915	2			Y	-0-					109
06	2070	N	10	-0-	-2060	-0-	10	2			Y	-0-					109
07	2139	N	1459	-0-	-680	-0-	1363	2	96	9	Y	87	163	1			33
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1621	2	80	9	Y	73					106
*09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1665	2	142	9	Y	129	173	1			62

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	X	1301	-0-	671	-0-	38	1	1263	2	N	-0-					51
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					51
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					51
07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	125	1	4357	2	N	36					87
							40	9									
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	93	1	3009	2	N	-0-					87
*09	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	74	1	2408	2	N	-0-					87

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	X	2382	-0-	1512	-0-	67	1	2226	2	N	81	176	1			7
							89	9									
05	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	62	1	2101	2	N	-0-					7
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	62	1	2083	2	N	-0-					7
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	57	1	1974	2	N	-0-					7
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	58	1	1874	2	N	-0-					7
*09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	64	1	2065	2	N	-0-					7

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1571	-0-	-79	-0-	46	1	1525	2	N	-0-					14
05	1891	N	1706	-0-	-185	-0-	49	1	1636	2	N	19					33
							21	9									
06	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	46	1	1563	2	N	-0-					33
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	49	1	1696	2	N	81					114
							89	9									
08	1705	N	1442	-0-	-263	-0-	43	1	1399	2	N	-0-					114
09	1620	N	1550	-0-	-70	-0-	46	1	1504	2	N	-0-					114

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
04	990	N	1066	-0-	76	-0-	31	1	1035	2	N	-0-					182
05	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	31	1	1047	2	N	-0-					182
06	960	N	846	-0-	-114	-0-	24	1	822	2	N	-0-					182
07	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	28	1	990	2	N	32	177	1			37
							35	9									
08	1085	N	858	-0-	-227	-0-	26	1	832	2	N	-0-					37
*09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	28	1	894	2	N	-0-					37

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1127	-0-	-913	-0-	33	1	1094	2	N	-0-					113
05	2108	N	1494	-0-	-614	-0-	43	1	1451	2	N	-0-					113
06	2040	N	903	-0-	-1137	-0-	26	1	877	2	N	-0-					113
07	1178	N	384	-0-	-794	-0-	11	1	373	2	N	-0-					113
08	1488	N	76	-0-	-1412	-0-	2	1	74	2	N	-0-					113
09	900	N	23	-0-	-877	-0-	1	1	22	2	N	-0-					113

ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

04	1320 N	1094	-0-	-226	-0-	1094	2			Y	-0-					68
05	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					68
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					68
07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					68
08	1364 N	977	-0-	-387	-0-	977	2			Y	-0-					68
09	1320 N	296	-0-	-1024	-0-	296	2			Y	-0-					68

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

04	2550 X	3359	-0-	809	-0-	95	1	3156	2	N	98					183
						108	9									
05	2573 X	2475	-0-	-98	-0-	70	1	2363	2	N	38	164	1			57
						42	9									
06	3000 X	2339	-0-	-661	-0-	67	1	2272	2	N	-0-					57
07	3317 X	2353	-0-	-964	-0-	66	1	2287	2	N	-0-					57
08	3317 X	2404	-0-	-913	-0-	72	1	2332	2	N	-0-					57
*09	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	106	1	3432	2	N	60					117
						66	9									

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

04	930 N	508	-0-	-422	-0-	15	1	493	2	N	-0-					19
05	961 N	388	-0-	-573	-0-	11	1	377	2	N	-0-					19
06	810 N	284	-0-	-526	-0-	8	1	276	2	N	-0-					19
07	527 N	120	-0-	-407	-0-	3	1	117	2	N	-0-					19
08	403 N	129	-0-	-274	-0-	4	1	125	2	N	-0-					19
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					19

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

04	1110 N	2065	-0-	955	-0-	2059	2	6	9	Y	5					7
05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					7
06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					7
07	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1641	2	6	9	Y	5	10	1			2
08	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1525	2	4	9	Y	4					6
*09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1534	2	9	9	Y	8	10	1			4

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

04	600 N	955	-0-	355	-0-	28	1	927	2	N	-0-					31
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	35	1	1190	2	N	-0-					31
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	33	1	1119	2	N	-0-					31
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	34	1	1182	2	N	-0-					31
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	33	1	1053	2	N	-0-					31
*09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	28	1	903	2	N	-0-					31

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	726	-0-	126	-0-	21	1	705	2	N	-0-					25
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	23	1	787	2	N	-0-					25
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	29	1	980	2	N	-0-					25
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	31	1	1098	2	N	79					104
							87	9									
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	41	1	1322	2	N	-0-					104
*09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	47	1	1528	2	N	-0-					104

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
04	1350	X	4831	-0-	3481	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
06	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4400	-0-	-591	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4089	-0-	-902	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4429	-0-	-401	-0-	4429	3			N	-0-					-0-

JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	416	-0-	-274	-0-	12	1	404	2	N	-0-					167
05	713	N	697	-0-	-16	-0-	20	1	677	2	N	-0-					167
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	20	1	670	2	N	-0-					167
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	17	1	590	2	N	-0-					167
08	682	N	495	-0-	-187	-0-	15	1	480	2	N	-0-					167
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					167

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
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-

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
04	30	N	40	-0-	10	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3210	-0-	210	210	3210	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3544	-0-	444	654	3544	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3388	-0-	288	942	3388	3			N	-0-					-0-
*09	3464	X	2522	-0-	-942	-0-	2522	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
04	5280	X	5278	-0-	-2	-0-	5197	2	81	9	Y	74					95
05	6014	X	5532	-0-	-482	-0-	5446	2	86	9	Y	78	111	1			62
06	5820	X	4673	-0-	-1147	-0-	4615	2	58	9	Y	53	104	1			11
07	6014	X	4937	-0-	-1077	-0-	4864	2	73	9	Y	66					77
08	5673	X	4528	-0-	-1145	-0-	4478	2	50	9	Y	45	110	1			12
09	5340	X	4849	-0-	-491	-0-	4810	2	39	9	Y	35					47

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
04	5460	X	1368	-0-	-4092	-0-	1335	2	33	9	Y	30	57	1			5
05	5425	X	1356	-0-	-4069	-0-	1356	2			Y	-0-					5
06	1680	X	1431	-0-	-249	-0-	1401	2	30	9	Y	27					32
07	1736	X	1241	-0-	-495	-0-	1232	2	9	9	Y	8					40
08	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2384	2	12	9	Y	11					51
*09	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8117	2	56	9	Y	51	95	1			7

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
04	3600	X	3827	-0-	227	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	2627	-0-	-969	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3520	-0-	-80	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3503	-0-	-217	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	2078	-0-	-1642	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	2026	-0-	-1574	-0-	2026	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	1114	-0-	184	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	912	-0-	-235	-0-	912	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1125	-0-	-425	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	2753	-0-	2753	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
05	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
06	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	845	-0-	-535	-0-	845	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	X	187	-0-	-683	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
06	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
07	1147	X	1143	-0-	-4	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
08	1147	X	556	-0-	-591	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	1123	-0-	-167	-0-	1123	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	2049	-0-	-231	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
05	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
06	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
07	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3276	-0-	276	276	3276	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3526	-0-	-44	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3			N	-0-					-0-
06	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3667	-0-	-22	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
08	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
*09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	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
04	2040	N	2696	-0-	656	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	1677	-0-	-363	-0-	1677	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
04	3600	X	2522	-0-	-1078	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3237	-0-	-483	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3017	-0-	-763	-0-	3017	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
04	3870	X	2479	-0-	-1391	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	2474	-0-	-1525	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	2775	-0-	-1095	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	2596	-0-	-938	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2526	-0-	-481	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	1788	-0-	-1002	-0-	1788	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
04	270	N	323	-0-	53	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1326	-0-	-114	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1192	-0-	-428	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
*09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	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
04	1980	N	1827	-0-	-153	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1915	-0-	-162	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1998	-0-	-12	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1498	-0-	-512	-0-	1498	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3551	-0-	251	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3395	-0-	-595	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3536	-0-	-587	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	3882	-0-	-396	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	2099	-0-	-2041	-0-	2099	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
04	5370	X	5137	-0-	-233	-0-	5137	3			N	-0-					-0-
05	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	5396	-0-	-94	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	5392	-0-	-281	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
08	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	3			N	-0-					-0-
*09	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	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
04	3150	X	2684	-0-	-466	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2969	-0-	-317	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2786	-0-	-394	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2844	-0-	-442	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2885	-0-	-215	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2745	-0-	-135	-0-	2745	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
04	2310	N	948	-0-	-1362	-0-	948	3			N	-0-					-0-
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
06	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
07	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	1163	-0-	-1477	-0-	1163	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
04	3780	X	1920	-0-	-1860	-0-	1920	2			Y	-0-					22
05	2945	X	1771	-0-	-1174	-0-	1771	2			Y	-0-					22
06	2850	X	1590	-0-	-1260	-0-	1590	2			Y	-0-					22
07	1984	X	736	-0-	-1248	-0-	736	2			Y	-0-					22
08	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-					22
*09	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4109	2	22	9	Y	20					42

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	2241	-0-	-1269	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3235	-0-	-392	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
06	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
07	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2659	-0-	-565	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2476	-0-	-644	-0-	2476	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
04	2850	N	2183	-0-	-667	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3210	-0-	110	110	3210	3			N	-0-					-0-
06	2961	N	2851	-0-	-110	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2027	-0-	-236	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	754	-0-	-2284	-0-	754	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	23	-0-	-2917	-0-	23	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2091	-0-	-249	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
06	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
08	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3232	-0-	232	232	3232	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	1260	-0-	-540	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	1573	-0-	-287	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	1699	-0-	-101	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
07	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
08	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	3			N	-0-					-0-
*09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1309	-0-	-311	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	467	-0-	-1827	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1500	-0-	-360	-0-	1500	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	3596	-0-	1316	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
*09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2589	-0-	-171	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2739	-0-	-113	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2219	-0-	-211	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2244	-0-	-422	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2532	-0-	-196	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2381	-0-	-259	-0-	2381	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2967	-0-	-183	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3238	-0-	-17	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2168	-0-	-982	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	3100	-0-	-155	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2281	-0-	-839	-0-	2281	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 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
04	1860	N	1589	-0-	-271	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1229	-0-	-414	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
*09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-

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
04	2730	X	2978	-0-	248	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
08	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
*09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	866	-0-	-4	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	899	N	804	-0-	-95	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	870	N	548	-0-	-322	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	899	N	688	-0-	-211	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 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
04	4440	X	3925	-0-	-515	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4005	-0-	-583	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3947	-0-	-493	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	3803	-0-	-785	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	4203	-0-	-385	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
*09	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 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
04	2040	X	2811	-0-	771	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
05	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
06	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
07	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
*09	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	1653	-0-	-1827	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	2156	-0-	-1440	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	1997	-0-	-553	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	2198	-0-	-375	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
08	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
*09	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1125	-0-	-135	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	426	-0-	-907	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	888	-0-	-290	-0-	888	3			N	-0-					-0-
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	212	-0-	-1228	-0-	212	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

04	3090	X	2054	-0-	-1036	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	1810	-0-	-1383	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2770	-0-	-320	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2799	-0-	-84	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2411	-0-	-410	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	1750	-0-	-1010	-0-	1750	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

04	1590	N	847	-0-	-743	-0-	847	3			N	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1549	-0-	-41	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
07	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	907	-0-	-581	-0-	907	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1346	-0-	-214	-0-	1346	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

04	4050	X	2137	-0-	-1913	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	2607	-0-	-1578	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	2905	-0-	-935	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	2871	-0-	-1097	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3054	-0-	-914	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2298	-0-	-612	-0-	2298	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

04	1860	N	1924	-0-	64	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2106	-0-	-157	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	1799	-0-	-631	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1965	-0-	-143	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
*09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

04	1350	N	1794	-0-	444	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1371	-0-	-309	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
*09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1342	-0-	-128	-0-	1342	3		N	-0-			-0-
05	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	3		N	-0-			-0-
06	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	1262	3		N	-0-			-0-
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3		N	-0-			-0-
08	1178	N	908	-0-	-270	-0-	908	3		N	-0-			-0-
09	1260	N	379	-0-	-881	-0-	379	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
04	1590	N	1216	-0-	-374	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
05	1395	N	1157	-0-	-238	-0-	1157	3		N	-0-			-0-
06	1440	N	1011	-0-	-429	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3		N	-0-			-0-
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3		N	-0-			-0-
*09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3		N	-0-			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	3268	-0-	1258	-0-	3268	3		N	-0-			-0-
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3		N	-0-			-0-
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3		N	-0-			-0-
07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3		N	-0-			-0-
08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3		N	-0-			-0-
*09	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3		N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	883	-0-	-647	-0-	883	3		N	-0-			-0-
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
06	1530	N	1172	-0-	-358	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
08	1457	N	947	-0-	-510	-0-	947	3		N	-0-			-0-
09	1170	N	605	-0-	-565	-0-	605	3		N	-0-			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30	X	5259	-0-	5229	-0-	5259	3		N	-0-			-0-
05	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3		N	-0-			-0-
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3		N	-0-			-0-
07	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3		N	-0-			-0-
08	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	3		N	-0-			-0-
*09	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	3		N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	2212	-0-	232	-0-	2212	3		N	-0-			-0-
05	2139	N	1987	-0-	-152	-0-	1987	3		N	-0-			-0-
06	1920	N	1698	-0-	-222	-0-	1698	3		N	-0-			-0-
07	2263	N	1755	-0-	-508	-0-	1755	3		N	-0-			-0-
08	1984	N	1039	-0-	-945	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
09	1710	N	1245	-0-	-465	-0-	1245	3		N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	990	N	2461	-0-	1471	-0-	2461	3		N	-0-			-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
07	1023	N	861	-0-	-162	-0-	861	3		N	-0-			-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3		N	-0-			-0-
09	990	N	334	-0-	-656	-0-	334	3		N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4217	-0-	-433	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	3675	-0-	-1440	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	2583	-0-	-2367	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	2980	-0-	-2135	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	2585	-0-	-2437	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	2589	-0-	-1641	-0-	2589	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

04	4140	X	3626	-0-	-514	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3344	-0-	-748	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3725	-0-	-475	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3763	-0-	-577	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3959	-0-	-381	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	2641	-0-	-1079	-0-	2641	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

04	3030	X	3508	-0-	478	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2946	-0-	-185	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2011	-0-	-1019	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
07	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3489	-0-	-138	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3141	-0-	-369	-0-	3141	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

04	3300	X	2680	-0-	-620	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3129	-0-	-281	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2439	-0-	-561	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2925	-0-	-105	-0-	2925	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

04	1470	N	1509	-0-	39	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1498	-0-	-207	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
*09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

04	2700	N	2577	-0-	-123	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2319	-0-	-347	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
08	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	899	-0-	-781	-0-	899	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

04	1290	N	2155	-0-	865	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1585	-0-	-5	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1234	-0-	-356	-0-	1234	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	2762	-0-	-1288	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3020	-0-	-1041	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2079	-0-	-711	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	1631	-0-	-1252	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	1589	-0-	-1418	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	1904	-0-	-1006	-0-	1904	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3929	-0-	-31	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4086	-0-	-440	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3955	-0-	-425	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
07	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4264	-0-	-262	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
*09	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					-0-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	49	-0-	-71	-0-	1	1	48	2	N	-0-					33
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					33
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	3	1	85	2	N	-0-					33
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	2	N	-0-					33
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	N	-0-					33
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	2	1	52	2	N	-0-					33

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1641	-0-	-549	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	1752	-0-	-511	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	1964	-0-	-226	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
07	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
08	2077	X	2040	-0-	-37	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1258	-0-	-692	-0-	1258	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	1937	-0-	-403	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	1510	-0-	-1125	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2432	-0-	-118	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3134	-0-	34	34	3134	3			N	-0-					-0-
08	1945	N	1911	-0-	-34	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	1851	-0-	-579	-0-	1851	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2698	-0-	88	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	1840	-0-	-857	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2090	-0-	-607	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	1663	-0-	-1034	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	1280	-0-	-1330	-0-	1280	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3162	-0-	-528	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	2658	-0-	-1310	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3020	-0-	-820	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	2786	-0-	-1182	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	2303	-0-	-1355	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	1231	-0-	-1919	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	3391	-0-	-1679	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	5031	-0-	-208	-0-	5031	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	3987	-0-	-513	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
07	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
08	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
*09	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1373	-0-	-307	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1441	-0-	-239	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1293	-0-	-319	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	600	-0-	-840	-0-	600	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3615	-0-	-135	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3595	-0-	-218	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3649	-0-	-102	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
*09	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	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
04	3630	X	2742	-0-	-888	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2497	-0-	-789	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2562	-0-	-738	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3005	-0-	-405	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	1806	-0-	-924	-0-	1806	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
04	4830	X	4689	-0-	-141	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	3951	-0-	-637	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
06	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
07	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
08	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	2813	-0-	-1987	-0-	2813	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
04	3570	X	4533	-0-	963	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
05	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3179	-0-	-391	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	3899	-0-	-782	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	3483	-0-	-1198	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	3676	-0-	-854	-0-	3676	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
04	3480	X	3435	-0-	-45	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
05	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3320	-0-	-10	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3416	-0-	-149	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3730	-0-	-486	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	2861	-0-	-1219	-0-	2861	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2706	-0-	-354	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2642	-0-	-298	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
08	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
*09	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	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
04	1500	N	737	-0-	-763	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	745	-0-	-681	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1003	-0-	-1187	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
*09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	3103	-0-	133	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
07	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
*09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	3970	-0-	-1010	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4556	-0-	-590	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	3522	-0-	-888	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
07	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4544	-0-	-13	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
*09	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-					-0-

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	40	1	1330	2	N	-0-					23
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					23
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					23
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	5095	-0-	2125	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
07	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
*09	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	6224	-0-	1424	-0-	6165	3	59	9	Y	54					105
05	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6071	3	65	9	Y	59	82	1			82
06	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6431	3	59	9	Y	54	73	1			63
07	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5720	3	44	9	Y	40					103
08	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5401	3	39	9	Y	35	78	1			60
*09	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4949	3	21	9	Y	19	65	1			14

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	3000	-0-	-180	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	2247	-0-	-1380	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	1953	-0-	-1557	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	2934	-0-	-693	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	1622	-0-	-1378	-0-	1622	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

04	2910	X	3028	-0-	118	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2831	-0-	-79	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2826	-0-	-181	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2709	-0-	-201	-0-	2709	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

04	4470	X	4158	-0-	-312	-0-	4123	3	35	9	Y	32					71
05	4619	X	2391	-0-	-2228	-0-	2346	3	45	9	Y	41	56	1			56
06	4470	X	1101	-0-	-3369	-0-	1070	3	31	9	Y	28	50	1			34
07	4619	X	1035	-0-	-3584	-0-	1004	3	31	9	Y	28					62
08	4619	X	815	-0-	-3804	-0-	784	3	31	9	Y	28	47	1			43
09	4170	X	419	-0-	-3751	-0-	383	3	36	9	Y	33	53	1			23

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

04	2490	X	3469	-0-	979	-0-	3446	3	23	9	Y	21					25
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3978	3	32	9	Y	29	20	1			34
06	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2554	3	14	9	Y	13	31	1			16
07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3373	3	19	9	Y	17					33
08	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2678	3	10	9	Y	9	25	1			17
*09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3285	3	1	9	Y	1	18	1			-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

04	2400	X	1409	-0-	-991	-0-	1395	3	14	9	Y	13					28
05	2480	X	2160	-0-	-320	-0-	2137	3	23	9	Y	21	22	1			27
06	2400	X	1697	-0-	-703	-0-	1689	3	8	9	Y	7	24	1			10
07	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2748	3	30	9	Y	27					37
08	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2714	3	21	9	Y	19	28	1			28
*09	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2819	3	58	9	Y	53	44	1			37

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

04	4860	X	4100	-0-	-760	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	3966	-0-	-1056	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	1976	-0-	-2884	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	3895	-0-	-972	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
08	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3435	-0-	-675	-0-	3435	3			N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

04	0	N	139	-0-	139	-0-	4	1	135	2	N	-0-					19
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					19
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	2	N	-0-					19
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					19

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
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			Y	-0-					8
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			Y	-0-					8
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			Y	-0-					8
07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			Y	-0-					8
*08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2500	3	1	9	Y	1					9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			Y	-0-					31
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	1	1	9	Y	1					32
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	158	1	28	3	Y	-0-					32
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			Y	-0-					32
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			Y	-0-					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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
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		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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3034	2	42	9	N	38	169	1			92
05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3117	2	33	9	N	30					122
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2945	2	36	9	N	33					155
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3281	2	51	9	N	46					201
08	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3042	2	21	9	N	19	162	1			58
*09	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3077	2	46	9	N	42					100

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 07/23/1954 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*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	1			-0-
*08	14B2	EXT	46	-0-	46	46	46	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	18					18

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TUTTLE, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 196174 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6763 - 6806

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-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175565 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4607 - 4614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		35	-0-	35	70	35	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		30	-0-	30	100	30	2			Y	-0-					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LAWRENCE-CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 278109 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7313 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	5863	-0-	-317	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	6354	-0-	-32	-0-	6354	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	6023	-0-	-157	-0-	6023	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5974	-0-	-412	-0-	5974	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	5907	-0-	-448	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
*09	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1932	-0-	342	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1964	-0-	-20	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1958	-0-	-112	-0-	1958	3			N	-0-					-0-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2470	-0-	310	-0-	2445	3	25	9	Y	23					36
05	2604	N	1293	-0-	-1311	-0-	1268	3	25	9	Y	23					59
06	2430	N	460	-0-	-1970	-0-	460	3			Y	-0-					59
07	2542	N	431	-0-	-2111	-0-	431	3			Y	-0-					59
08	1302	N	474	-0-	-828	-0-	474	3			Y	-0-					59
09	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	3			Y	-0-					59

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
04	480	N	635	-0-	155	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	775	N	574	-0-	-201	-0-	574	3			N	-0-					-0-
09	810	N	757	-0-	-53	-0-	757	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
04	2100	X	3030	-0-	930	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
07	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	1696	-0-	-404	-0-	1696	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
04	1170	N	1335	-0-	165	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
*09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	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
04	2550	X	2699	-0-	149	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	846	-0-	-1704	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	594	-0-	-2041	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	576	-0-	-2059	-0-	576	3			N	-0-					-0-
09	840	N	238	-0-	-602	-0-	238	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	712	-0-	-458	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	930	N	771	-0-	-159	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	780	N	666	-0-	-114	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	3			N	-0-					-0-
08	775	N	657	-0-	-118	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	660	N	599	-0-	-61	-0-	599	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
04	2820	X	3963	-0-	1143	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
05	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
06	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
07	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
*09	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	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
04	900	N	925	-0-	25	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	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
04	1320	N	925	-0-	-395	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1103	-0-	-187	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	791	-0-	-511	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					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
04	1290	N	1092	-0-	-198	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	1318	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206993 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285

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-

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

04	2430 N	2160	-0-	-270	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
05	2635 N	2301	-0-	-334	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
06	2250 N	2156	-0-	-94	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
07	2232 N	2224	-0-	-8	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
08	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
*09	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

04	630 X	3360	-0-	2730	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
05	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
06	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
07	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
08	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
*09	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 274258 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7254 - 7296

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2018 - P/A 04/09/18

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) //CONT.// 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 T RRCID -> 016959 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

04	9150 X	51	-0-	-9099	-0-	2	1	49	2	N	-0-					110
05	5704 X	244	-0-	-5460	-0-	7	1	225	2	N	11					121
						12	9									
06	60 X	53	-0-	-7	-0-	51	1	2	2	N	-0-					121
07	62 X	53	-0-	-9	-0-	51	1	2	2	N	-0-					121
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240 X	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					145

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

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	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	200	1	199	3	Y	4					176
						4	9									
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	203	1	263	3	Y	2	138	1			40
						2	9									
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	205	1	223	3	Y	1					41
						1	9									
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	208	1	295	3	Y	2					43
						2	9									
*08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	211	1	226	3	Y	3					46
						3	9									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043

04	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4564	3	14	9	Y	13					35
05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4878	3	14	9	Y	13	42	1			6
06	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4572	3	15	9	Y	14					20
07	5053	X	4747	-0-	-306	-0-	4738	3	9	9	Y	8					28
*08	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4726	3	18	9	Y	16					44
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					44

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

04	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	545	1	5820	3	Y	46	152	1			51
							51	9									
05	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	569	1	6070	3	Y	86					137
							95	9									
06	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	550	1	5618	3	Y	45	157	1			25
							50	9									
07	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	574	1	6189	3	Y	52					77
							57	9									
*08	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	571	1	6181	3	Y	66					143
							73	9									
09	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					143

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

04	7020	X	6709	-0-	-311	-0-	6657	3	52	9	Y	47	99	1			24
05	6944	X	6688	-0-	-256	-0-	6644	3	44	9	Y	40					64
06	6570	X	6475	-0-	-95	-0-	6432	3	43	9	Y	39					103
07	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6945	3	40	9	Y	36					139
08	6944	X	6794	-0-	-150	-0-	6761	3	33	9	Y	30	99	1			70
09	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					70

HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

04	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4565	3	86	9	N	78					150
05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4425	3	46	9	N	42	170	1			22
06	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4398	3	43	9	N	39					61
07	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4779	3	50	9	N	45					106
*08	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4419	3	42	9	N	38					144
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					144

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

04	4260	X	953	-0-	-3307	-0-	949	3	4	9	Y	4					86
05	2604	X	1025	-0-	-1579	-0-	1013	3	12	9	Y	11					97
06	990	X	956	-0-	-34	-0-	942	3	14	9	Y	13					110
07	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	996	3	6	9	Y	5					115
*08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	973	3	12	9	Y	11					126
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3724	-0-	-56	-0-	3698	3	26	9	N	24					139
05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3847	3	17	9	N	15					154
06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3709	3	24	9	N	22					176
07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3853	3	19	9	N	17	159	1			34
08	3844	X	2245	-0-	-1599	-0-	2245	3			N	-0-					34
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					34

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
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	208	3	17	9	Y	15					53
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	209	3	17	9	Y	15	61	1			7
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	185	3	18	9	Y	16					23
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	201	3	11	9	Y	10					33
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	196	3	20	9	Y	18					51
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1550	N	1160	-0-	-390	-0-	1160	2			N	-0-					74
*11	1500	N	625	-0-	-875	-0-	625	2			N	-0-					74
*12	1550	N	107	-0-	-1443	-0-	107	2			N	-0-					74
*01	1147	N	208	-0-	-939	-0-	208	2			N	-0-					74
*02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					74
*03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					74
*04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					74
*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					74
*06	420	N	272	-0-	-148	-0-	272	2			N	-0-					74
*07	589	N	266	-0-	-323	-0-	266	2			N	-0-	74	1			-0-
*08	496	N	177	-0-	-319	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	4981	-0-	1981	1981	4892	2	89	9	N	81					81

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
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1111	2	7	9	N	6					349
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1173	2	4	9	N	4					353
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1080	2	2	9	N	2					355
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1139	2	1	9	N	1					356
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1128	2	2	9	N	2					358
*09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1101	2	1	9	N	1					359

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
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					-0-
*09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2011	-0-	-509	-0-	1983	2	28	9	N	25					35
05	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	1949	2	33	9	N	30					65
06	1620	N	1563	-0-	-57	-0-	1546	2	17	9	N	15					80
07	2077	N	1812	-0-	-265	-0-	1788	2	24	9	N	22	80	1			22
08	1984	N	1763	-0-	-221	-0-	1751	2	12	9	N	11					33
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					33

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

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-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NORRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 150393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7488 - 7740

04	14B2 EXT	598	-0-	598	598	573	2	25	9	N	23					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	598					N	-0-					63
06	14B2 EXT	514	-0-	514	1112	514	2			N	-0-					63
07	1112 X	-0-	-0-	-1112	-0-					N	-0-					63
08	620 X	484	-0-	-136	-0-	484	2			N	-0-					63
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					63

NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

04	660 N	606	-0-	-54	-0-	571	2	35	9	N	32					62
05	744 N	315	-0-	-429	-0-	296	2	19	9	N	17					79
06	690 N	213	-0-	-477	-0-	205	2	8	9	N	7					86
07	620 N	118	-0-	-502	-0-	108	2	10	9	N	9					95
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	408	2	11	9	N	10					105
09	210 N	136	-0-	-74	-0-	135	2	1	9	N	1					106

TAYLOR-ANNE WELL #: 1 RRCID -> 175476 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 6800 - 6822

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
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

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414

04	3540 X	2457	-0-	-1083	-0-	2421	3	36	9	N	33					327
05	3565 X	2608	-0-	-957	-0-	2535	3	73	9	N	66	178	1			215
06	3060 X	2558	-0-	-502	-0-	2518	3	40	9	N	36					251
07	2697 X	2617	-0-	-80	-0-	2494	3	123	9	N	112	168	1			195
08	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2789	3	30	9	N	27					222
*09	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2683	3	50	9	N	45					267

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 281839 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TAYLOR ANNE "A" WELL #: 10 RRCID -> 283814 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7368 - 7386

04	9450 X	669	-0-	-8781	-0-	669	3			N	-0-					93
05	9765 X	1305	-0-	-8460	-0-	1305	3			N	-0-					93
06	1800 X	1277	-0-	-523	-0-	1277	3			N	-0-					93
07	1860 X	1295	-0-	-565	-0-	1295	3			N	-0-					93
08	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					93
*09	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					93

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

04	2430 X	347	-0-	-2083	-0-	10 4	1 9	333	2	N	4					80
05	1798 X	211	-0-	-1587	-0-	6	1	205	2	N	-0-					80
06	1740 X	360	-0-	-1380	-0-	349	1	11	2	N	-0-					80
07	1798 X	360	-0-	-1438	-0-	349	1	11	2	N	-0-					80
08	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
09	360 X	200	-0-	-160	-0-	200	2			N	-0-					81

HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	1240	-0-	700	-0-	1240	2			N	-0-					74
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	549	2	14	9	N	13					87
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	537	2	12	9	N	11					98
07	589	N	497	-0-	-92	-0-	487	2	10	9	N	9					107
08	558	N	329	-0-	-229	-0-	322	2	7	9	N	6					113
09	540	N	433	-0-	-107	-0-	433	2			N	-0-					113

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
04	4200	X	3397	-0-	-803	-0-	3313	2	84	9	N	76	193	1			46
05	3968	X	3402	-0-	-566	-0-	3336	2	66	9	N	60					106
06	3840	X	2101	-0-	-1739	-0-	2050	2	51	9	N	46					152
07	3968	X	2335	-0-	-1633	-0-	2262	2	73	9	N	66	168	1			50
08	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3485	2	73	9	N	66					116
*09	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3485	2	46	9	N	42					158

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
04	2370	X	10309	-0-	7939	-0-	10098	2	211	9	N	192	192	1			78
05	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	9499	2	155	9	N	141					219
06	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8863	2	133	9	N	121	176	1			164
07	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6425	2	97	9	N	88					252
08	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7581	2	101	9	N	92	176	1			168
*09	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6260	2	79	9	N	72	188	1			52

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 284681 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7910 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		1286	-0-	1286	1286	1286	2			N	-0-					-0-
07	23201	X	21915	-0-	-1286	-0-	21632	2	283	9	N	257					257
08	24056	X	11568	-0-	-12488	-0-	11536	2	32	9	N	29	192	1			94
09	23280	X	3353	-0-	-19927	-0-	3339	2	14	9	N	13					107

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
04	840	N	668	-0-	-172	-0-	634	2	34	9	N	31	24	1			240
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	718	2	31	9	N	28					268
06	900	N	735	-0-	-165	-0-	706	2	29	9	N	26	44	1			250
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	718	2	26	9	N	24					274
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	727	2	30	9	N	27					301
*09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	677	2	28	9	N	25					326

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
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-

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
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-

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
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	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
04	1950	N	1566	-0-	-384	-0-	1480	2	86	9	N	78	58	1			713
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1674	2	77	9	N	70					783
06	2160	N	1715	-0-	-445	-0-	1647	2	68	9	N	62	102	1			743
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1675	2	65	9	N	59					802
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1698	2	59	9	N	54					856
*09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1578	2	55	9	N	50					906

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
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2083	2	217	9	N	197	100	1			955
05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2160	2	209	9	N	190	103	1			1042
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1638	2	198	9	N	180					1222
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1752	2	193	9	N	175	119	1			1278
08	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2400	2	182	9	N	165	133	1			1310
*09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2049	2	178	9	N	162	82	1			1390

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 9228

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

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-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821

04	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	389	1	2861	2	N	-0-					28
05	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	417	1	2486	2	N	-0-					28
06	3030 X	2779	-0-	-251	-0-	405	1	2374	2	N	-0-					28
07	3348 X	2905	-0-	-443	-0-	414	1	2490	2	N	1	1	8			28
						1	9									
08	3348 X	2901	-0-	-447	-0-	429	1	2472	2	N	-0-					28
09	3240 X	3139	-0-	-101	-0-	420	1	2718	2	N	1	1	8			28
						1	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	39	1	612	2	N	-0-					10
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	43	1	676	2	N	-0-					10
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	43	1	685	2	N	-0-					10
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	45	1	741	2	N	-0-					10
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	52	1	785	2	N	-0-					10
09	720 N	719	-0-	-1	-0-	42	1	677	2	N	-0-					10

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
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-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

04	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	300	1	2315	2	Y	17					87
							19	9									
05	2821	X	2650	-0-	-171	-0-	303	1	2326	2	Y	19					106
							21	9									
06	2700	X	2473	-0-	-227	-0-	286	1	2181	2	Y	5					111
							6	9									
07	2728	N	2650	-0-	-78	-0-	310	1	2329	2	Y	10	1	8			120
							11	9									
08	2635	N	2521	-0-	-114	-0-	292	1	2212	2	Y	15					135
							17	9									
*09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	300	1	2227	2	Y	11	126	1			20
							12	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

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-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1695	-0-	-75	-0-	167	1	1528	2	N	-0-					21
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	168	1	1804	2	N	2	2	8			21
							2	9									
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	205	1	2044	2	N	-0-					21
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	204	1	1868	2	N	1	1	8			21
							1	9									
08	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	42	1	1916	2	N	1	1	8			21
							1	9									
09	2040	N	1833	-0-	-207	-0-	1833	2			N	-0-					21

TOLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

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-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

04	2730	X	1998	-0-	-732	-0-	221	1	1777	2	Y	-0-					128
05	3379	X	3224	-0-	-155	-0-	386	1	2836	2	Y	2	2	8			128
							2	9									
06	3270	X	1308	-0-	-1962	-0-	247	1	1061	2	Y	-0-					128
07	3379	X	1164	-0-	-2215	-0-	309	1	855	2	Y	-0-					128
08	3224	X	2407	-0-	-817	-0-	434	1	1972	2	Y	1	1	8			128
							1	9									
09	3120	X	2254	-0-	-866	-0-	389	1	1864	2	Y	1	1	8			128
							1	9									

MCWHORTER, E.O. WELL #: 6 RRCID -> 143381 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7449 - 7909

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2018 - P/A 05/21/2018

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
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

TOLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 10560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

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-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

04	840 N	591	-0-	-249	-0-	52	1	539	2	N	-0-					-0-
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	106	1	872	2	N	-0-					-0-
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	114	1	831	2	N	-0-					-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	134	1	802	2	N	-0-					-0-
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	170	1	820	2	N	-0-					-0-
*09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	161	1	747	2	N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	51	-0-	-2589	-0-	51	2			Y	-0-					19
05	1178	X	59	-0-	-1119	-0-	59	2			Y	-0-					19
06	480	X	55	-0-	-425	-0-	55	2			Y	-0-					19
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					19
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					19
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					19

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 271935 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 283428 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7693 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	89280	X	39867	-0-	-49413	-0-	39507	2	360	9	N	327	286	1	6	8	139
05	92256	X	34214	-0-	-58042	-0-	33909	2	305	9	N	277	316	1			100
06	73920	X	28549	-0-	-45371	-0-	28307	2	242	9	N	220	159	1			161
07	60791	X	26342	-0-	-34449	-0-	26098	2	244	9	N	222	310	1	19	8	54
08	50158	X	22823	-0-	-27335	-0-	22603	2	220	9	N	200	155	1	23	8	76
09	39870	X	19206	-0-	-20664	-0-	19028	2	178	9	N	162	144	1	13	8	81

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 284126 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23160	X	4966	-0-	-18194	-0-	215	1	4740	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
05	23932	X	4320	-0-	-19612	-0-	214	1	4106	2	N	-0-					-0-
06	23160	X	3115	-0-	-20045	-0-	162	1	2953	2	N	-0-					-0-
07	23932	X	2624	-0-	-21308	-0-	138	1	2473	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
08	7533	X	2268	-0-	-5265	-0-	143	1	2125	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	2940	-0-	-2040	-0-	188	1	2740	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					27
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					27
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					27
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SHEAD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3610	2	69	9	N	63					110
05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3818	2	90	9	N	82					192
06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3790	2	72	9	N	65	177	1			80
07	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4297	2	75	9	N	68					148
08	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4437	2	76	9	N	69					217
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					217

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 054774 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7331 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2018 - P/A 04/09/18

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
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-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1821	-0-	261	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1093	-0-	-643	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1834	-0-	-57	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1404	-0-	-486	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	637	-0-	-1343	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1355	-0-	-691	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
06	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
07	1519	X	1255	-0-	-264	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
08	1519	X	395	-0-	-1124	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

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-

KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

04	5010	X	4714	-0-	-296	-0-	142	1	4572	2	Y	-0-					16
05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	152	1	4788	2	Y	-0-					16
06	4710	X	3501	-0-	-1209	-0-	107	1	3394	2	Y	-0-					16
07	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	161	1	5113	2	Y	84					100
							92	9									
08	4929	X	3508	-0-	-1421	-0-	97	1	3411	2	Y	-0-					100
09	4770	X	4575	-0-	-195	-0-	129	1	4446	2	Y	-0-					100

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

04	4170	X	3809	-0-	-361	-0-	107	1	3702	2	N	-0-					135
05	4309	X	4014	-0-	-295	-0-	113	1	3901	2	N	-0-					135
06	3990	X	3856	-0-	-134	-0-	105	1	3678	2	N	66	187	1			14
							73	9									
07	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	114	1	4005	2	N	-0-					14
08	4030	X	3970	-0-	-60	-0-	115	1	3855	2	N	-0-					14
09	3870	X	3840	-0-	-30	-0-	111	1	3729	2	N	-0-					14

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 515 RRCID -> 114161 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7338 - 10443

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

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-

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

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-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENSERCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 129075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743

04	1290 N	1131	-0-	-159	-0-	1127	3	4	9	Y	4					6
05	1457 N	1441	-0-	-16	-0-	1437	3	4	9	Y	4					10
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			Y	-0-					10
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-					10
08	1426 N	1388	-0-	-38	-0-	1388	3			Y	-0-					10
*09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			Y	-0-					10

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	263	-0-	263	-0-	263	2			Y	-0-					88
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					88
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					88
07	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	2			Y	-0-					88
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					88
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	188	2	1	9	Y	1					89

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

04	120	N	966	-0-	846	-0-	966	3			N	-0-					-0-
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1084	-0-	-356	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
07	992	N	481	-0-	-511	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	6	-0-	-2164	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-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-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

04	3960	X	3645	-0-	-315	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3666	-0-	-504	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3895	-0-	-414	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
08	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
*09	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	182	-0-	32	-0-	5	1	171	2	N	5					52
							6	9									
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	234	2	N	-0-					52
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	6	1	206	2	N	-0-					52
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	7	1	218	2	N	8					60
							9	9									
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	7	1	235	2	N	-0-					60
*09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	6	1	224	2	N	-0-					60

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	540	N	1678	-0-	1138	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1313	-0-	-157	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
*09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206

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-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

04	300	N	353	-0-	53	-0-	353	3			N	-0-					99
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					99
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					99
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					99
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					99
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					99

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1273	-0-	163	-0-	1273	3			N	-0-					30
05	1457	N	1118	-0-	-339	-0-	1118	3			N	-0-					30
06	1350	N	1013	-0-	-337	-0-	1013	3			N	-0-					30
07	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	1132	3			N	-0-					30
08	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	3			N	-0-					30
09	1020	N	872	-0-	-148	-0-	872	3			N	-0-					30

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

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-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 167342 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 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
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-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174351 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
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-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175678 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179136 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					79
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181094 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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. -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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183514 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER -A- 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186940 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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. -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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 191591 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 191946 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197480 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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 #: 206 RRCID -> 197989 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206887 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKIPPER UNIT WELL #: 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219833 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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 #: 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241863 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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 #: 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2	N	-0-			19
05	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2	N	-0-			19
06	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2	N	-0-			19
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			19
08	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	2	N	-0-			19
*09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			19

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

04	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	182	1	2296	3	N	30			68
						33	9							
05	2542 X	2505	-0-	-37	-0-	162	1	2331	3	N	11			79
						12	9							
06	2490 X	2364	-0-	-126	-0-	147	1	2210	3	N	6			85
						7	9							
07	2604 X	2198	-0-	-406	-0-	179	1	2015	3	N	4			89
						4	9							
*08	2604 X	2267	-0-	-337	-0-	150	1	2106	3	N	10			99
						11	9							
09	2520 X	2232	-0-	-288	-0-	140	1	2025	3	N	61			160
						67	9							

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
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	163	1	739	3	N	110	179	1			160
							121	9									
05	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	180	1	732	3	N	127	190	1			97
							140	9									
06	1050	N	833	-0-	-217	-0-	48	1	689	3	N	87					184
							96	9									
07	1054	N	957	-0-	-97	-0-	75	1	803	3	N	72	166	1			90
							79	9									
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	80	1	1057	3	N	96	186	1			-0-
							106	9									
*09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	153	1	2109	3	N	130					130
							143	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

04	3840	X	3580	-0-	-260	-0-	3516	2	64	9	N	58					148
05	3968	X	3687	-0-	-281	-0-	3673	2	14	9	N	13					161
06	3750	X	3261	-0-	-489	-0-	3165	2	96	9	N	87	185	1			63
07	3813	X	3416	-0-	-397	-0-	3357	2	59	9	N	54					117
08	3751	X	3503	-0-	-248	-0-	3456	2	47	9	N	43					160
09	3630	X	3289	-0-	-341	-0-	3216	2	73	9	N	66	183	1			43

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	960	N	461	-0-	-499	-0-	461	2			Y	-0-					24
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	798	2	22	9	Y	20					44
06	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2821	2	4	9	Y	4					48
07	DLQ G-10		1703	-0-	1703	1703	1677	2	26	9	Y	24					72
08	DLQ G-10		1968	-0-	1968	3671	1968	2			Y	-0-					72
*09	1900	N	1820	-0-	-80	3591	1820	2			Y	-0-					72

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2549	2	11	9	N	10					179
05	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	2982	2	18	9	N	16					195
06	2670	N	1199	-0-	-1471	-0-	1144	2	55	9	N	50					245
07	2635	N	2090	-0-	-545	-0-	2031	2	59	9	N	54					299
08	2759	N	1778	-0-	-981	-0-	1748	2	30	9	N	27	176	1			150
*09	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1410	2	17	9	N	15					165

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
04	810	N	712	-0-	-98	-0-	695	2	17	9	N	15					150
05	868	N	571	-0-	-297	-0-	550	2	21	9	N	19					169
06	840	N	802	-0-	-38	-0-	790	2	12	9	N	11					180
07	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			N	-0-					180
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	792	2	23	9	N	21					201
09	810	N	588	-0-	-222	-0-	573	2	15	9	N	14					215

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P. D. "E" GU WELL #: 1 RRCID -> 110479 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-					25
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					25
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					25
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					25
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	237	3	1	9	Y	1					26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1172	-0-	-268	-0-	1119	3	53	9	N	48					88
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1076	3	63	9	N	57					145
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1095	3	66	9	N	60					205
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1046	3	57	9	N	52	177	1			80
*08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	997	3	58	9	N	53					133
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
FENTON, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 124541 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7670 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY		-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

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
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	168	1	271	2	N	12					160
							13	9									
05	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	1			N	-0-					160
06	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	1			N	-0-					160
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	1			N	-0-					160
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	1			N	-0-					160
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					160

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 7814

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
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	1			-0-
08	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	1956	2	182	9	N	165					165
*09	3000	N	3433	-0-	433	433	3331	2	102	9	N	93					258

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

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-

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7869

04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					13
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					13
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					13
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					13

FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

04	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	10645	2	95	9	N	86	175	1			43
05	4588	X	3078	-0-	-1510	-0-	3036	2	42	9	N	38					81
06	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	9547	2	132	9	N	120					201
07	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	11443	2	152	9	N	138	181	1			158
08	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	12518	2	171	9	N	155	184	1			129
*09	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	11862	2	135	9	N	123					252

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 283273 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7653 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15630	X	10896	-0-	-4734	-0-	10773	2	123	9	N	112	182	1			101
05	16151	X	9658	-0-	-6493	-0-	9545	2	113	9	N	103					204
06	14400	X	4461	-0-	-9939	-0-	4439	2	22	9	N	20					224
07	13516	X	9016	-0-	-4500	-0-	8920	2	96	9	N	87	194	1			117
08	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	11282	2	121	9	N	110					227
*09	13489	X	13489	-0-	-0-	-0-	13355	2	134	9	N	122	187	1			162

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 283329 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7838 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9630	X	7707	-0-	-1923	-0-	7641	2	66	9	N	60					141
05	9300	X	7732	-0-	-1568	-0-	7670	2	62	9	N	56					197
06	8520	X	7229	-0-	-1291	-0-	7182	2	47	9	N	43	176	1			64
07	8494	X	7317	-0-	-1177	-0-	7273	2	44	9	N	40					104
08	8215	X	7004	-0-	-1211	-0-	6943	2	61	9	N	55					159
09	7710	X	6537	-0-	-1173	-0-	6490	2	47	9	N	43					202

MCGREDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283968 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10331 PERF. 7992 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	1870	-0-	-3920	-0-	1859	2	11	9	N	10					66
05	5983	X	1520	-0-	-4463	-0-	1511	2	9	9	N	8					74
06	5790	X	1232	-0-	-4558	-0-	1218	2	14	9	N	13					87
07	5115	X	1092	-0-	-4023	-0-	1086	2	6	9	N	5					92
08	2883	X	1007	-0-	-1876	-0-	999	2	8	9	N	7					99
09	1860	X	912	-0-	-948	-0-	904	2	8	9	N	7					106

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 284646 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 7726 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					18

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	-0-					-0-
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1280	2	142	9	N	129	161	1			186
05	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	1298	2	132	9	N	120	163	1			143
06	1290	N	718	-0-	-572	-0-	624	2	94	9	N	85	161	1			67
07	1457	N	348	-0-	-1109	-0-	216	2	132	9	N	120					187
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	149	169	1			167
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					167

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MCLENDON, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 173670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6900 - 7737

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
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

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

PETTY, J.F. WELL #: 2 A RRCID -> 078940 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8633 - 8783

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HORNBUCKLE WELL #: 1 A RRCID -> 083770 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9611 - 10345

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2018 - P/A 01/31/18

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CYPRESS OPERATING, INC. //CONT.// 195834
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	10923	2	510	9	N	464	385	1			145
05	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	13525	2	415	9	N	377	375	1			147
06	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7194	2	173	9	N	157	187	1			117
07	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8719	2	171	9	N	155	183	1			89
08	5301	X	2671	-0-	-2630	-0-	2627	2	44	9	N	40					129
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					129

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
04	780	N	415	-0-	-365	-0-	398	2	17	9	N	15					242
05	1364	N	398	-0-	-966	-0-	383	2	15	9	N	14					256
06	720	N	275	-0-	-445	-0-	266	2	9	9	N	8					264
07	434	N	297	-0-	-137	-0-	294	2	3	9	N	3	185	1			82
08	403	N	255	-0-	-148	-0-	252	2	3	9	N	3					85
*09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	280	2	8	9	N	7					92

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
WALLIS ENERGY, INC. 893997
ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	548	-0-		-22	-0-	14	1 2 9	532	3	Y	2	1	1			1
05	735	N	735	-0-		-0-	-0-	17	1 1 9	717	3	Y	1	2	1			-0-
06	746	N	746	-0-		-0-	-0-	17	1 2 9	727	3	Y	2	2	1			-0-
07	694	N	694	-0-		-0-	-0-	18	1 2 9	674	3	Y	2	2	1			-0-
*08	757	N	757	-0-		-0-	-0-	17	1 2 9	738	3	Y	2	2	1			-0-
09	750	N	609	-0-		-141	-0-	13	1 2 9	594	3	Y	2	2	1			-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1116	N	1116	-0-		-0-	-0-	26	1 14 9	1076	3	Y	13	14	1			1
05	1237	N	1237	-0-		-0-	-0-	31	1 11 9	1195	3	Y	10	11	1			-0-
06	1157	N	1157	-0-		-0-	-0-	31	1 13 9	1113	3	Y	12	12	1			-0-
07	1190	N	1190	-0-		-0-	-0-	34	1 10 9	1146	3	Y	9	9	1			-0-
08	1240	N	830	-0-		-410	-0-	21	1 9 9	800	3	Y	8	8	1			-0-
09	1170	N	506	-0-		-664	-0-	13	1 6 9	487	3	Y	5	5	1			-0-

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	22	1	903	3	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	12	1	442	3	Y	-0-					-0-
*08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	23	1	1023	3	Y	-0-					-0-
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	243	3	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	13	1	512	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	13	1	508	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	14	1	481	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	558	N	495	-0-	-63	-0-	14	1	475	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	527	N	493	-0-	-34	-0-	12	1	475	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	510	N	351	-0-	-159	-0-	9	1	336	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	35	1	1268	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	18	1	695	3	Y	-0-					-0-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2866	N	1162	-0-	-1704	-0-	33	1 7 9	1122	3	Y	6	5	1			2
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	44	1 11 9	1677	3	Y	10	10	1			2
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	41	1 11 9	1696	3	Y	10	10	1			2
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	25	1 7 9	1253	3	Y	6	7	1			1
*08	1736	N	1506	-0-	-230	-0-	30	1 7 9	1469	3	Y	6	6	1			1
*09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	40	1 12 9	2094	3	Y	11	10	1			2

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

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-

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

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-

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	21	1 25 9	829	3	Y	23	22	1			8
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	30	1 36 9	1258	3	Y	33	34	1			7
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	33	1 41 9	1357	3	Y	37	38	1			6
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	37	1 50 9	1368	3	Y	45	44	1			7
*08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	41	1 51 9	1750	3	Y	46	45	1			8
*09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	28	1 39 9	1264	3	Y	35	36	1			7

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

04	2310	X	1119	-0-	-1191	-0-	31	1 22 9	1066	3	Y	20	19	1			7
05	1395	N	1174	-0-	-221	-0-	29	1 30 9	1115	3	Y	27	28	1			6
06	1680	N	1154	-0-	-526	-0-	27	1 26 9	1101	3	Y	24	26	1			4
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	28	1 30 9	1412	3	Y	27	27	1			4
*08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	23	1 24 9	1157	3	Y	22	22	1			4
*09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	38	1 43 9	1947	3	Y	39	35	1			8

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
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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8542 - 9922

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-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

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-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	38	1	1298	3	Y	34	30	1			12
							37	9									
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	49	1	1863	3	Y	59	58	1			13
							65	9									
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	49	1	2024	3	Y	62	65	1			10
							68	9									
07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	49	1	2541	3	Y	66	66	1			10
							73	9									
*08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	37	1	1844	3	Y	49	50	1			9
							54	9									
*09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	37	1	1847	3	Y	47	47	1			9
							52	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	48	1	1622	3	Y	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	36	1	1365	3	Y	-0-					-0-
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	41	1	1704	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	661	-0-	-207	-0-	13	1	648	3	Y	-0-					-0-
*08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	32	1	1602	3	Y	-0-					-0-
*09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	32	1	1616	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	145	-0-	-215	-0-	3	1	122	3	Y	18	17	1			6
							20	9									
05	527	N	260	-0-	-267	-0-	5	1	222	3	Y	30	30	1			6
							33	9									
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	8	1	345	3	Y	50	48	1			8
							55	9									
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	7	1	264	3	Y	45	46	1			7
							50	9									
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	211	3	Y	29	31	1			5
							32	9									
09	420	N	362	-0-	-58	-0-	7	1	308	3	Y	43	40	1			8
							47	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

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-

JONES GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 141683 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836

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-

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	15	1	623	3	Y	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	20	1	781	3	Y	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	27	1	974	3	Y	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	31	1	1057	3	Y	-0-					-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	29	1	1093	3	Y	-0-					-0-
*09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	27	1	977	3	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865

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-

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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956

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-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933

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-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 5-L RRCID -> 145542 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950

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-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145568 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9960

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-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145569 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8636 - 10014

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	30	1	1223	3	Y	68	72	1	1	5	4
							75	9									
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	30	1	1141	3	Y	51	54	1			1
							56	9									
06	1200	N	62	-0-	-1138	-0-	2	1	57	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	1364	N	908	-0-	-456	-0-	25	1	846	3	Y	34	33	1			1
							37	9									
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	37	1	1439	3	Y	68	67	1			2
							75	9									
*09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	25	1	920	3	Y	42	43	1			1
							46	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	23	1	747	3	Y	18	17	1			6
							20	9									
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	44	1	1651	3	Y	49	45	1			10
							54	9									
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	35	1	1440	3	Y	43	46	1			7
							47	9									
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	16	1	783	3	Y	19	23	1			3
							21	9									
*08	1736	N	1158	-0-	-578	-0-	23	1	1105	3	Y	27	25	1			5
							30	9									
09	1530	N	561	-0-	-969	-0-	10	1	537	3	Y	13	15	1			3
							14	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	46	1	1844	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	44	1	1691	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	41	1	1425	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	1953	N	1541	-0-	-412	-0-	44	1	1493	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	1736	N	1407	-0-	-329	-0-	36	1	1367	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	1470	N	1284	-0-	-186	-0-	34	1	1246	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	39	1	1588	3	Y	27	29	1			2
							30	9									
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	27	1	1057	3	Y	13	15	1			-0-
							14	9									
06	1650	N	1444	-0-	-206	-0-	39	1	1382	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
07	1705	N	1350	-0-	-355	-0-	39	1	1294	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	34	1	1307	3	Y	19	18	1			1
							21	9									
09	1440	N	974	-0-	-466	-0-	26	1	934	3	Y	13	14	1			-0-
							14	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1621	-0-	-389	-0-	40	1	1544	3	Y	34	33	1			12
							37	9									
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	55	1	2279	3	Y	49	51	1			10
							54	9									
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	51	1	2130	3	Y	49	51	1			8
							54	9									
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	53	1	1954	3	Y	53	53	1			8
							58	9									
*08	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	47	1	2046	3	Y	45	45	1			8
							50	9									
09	2130	N	1983	-0-	-147	-0-	41	1	1894	3	Y	44	43	1			9
							48	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

04	150	N	36	-0-	-114	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	50	-0-	-105	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
*08	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9956

04	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	68	1	2774	3	Y	46	48	1	1	5	3
							51	9									
05	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	76	1	2906	3	Y	38	40	1			1
							42	9									
06	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	76	1	2686	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
07	2976	N	2707	-0-	-269	-0-	77	1	2597	3	Y	30	30	1			1
							33	9									
08	3007	N	2729	-0-	-278	-0-	68	1	2621	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
09	2820	N	1744	-0-	-1076	-0-	46	1	1670	3	Y	25	26	1			-0-
							28	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8532 - 9785

04	2190	N	2143	-0-	-47	-0-	51	1	2069	3	Y	21	23	1			1
							23	9									
05	2201	N	2076	-0-	-125	-0-	52	1	2006	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
06	1950	N	1918	-0-	-32	-0-	52	1	1846	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	2201	N	1912	-0-	-289	-0-	55	1	1843	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	51	1	1935	3	Y	18	17	1			1
							20	9									
09	1920	N	1716	-0-	-204	-0-	45	1	1654	3	Y	15	16	1			-0-
							17	9									

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	21 7	1 9	805	3	Y	6	6	1			2
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	28 9	1 9	1181	3	Y	8	8	1			2
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	27 9	1 9	1143	3	Y	8	9	1			1
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	29 10	1 9	1069	3	Y	9	9	1			1
*08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	26 9	1 9	1127	3	Y	8	8	1			1
*09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	24 10	1 9	1085	3	Y	9	8	1			2

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	46 25	1 9	1856	3	Y	23	25	1			1
05	1674	N	1501	-0-	-173	-0-	38 17	1 9	1446	3	Y	15	16	1			-0-
06	1860	N	1422	-0-	-438	-0-	38 18	1 9	1366	3	Y	16	16	1			-0-
07	1984	N	1706	-0-	-278	-0-	49 15	1 9	1642	3	Y	14	14	1			-0-
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	54 25	1 9	2091	3	Y	23	22	1			1
*09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	50 22	1 9	1834	3	Y	20	21	1			-0-

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
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	62	1	2460	3	Y	20	21	1			1
							22	9									
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	50	1	1931	3	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	57	1	2006	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	2635	N	1552	-0-	-1083	-0-	45	1	1497	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	1984	N	1604	-0-	-380	-0-	41	1	1551	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	2070	N	1941	-0-	-129	-0-	51	1	1873	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

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
04	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	68	1	2733	3	Y	18	21	1			1
							20	9									
05	2139	N	1907	-0-	-232	-0-	48	1	1837	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
06	2040	N	1637	-0-	-403	-0-	44	1	1572	3	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
07	2542	N	1591	-0-	-951	-0-	46	1	1530	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	1922	N	1578	-0-	-344	-0-	40	1	1518	3	Y	18	17	1			1
							20	9									
09	1650	N	1202	-0-	-448	-0-	31	1	1157	3	Y	13	14	1			-0-
							14	9									

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
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	229	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	11	1	422	3	Y	24	23	1			5
							26	9									
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	9	1	355	3	Y	20	22	1			3
							22	9									
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*08	465	N	328	-0-	-137	-0-	6	1	305	3	Y	15	12	1			3
							17	9									
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	7	1	351	3	Y	32	29	1			6
							35	9									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

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. (I) GAS 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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	18 10	1 9	592	3	Y	9	8	1			3
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	15 11	1 9	541	3	Y	10	11	1			2
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	21 17	1 9	888	3	Y	15	15	1			2
07	651	N	545	-0-	-106	-0-	11 9	1 9	525	3	Y	8	9	1			1
*08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	11 10	1 9	558	3	Y	9	8	1			2
*09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	21 18	1 9	1069	3	Y	16	15	1			3

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

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-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	31 21	1 9	1223	3	Y	19	18	1			7
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	36 24	1 9	1514	3	Y	22	24	1			5
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	38 26	1 9	1574	3	Y	24	25	1			4
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	42 30	1 9	1548	3	Y	27	27	1			4
*08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	38 25	1 9	1628	3	Y	23	23	1			4
*09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	32 24	1 9	1470	3	Y	22	22	1			4

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	44 17	1 9	1795	3	Y	15	16	1			1
05	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	47 13	1 9	1791	3	Y	12	13	1			-0-
06	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	46 14	1 9	1613	3	Y	13	13	1			-0-
07	1922	N	1597	-0-	-325	-0-	46 10	1 9	1541	3	Y	9	9	1			-0-
08	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	45 13	1 9	1743	3	Y	12	12	1			-0-
09	1680	N	1500	-0-	-180	-0-	39 13	1 9	1448	3	Y	12	12	1			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	33	1	1111	3	Y	16	15	1			6
							18	9									
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	41	1	1564	3	Y	29	29	1			6
							32	9									
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	39	1	1636	3	Y	30	31	1			5
							33	9									
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	38	1	1933	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
*08	1643	N	1495	-0-	-148	-0-	29	1	1442	3	Y	22	23	1			4
							24	9									
09	1620	N	1210	-0-	-410	-0-	23	1	1166	3	Y	19	19	1			4
							21	9									

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	32	1	1304	3	Y	20	22	1			1
							22	9									
05	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	32	1	1235	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	31	1	1102	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	1302	N	1127	-0-	-175	-0-	32	1	1082	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	1271	N	999	-0-	-272	-0-	25	1	960	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	1140	N	922	-0-	-218	-0-	24	1	884	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	6	1	225	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	4	1	150	3	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	153	-0-	-95	-0-	4	1	149	3	Y	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	4	1	133	3	Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2734	-0-	-296	-0-	65	1	2646	3	Y	21	23	1			1
							23	9									
05	3131	X	2924	-0-	-207	-0-	74	1	2829	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
06	3030	X	2636	-0-	-394	-0-	72	1	2543	3	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
07	3131	X	2391	-0-	-740	-0-	69	1	2308	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	2914	X	2367	-0-	-547	-0-	60	1	2288	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
09	2820	X	1356	-0-	-1464	-0-	36	1	1309	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									

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
04	990	N	785	-0-	-205	-0-	17	1	762	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	33	1	1256	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	29	1	1045	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	30	1	1017	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	1023	N	912	-0-	-111	-0-	23	1	883	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	990	N	605	-0-	-385	-0-	17	1	584	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	16	1	656	3	Y	28	28	1			2
							31	9									
05	620	N	517	-0-	-103	-0-	13	1	486	3	Y	16	18	1			-0-
							18	9									
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	14	1	486	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	713	N	520	-0-	-193	-0-	14	1	489	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	12	1	483	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
09	510	N	473	-0-	-37	-0-	12	1	443	3	Y	16	17	1			-0-
							18	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
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	11	1	462	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	11	1	441	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	360	N	191	-0-	-169	-0-	5	1	184	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	12	1	392	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	372	N	224	-0-	-148	-0-	5	1	217	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	11	1	407	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	2130	X	463	-0-	-1667	-0-	441	1	15	3	Y	6	79	1			-0-
							7	9									
05	2201	X	459	-0-	-1742	-0-	455	1	3	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2130	X	460	-0-	-1670	-0-	441	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	2201	X	15	-0-	-2186	-0-	11	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	2201	X	1	-0-	-2200	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	450	X	1	-0-	-449	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8762 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		76	-0-	76	76	2	1	74	3	N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	41	1	1653	3	Y	59	60	1	1	5	4
							65	9									
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	36	1	1387	3	Y	39	42	1			1
							43	9									
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	28	1	1002	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	36	1	1225	3	Y	30	30	1			1
							33	9									
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	33	1	1291	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
*09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	34	1	1231	3	Y	39	39	1			1
							43	9									

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
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-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	224	-0-	-76	-0-	5	1	217	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	6	1	220	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	6	1	214	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	6	1	195	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	5	1	191	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	4	1	162	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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 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
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	43	1	1758	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	48	1	1829	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
06	1560	N	1556	-0-	-4	-0-	42	1	1506	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	1767	N	1471	-0-	-296	-0-	42	1	1423	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	1767	N	1547	-0-	-220	-0-	39	1	1501	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	1560	N	854	-0-	-706	-0-	22	1	828	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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 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
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	11289					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		204	-0-	204	11493	5	1	195	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	SWR 10		183	-0-	183	11676	5	1	165	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	SWR 10		87	-0-	87	11763	2	1	79	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*08	SWR 10		36	-0-	36	11799	1	1	34	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	SWR 10		4	-0-	4	11803	4	3			Y	-0-					-0-

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 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
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	23	1	913	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	24	1	916	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	27	1	943	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	930	N	737	-0-	-193	-0-	21	1	713	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	27	1	1040	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	900	N	886	-0-	-14	-0-	23	1	857	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

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
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-

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
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-

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
04	3457	X	813	-0-	-2644	-0-	19 1 31 9		763	3	Y	28	30	1			2
05	775	N	619	-0-	-156	-0-	15 1 21 9		583	3	Y	19	20	1			1
06	780	N	556	-0-	-224	-0-	15 1 20 9		521	3	Y	18	19	1			-0-
07	837	N	522	-0-	-315	-0-	15 1 14 9		493	3	Y	13	13	1			-0-
08	620	N	471	-0-	-149	-0-	10 1 15 9		446	3	Y	14	14	1			-0-
09	570	N	468	-0-	-102	-0-	12 1 18 9		438	3	Y	16	16	1			-0-

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
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-

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
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	27 1		1090	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	823	-0-	-107	-0-	21 1		802	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	729	-0-	-51	-0-	20 1		709	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	762	-0-	-323	-0-	22 1		740	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	406	-0-	-431	-0-	10 1		396	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	503	-0-	-217	-0-	13 1		490	3	Y	-0-					-0-

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
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
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-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	4710	X	3119	-0-	-1591	-0-	75 110	1 9	2934	3	Y	100	100	1			35
05	5115	X	2969	-0-	-2146	-0-	66 100	1 9	2803	3	Y	91	107	1			19
06	4950	X	1840	-0-	-3110	-0-	42 64	1 9	1734	3	Y	58	68	1			9
07	5115	X	1082	-0-	-4033	-0-	28 44	1 9	1010	3	Y	40	43	1			6
*08	4898	X	2005	-0-	-2893	-0-	44 67	1 9	1894	3	Y	61	56	1			11
*09	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	77 130	1 9	3514	3	Y	118	106	1			23

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

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-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 9856

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	11	1	434	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	14	1	492	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	279	N	100	-0-	-179	-0-	3	1	96	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	16	1	606	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	10	1	336	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

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-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

04	1590	N	874	-0-	-716	-0-	22	1	845	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
05	1643	N	1121	-0-	-522	-0-	26	1	1087	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	46	1	1907	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	47	1	1718	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	35	1	1515	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	34	1	1576	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

04	3000	N	1620	-0-	-1380	7034	45	1	1535	3	Y	36	33	1			12
							40	9									
05	3100	N	2312	-0-	-788	6246	58	1	2182	3	Y	65	63	1			14
							72	9									
06	3000	N	2395	-0-	-605	5641	55	1	2271	3	Y	63	67	1			10
							69	9									
07	3100	N	3032	-0-	-68	5573	57	1	2897	3	Y	71	70	1			11
							78	9									
*08	3100	N	2391	-0-	-709	4864	46	1	2286	3	Y	54	55	1			10
							59	9									
*09	3000	N	1899	-0-	-1101	3763	35	1	1814	3	Y	45	46	1			9
							50	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2832	-0-	-408	-0-	84	1	2703	3	Y	41	36	1			14
							45	9									
05	3348	X	3288	-0-	-60	-0-	83	1	3133	3	Y	65	65	1			14
							72	9									
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	85	1	3510	3	Y	66	69	1			11
							73	9									
07	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	86	1	4380	3	Y	71	71	1			11
							78	9									
*08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	77	1	3768	3	Y	62	62	1			11
							68	9									
*09	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	70	1	3618	3	Y	62	61	1			12
							68	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	601	-0-	-2189	-0-	15	1	569	3	Y	15	25	1			5
							17	9									
05	2945	X	5	-0-	-2940	-0-	5	3			Y	-0-	5	1			-0-
06	2970	X	893	-0-	-2077	-0-	21	1	850	3	Y	20	17	1			3
							22	9									
07	3069	X	2446	-0-	-623	-0-	63	1	2311	3	Y	65	58	1			10
							72	9									
*08	3069	X	2076	-0-	-993	-0-	45	1	1977	3	Y	49	50	1			9
							54	9									
*09	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	56	1	2556	3	Y	61	58	1			12
							67	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	1699	-0-	-1151	-0-	42	1	1648	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	2883	X	2851	-0-	-32	-0-	67	1	2765	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	88	1	3643	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	88	1	3252	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
*08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	78	1	3368	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
*09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	69	1	3178	3	Y	21	21	1			4
							23	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2077	-0-	-773	-0-	61	1	1995	3	Y	19	16	1			7
							21	9									
05	2728	X	2529	-0-	-199	-0-	64	1	2431	3	Y	31	31	1			7
							34	9									
06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	67	1	2783	3	Y	32	34	1			5
							35	9									
07	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	77	1	3936	3	Y	40	39	1			6
							44	9									
*08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	69	1	3405	3	Y	35	35	1			6
							39	9									
09	2880	X	2559	-0-	-321	-0-	48	1	2482	3	Y	26	27	1			5
							29	9									

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
04	1740	N	786	-0-	-954	-0-	18	1	712	3	Y	51	49	1			18
							56	9									
05	1643	N	1232	-0-	-411	-0-	27	1	1121	3	Y	76	78	1			16
							84	9									
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	27	1	1142	3	Y	81	84	1			13
							89	9									
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	31	1	1134	3	Y	96	94	1			15
							106	9									
*08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	30	1	1303	3	Y	88	87	1			16
							97	9									
09	1260	N	1059	-0-	-201	-0-	21	1	966	3	Y	65	68	1			13
							72	9									

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
04	720	N	510	-0-	-210	-0-	12	1	476	3	Y	20	20	1			7
							22	9									
05	806	N	789	-0-	-17	-0-	18	1	738	3	Y	30	31	1			6
							33	9									
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	19	1	810	3	Y	36	36	1			6
							40	9									
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	20	1	727	3	Y	37	37	1			6
							41	9									
*08	775	N	742	-0-	-33	-0-	16	1	695	3	Y	28	29	1			5
							31	9									
09	870	N	761	-0-	-109	-0-	16	1	712	3	Y	30	29	1			6
							33	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1113	-0-	-537	-0-	27	1	1056	3	Y	27	24	1			9
							30	9									
05	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	39	1	1624	3	Y	53	51	1			11
							58	9									
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	36	1	1502	3	Y	52	55	1			8
							57	9									
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	35	1	1281	3	Y	53	53	1			8
							58	9									
*08	1736	N	1267	-0-	-469	-0-	28	1	1195	3	Y	40	41	1			7
							44	9									
09	1590	N	612	-0-	-978	-0-	13	1	577	3	Y	20	23	1			4
							22	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225693 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	937	X	937	-0-	-0-	-0-	25	1	909	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	102	X	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	49	X	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	46	X	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
*08	31	X	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	211	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1726	-0-	-1274	6304	43	1	1659	3	Y	22	19	1			8
							24	9									
05	3100	N	2530	-0-	-570	5734	58	1	2427	3	Y	41	40	1			9
							45	9									
06	3000	N	2397	-0-	-603	5131	55	1	2297	3	Y	41	43	1			7
							45	9									
07	3100	N	2182	-0-	-918	4213	56	1	2078	3	Y	44	44	1			7
							48	9									
*08	3100	N	2255	-0-	-845	3368	50	1	2163	3	Y	38	38	1			7
							42	9									
*09	3000	N	2242	-0-	-758	2610	47	1	2152	3	Y	39	38	1			8
							43	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1293	-0-	-1707	571	32	1	1250	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
05	2191	N	1620	-0-	-571	-0-	38	1	1568	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	50	1	2093	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	45	1	1647	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
*08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	39	1	1680	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	2160	N	1537	-0-	-623	-0-	33	1	1491	3	Y	12	12	1			2
							13	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2632	N	718	-0-	-1914	-0-	16	1	700	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	46	1	1766	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	46	1	1649	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	45	1	1501	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	1829	N	1455	-0-	-374	-0-	38	1	1411	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	1710	N	1044	-0-	-666	-0-	27	1	1013	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	91	1	3709	3	Y	28	30	1			2
							31	9									
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	91	1	3523	3	Y	22	23	1			1
							24	9									
06	3480	X	3010	-0-	-470	-0-	82	1	2905	3	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
07	3968	X	2436	-0-	-1532	-0-	71	1	2351	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	3968	X	3021	-0-	-947	-0-	76	1	2923	3	Y	20	19	1			1
							22	9									
09	3840	X	2671	-0-	-1169	-0-	71	1	2580	3	Y	18	19	1			-0-
							20	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3000	X	1827	-0-		-1173	-0-	51	1	1750	3	Y	24	22	1			8
								26	9									
05	2976	X	2661	-0-		-315	-0-	67	1	2547	3	Y	43	42	1			9
								47	9									
06	2761	X	2761	-0-		-0-	-0-	64	1	2650	3	Y	43	45	1			7
								47	9									
07	3327	X	3327	-0-		-0-	-0-	63	1	3214	3	Y	45	45	1			7
								50	9									
*08	2784	X	2784	-0-		-0-	-0-	55	1	2688	3	Y	37	37	1			7
								41	9									
09	2760	X	2462	-0-		-298	-0-	46	1	2377	3	Y	35	35	1			7
								39	9									

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. GAS	(I) 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	1116	N	1116	-0-		-0-	-0-	31	1	1064	3	N	19	17	1			7
								21	9									
05	1664	N	1664	-0-		-0-	-0-	42	1	1585	3	N	34	34	1			7
								37	9									
06	1744	N	1744	-0-		-0-	-0-	40	1	1664	3	N	36	37	1			6
								40	9									
07	2263	N	2263	-0-		-0-	-0-	43	1	2176	3	N	40	40	1			6
								44	9									
*08	2576	N	2576	-0-		-0-	-0-	51	1	2475	3	N	45	43	1			8
								50	9									
*09	2450	N	2450	-0-		-0-	-0-	46	1	2354	3	N	45	44	1			9
								50	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	3	-0-		-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*08	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) 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	8460	X	6463	-0-		-1997	-0-	161	1	6296	3	Y	5	5	1			2
								6	9									
05	9127	X	9127	-0-		-0-	-0-	213	1	8907	3	Y	6	7	1			1
								7	9									
06	8978	X	8978	-0-		-0-	-0-	211	1	8758	3	Y	8	8	1			1
								9	9									
07	9269	X	7839	-0-		-1430	-0-	206	1	7624	3	Y	8	8	1			1
								9	9									
*08	9269	X	7926	-0-		-1343	-0-	181	1	7737	3	Y	7	7	1			1
								8	9									
09	8970	X	7386	-0-		-1584	-0-	158	1	7221	3	Y	6	6	1			1
								7	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	191	1	7431	3	Y	30	28	1			10
							33	9									
05	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	244	1	10198	3	Y	37	39	1			8
							41	9									
06	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	232	1	9583	3	Y	37	39	1			6
							41	9									
07	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	242	1	8932	3	Y	41	41	1			6
							45	9									
*08	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	214	1	9262	3	Y	35	35	1			6
							39	9									
*09	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	177	1	8093	3	Y	31	31	1			6
							34	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	110	1	4344	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
05	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	175	1	7341	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
06	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	180	1	7510	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
07	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	194	1	7162	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*08	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	167	1	7292	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
*09	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	144	1	6569	3	Y	14	14	1			3
							15	9									

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
04	12570	X	7781	-0-	-4789	-0-	194	1	7535	3	Y	47	48	1			16
							52	9									
05	13609	X	12547	-0-	-1062	-0-	291	1	12178	3	Y	71	72	1			15
							78	9									
06	13170	X	11901	-0-	-1269	-0-	280	1	11542	3	Y	72	75	1			12
							79	9									
07	13609	X	11455	-0-	-2154	-0-	300	1	11065	3	Y	82	81	1			13
							90	9									
*08	13144	X	11687	-0-	-1457	-0-	262	1	11351	3	Y	67	68	1			12
							74	9									
09	12150	X	9531	-0-	-2619	-0-	204	1	9264	3	Y	57	58	1			11
							63	9									

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
04	11670	X	7958	-0-	-3712	-0-	196	1	7753	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
05	12803	X	11110	-0-	-1693	-0-	259	1	10840	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
06	12390	X	1146	-0-	-11244	-0-	27	1	1118	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	12803	X	474	-0-	-12329	-0-	13	1	460	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	-0-					-0-
09	10740	X	-0-	-0-	-10740	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 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
04	9660	X	1390	-0-	-8270	-0-	36	1	1351	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	9982	X	80	-0-	-9902	-0-	2	1	78	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	242	1	10033	3	Y	19	16	1			3
							21	9									
07	9424	X	7513	-0-	-1911	-0-	198	1	7296	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
*08	5642	X	2401	-0-	-3241	-0-	53	1	2342	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
09	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
04	13740	X	10365	-0-	-3375	-0-	259	1	10023	3	Y	75	72	1			26
							83	9									
05	14353	X	14353	-0-	-0-	-0-	333	1	13912	3	Y	98	103	1			21
							108	9									
06	14010	X	13600	-0-	-410	-0-	317	1	13175	3	Y	98	103	1			16
							108	9									
07	14477	X	12114	-0-	-2363	-0-	317	1	11684	3	Y	103	103	1			16
							113	9									
*08	14477	X	13334	-0-	-1143	-0-	298	1	12936	3	Y	91	91	1			16
							100	9									
09	13890	X	11836	-0-	-2054	-0-	251	1	11491	3	Y	85	84	1			17
							94	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
04	9720	X	8036	-0-	-1684	-0-	232	1	7760	3	Y	40	36	1			14
							44	9									
05	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	264	1	9988	3	Y	64	64	1			14
							70	9									
06	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	283	1	11772	3	Y	72	74	1			12
							79	9									
07	14189	X	14189	-0-	-0-	-0-	273	1	13836	3	Y	73	74	1			11
							80	9									
*08	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	257	1	12615	3	Y	66	65	1			12
							73	9									
*09	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	225	1	11652	3	Y	65	64	1			13
							72	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10140	X	2655	-0-	-7485	-0-	79	1	2564	3	Y	11	13	1			4
							12	9									
05	8928	X	837	-0-	-8091	-0-	22	1	811	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
06	8640	X	7981	-0-	-659	-0-	185	1	7753	3	Y	39	34	1			6
							43	9									
07	8928	X	187	-0-	-8741	-0-	3	1	183	3	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
*08	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	246	1	12076	3	Y	55	45	1			10
							61	9									
*09	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	184	1	9502	3	Y	41	43	1			8
							45	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18763	X	18763	-0-	-0-	-0-	452	1	18249	3	Y	56	59	1	1	5	3
							62	9									
05	18317	X	18317	-0-	-0-	-0-	463	1	17807	3	Y	43	45	1			1
							47	9									
06	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	450	1	15959	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
07	16064	X	16064	-0-	-0-	-0-	464	1	15564	3	Y	33	33	1			1
							36	9									
08	16240	X	16240	-0-	-0-	-0-	412	1	15785	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
09	15120	X	13750	-0-	-1370	-0-	363	1	13345	3	Y	38	38	1			1
							42	9									

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
04	10980	X	10956	-0-	-24	-0-	263	1	10616	3	Y	70	75	1	1	5	4
							77	9									
05	11036	X	10711	-0-	-325	-0-	270	1	10379	3	Y	56	58	1			2
							62	9									
06	10650	X	9355	-0-	-1295	-0-	255	1	9039	3	Y	55	56	1			1
							61	9									
07	11315	X	9211	-0-	-2104	-0-	265	1	8900	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
08	11315	X	9214	-0-	-2101	-0-	233	1	8926	3	Y	50	49	1			2
							55	9									
09	10950	X	7436	-0-	-3514	-0-	196	1	7192	3	Y	44	45	1			1
							48	9									

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
04	10020	X	5882	-0-	-4138	-0-	167	1	5691	3	Y	22	20	1			8
							24	9									
05	10292	X	8997	-0-	-1295	-0-	230	1	8720	3	Y	43	42	1			9
							47	9									
06	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	221	1	9185	3	Y	43	45	1			7
							47	9									
07	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	228	1	11563	3	Y	46	46	1			7
							51	9									
*08	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	203	1	9976	3	Y	40	40	1			7
							44	9									
*09	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	179	1	9263	3	Y	39	38	1			8
							43	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
04	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	195	1	6538	3	N	95	86	1			33
							105	9									
05	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	255	1	9661	3	N	175	171	1			37
							193	9									
06	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	245	1	10198	3	N	179	187	1			29
							197	9									
07	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	252	1	12788	3	N	193	192	1			30
							212	9									
*08	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	213	1	10502	3	N	155	157	1			28
							171	9									
*09	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	183	1	9420	3	N	146	145	1			29
							161	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
04	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	171	1	6760	3	Y	116	116	1			40
							128	9									
05	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	243	1	10172	3	Y	165	170	1			35
							182	9									
06	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	241	1	10026	3	Y	170	178	1			27
							187	9									
07	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	135	1	4915	3	Y	101	112	1			16
							111	9									
*08	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	206	1	8916	3	Y	146	136	1			26
							161	9									
*09	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	127	1	5708	3	Y	93	101	1			18
							102	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	3497	-0-	-2653	-0-	89	1	3408	3	Y	-0-					-0-
05	5239	X	58	-0-	-5181	-0-	1	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	215	1	7707	3	Y	-0-					-0-
07	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	291	1	9789	3	Y	-0-					-0-
08	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	270	1	10320	3	Y	-0-					-0-
09	7920	X	7522	-0-	-398	-0-	200	1	7322	3	Y	-0-					-0-

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
04	14580	X	9651	-0-	-4929	-0-	242	1	9388	3	Y	19	17	1			7
							21	9									
05	14415	X	13115	-0-	-1300	-0-	306	1	12773	3	Y	33	33	1			7
							36	9									
06	13950	X	13383	-0-	-567	-0-	313	1	13029	3	Y	37	38	1			6
							41	9									
07	14415	X	12043	-0-	-2372	-0-	316	1	11684	3	Y	39	39	1			6
							43	9									
*08	14074	X	12904	-0-	-1170	-0-	291	1	12576	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
09	13380	X	11904	-0-	-1476	-0-	253	1	11616	3	Y	32	32	1			6
							35	9									

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
04	7590	X	7364	-0-	-226	-0-	176	1	7122	3	Y	60	63	1	1	5	4
							66	9									
05	7595	X	6829	-0-	-766	-0-	172	1	6609	3	Y	44	47	1			1
							48	9									
06	7290	X	6511	-0-	-779	-0-	177	1	6280	3	Y	49	49	1			1
							54	9									
07	7595	X	6386	-0-	-1209	-0-	183	1	6162	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
08	7595	X	6491	-0-	-1104	-0-	164	1	6279	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
09	7350	X	5501	-0-	-1849	-0-	145	1	5310	3	Y	42	42	1			1
							46	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8490	X	5314	-0-	-3176	-0-	128	1	5075	3	N	101	103	1			35
							111	9									
05	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	210	1	8758	3	N	164	164	1			35
							180	9									
06	8820	X	8583	-0-	-237	-0-	197	1	8208	3	N	162	171	1			26
							178	9									
07	9114	X	7872	-0-	-1242	-0-	202	1	7476	3	N	176	175	1			27
							194	9									
*08	9145	X	8203	-0-	-942	-0-	181	1	7857	3	N	150	150	1			27
							165	9									
09	8850	X	7288	-0-	-1562	-0-	152	1	6985	3	N	137	137	1			27
							151	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9990	X	7645	-0-	-2345	-0-	190	1	7357	3	Y	89	85	1			31
							98	9									
05	10757	X	10021	-0-	-736	-0-	231	1	9670	3	Y	109	117	1			23
							120	9									
06	10410	X	9567	-0-	-843	-0-	222	1	9223	3	Y	111	116	1			18
							122	9									
07	10757	X	8620	-0-	-2137	-0-	224	1	8266	3	Y	118	118	1			18
							130	9									
*08	10602	X	8098	-0-	-2504	-0-	181	1	7818	3	Y	90	92	1			16
							99	9									
09	9690	X	7794	-0-	-1896	-0-	164	1	7533	3	Y	88	87	1			17
							97	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
04	16650	X	14724	-0-	-1926	-0-	353	1	14253	3	Y	107	112	1	2	5	7
							118	9									
05	17205	X	14548	-0-	-2657	-0-	366	1	14092	3	Y	82	87	1			2
							90	9									
06	16560	X	13100	-0-	-3460	-0-	356	1	12648	3	Y	87	87	1			2
							96	9									
07	16337	X	12249	-0-	-4088	-0-	351	1	11831	3	Y	61	61	1			2
							67	9									
08	15221	X	12394	-0-	-2827	-0-	313	1	12001	3	Y	73	73	1			2
							80	9									
09	14730	X	9319	-0-	-5411	-0-	245	1	9007	3	Y	61	62	1			1
							67	9									

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
04	19080	X	14121	-0-	-4959	-0-	351	1	13631	3	Y	126	121	1			44
							139	9									
05	20801	X	20269	-0-	-532	-0-	470	1	19613	3	Y	169	177	1			36
							186	9									
06	20130	X	19710	-0-	-420	-0-	458	1	19061	3	Y	174	182	1			28
							191	9									
07	20801	X	18699	-0-	-2102	-0-	487	1	17996	3	Y	196	194	1			30
							216	9									
*08	20274	X	18307	-0-	-1967	-0-	409	1	17726	3	Y	156	158	1			28
							172	9									
09	19710	X	11205	-0-	-8505	-0-	242	1	10857	3	Y	96	105	1			19
							106	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14970	X	9992	-0-	-4978	-0-	241	1	9514	3	Y	215	199	1			75
							237	9									
05	15903	X	14288	-0-	-1615	-0-	326	1	13642	3	Y	291	304	1			62
							320	9									
06	15390	X	14014	-0-	-1376	-0-	321	1	13364	3	Y	299	313	1			48
							329	9									
07	15903	X	11349	-0-	-4554	-0-	291	1	10743	3	Y	286	290	1			44
							315	9									
*08	14291	X	12679	-0-	-1612	-0-	279	1	12113	3	Y	261	258	1			47
							287	9									
09	14010	X	9541	-0-	-4469	-0-	202	1	9123	3	Y	196	204	1			39
							216	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14220	X	11297	-0-	-2923	-0-	273	1	10957	3	Y	61	65	1	1	5	4
							67	9									
05	14446	X	12165	-0-	-2281	-0-	307	1	11803	3	Y	50	53	1			1
							55	9									
06	13980	X	11772	-0-	-2208	-0-	321	1	11388	3	Y	57	57	1			1
							63	9									
07	14446	X	11148	-0-	-3298	-0-	321	1	10782	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
08	12617	X	10790	-0-	-1827	-0-	273	1	10464	3	Y	48	47	1			2
							53	9									
09	11760	X	9434	-0-	-2326	-0-	248	1	9136	3	Y	45	46	1			1
							50	9									

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
04	24600	X	13303	-0-	-11297	-0-	326	1	12832	3	Y	132	138	1			46
							145	9									
05	25445	X	25445	-0-	-0-	-0-	588	1	24594	3	Y	239	234	1			51
							263	9									
06	24060	X	23402	-0-	-658	-0-	544	1	22603	3	Y	232	246	1			37
							255	9									
07	24025	X	20083	-0-	-3942	-0-	522	1	19300	3	Y	237	237	1			37
							261	9									
*08	25451	X	20825	-0-	-4626	-0-	465	1	20142	3	Y	198	199	1			36
							218	9									
09	24630	X	16080	-0-	-8550	-0-	342	1	15570	3	Y	153	159	1			30
							168	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
04	18630	X	17825	-0-	-805	-0-	430	1	17353	3	Y	38	40	1	1	5	2
							42	9									
05	18724	X	17063	-0-	-1661	-0-	432	1	16598	3	Y	30	31	1			1
							33	9									
06	18120	X	16036	-0-	-2084	-0-	438	1	15564	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
07	18414	X	15866	-0-	-2548	-0-	458	1	15383	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
08	18414	X	15739	-0-	-2675	-0-	400	1	15308	3	Y	28	28	1			1
							31	9									
09	17820	X	13255	-0-	-4565	-0-	350	1	12876	3	Y	26	27	1			-0-
							29	9									

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
04	24540	X	18857	-0-	-5683	-0-	476	1	18257	3	Y	113	108	1			39
							124	9									
05	26401	X	26401	-0-	-0-	-0-	613	1	25626	3	Y	147	155	1			31
							162	9									
06	25770	X	25133	-0-	-637	-0-	587	1	24383	3	Y	148	155	1			24
							163	9									
07	26629	X	22548	-0-	-4081	-0-	589	1	21787	3	Y	156	156	1			24
							172	9									
*08	26629	X	23717	-0-	-2912	-0-	532	1	23038	3	Y	134	134	1			24
							147	9									
09	25560	X	21270	-0-	-4290	-0-	451	1	20679	3	Y	127	126	1			25
							140	9									

ONEY, ALTON J. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270528 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16134	X	16134	-0-	-0-	-0-	387	1	15622	3	Y	114	119	1	2	5	7
							125	9									
05	16554	X	14679	-0-	-1875	-0-	370	1	14222	3	Y	79	84	1			2
							87	9									
06	16020	X	13257	-0-	-2763	-0-	361	1	12802	3	Y	85	85	1			2
							94	9									
07	16678	X	13010	-0-	-3668	-0-	374	1	12570	3	Y	60	60	1			2
							66	9									
08	16678	X	13223	-0-	-3455	-0-	335	1	12805	3	Y	75	75	1			2
							83	9									
09	16140	X	11251	-0-	-4889	-0-	296	1	10878	3	Y	70	71	1			1
							77	9									

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13320	X	13228	-0-	-92	-0-	316	1	12766	3	Y	133	141	1	2	5	8
							146	9									
05	13888	X	12477	-0-	-1411	-0-	313	1	12053	3	Y	101	106	1			3
							111	9									
06	13440	X	12685	-0-	-755	-0-	344	1	12211	3	Y	118	118	1			3
							130	9									
07	13888	X	12629	-0-	-1259	-0-	362	1	12169	3	Y	89	89	1			3
							98	9									
08	13671	X	12578	-0-	-1093	-0-	317	1	12145	3	Y	105	105	1			3
							116	9									
09	13230	X	9318	-0-	-3912	-0-	246	1	8980	3	Y	84	85	1			2
							92	9									

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
04	19800	X	19646	-0-	-154	-0-	471	1	19066	3	Y	99	105	1	1	5	6
							109	9									
05	20584	X	18557	-0-	-2027	-0-	468	1	18006	3	Y	75	79	1			2
							83	9									
06	19920	X	16659	-0-	-3261	-0-	454	1	16118	3	Y	79	79	1			2
							87	9									
07	20584	X	16445	-0-	-4139	-0-	474	1	15907	3	Y	58	58	1			2
							64	9									
08	20305	X	16614	-0-	-3691	-0-	421	1	16116	3	Y	70	70	1			2
							77	9									
09	19650	X	13715	-0-	-5935	-0-	362	1	13284	3	Y	63	64	1			1
							69	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15240	X	14816	-0-	-424	-0-	356 92	1 9	14368	3	Y	84	89	1	1	5	5
05	15438	X	14117	-0-	-1321	-0-	356 70	1 9	13691	3	Y	64	67	1			2
06	14940	X	12804	-0-	-2136	-0-	349 74	1 9	12381	3	Y	67	68	1			1
07	15314	X	12642	-0-	-2672	-0-	364 57	1 9	12221	3	Y	52	51	1			2
08	15314	X	12318	-0-	-2996	-0-	315 64	1 9	11939	3	Y	58	58	1			2
09	14820	X	10544	-0-	-4276	-0-	278 59	1 9	10207	3	Y	54	55	1			1

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
04	17550	X	12338	-0-	-5212	-0-	305 184	1 9	11849	3	Y	167	160	1			58
05	18166	X	18128	-0-	-38	-0-	418 253	1 9	17457	3	Y	230	239	1			49
06	17580	X	16387	-0-	-1193	-0-	379 241	1 9	15767	3	Y	219	233	1			35
07	18166	X	15335	-0-	-2831	-0-	397 267	1 9	14671	3	Y	243	240	1			38
*08	18135	X	15616	-0-	-2519	-0-	346 219	1 9	15051	3	Y	199	201	1			36
09	17550	X	13777	-0-	-3773	-0-	290 202	1 9	13285	3	Y	184	184	1			36

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
04	22950	X	22542	-0-	-408	-0-	542 113	1 9	21887	3	Y	103	109	1	2	5	6
05	22289	X	20912	-0-	-1377	-0-	528 84	1 9	20300	3	Y	76	80	1			2
06	21570	X	18890	-0-	-2680	-0-	515 89	1 9	18286	3	Y	81	81	1			2
07	23281	X	18627	-0-	-4654	-0-	537 66	1 9	18024	3	Y	60	60	1			2
08	23281	X	18444	-0-	-4837	-0-	468 77	1 9	17899	3	Y	70	70	1			2
09	22530	X	15621	-0-	-6909	-0-	412 72	1 9	15137	3	Y	65	66	1			1

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA WELL #: 3H RRCID -> 271772 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10580 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21690	X	14273	-0-	-7417	-0-	424 41	1 9	13808	3	Y	37	44	1	1	5	2
05	21824	X	18713	-0-	-3111	-0-	480 70	1 9	18163	3	Y	64	64	1			2
06	20072	X	20072	-0-	-0-	-0-	470 72	1 9	19530	3	Y	65	66	1			1
07	25464	X	25464	-0-	-0-	-0-	490 54	1 9	24920	3	Y	49	49	1			1
08	21525	X	21525	-0-	-0-	-0-	428 65	1 9	21032	3	Y	59	58	1			2
09	20070	X	16957	-0-	-3113	-0-	322 50	1 9	16585	3	Y	45	46	1			1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11520	X	10234	-0-	-1286	-0-	241	1	9968	3	Y	23	26	1			1
							25	9									
05	11532	X	11146	-0-	-386	-0-	282	1	10839	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
06	11010	X	10684	-0-	-326	-0-	292	1	10364	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
07	11377	X	9276	-0-	-2101	-0-	268	1	8991	3	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
08	11160	X	9695	-0-	-1465	-0-	246	1	9426	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
09	10800	X	7065	-0-	-3735	-0-	188	1	6860	3	Y	15	16	1			-0-
							17	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 272749 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10248 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24990	X	16714	-0-	-8276	-0-	410	1	16204	3	Y	91	88	1			32
							100	9									
05	27223	X	27223	-0-	-0-	-0-	632	1	26438	3	Y	139	141	1			30
							153	9									
06	23895	X	23895	-0-	-0-	-0-	559	1	23194	3	Y	129	138	1			21
							142	9									
07	24428	X	20602	-0-	-3826	-0-	541	1	19917	3	Y	131	132	1			20
							144	9									
*08	27218	X	22697	-0-	-4521	-0-	508	1	22060	3	Y	117	116	1			21
							129	9									
09	26340	X	21398	-0-	-4942	-0-	453	1	20816	3	Y	117	115	1			23
							129	9									

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 272763 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10507 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19650	X	18559	-0-	-1091	-0-	447	1	18048	3	Y	58	61	1	1	5	4
							64	9									
05	19251	X	17278	-0-	-1973	-0-	437	1	16795	3	Y	42	45	1			1
							46	9									
06	18630	X	16101	-0-	-2529	-0-	440	1	15609	3	Y	47	47	1			1
							52	9									
07	19251	X	15758	-0-	-3493	-0-	455	1	15264	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
08	19189	X	15713	-0-	-3476	-0-	399	1	15270	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
09	18570	X	13849	-0-	-4721	-0-	366	1	13439	3	Y	40	40	1			1
							44	9									

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
04	19620	X	15371	-0-	-4249	-0-	401	1	14917	3	Y	48	58	1	1	5	3
							53	9									
05	20243	X	19578	-0-	-665	-0-	456	1	19033	3	Y	81	82	1			2
							89	9									
06	20370	X	19610	-0-	-760	-0-	458	1	19055	3	Y	88	88	1			2
							97	9									
07	21049	X	18567	-0-	-2482	-0-	487	1	18007	3	Y	66	66	1			2
							73	9									
08	21049	X	19636	-0-	-1413	-0-	441	1	19105	3	Y	82	81	1			3
							90	9									
09	19620	X	15992	-0-	-3628	-0-	344	1	15578	3	Y	64	66	1			1
							70	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24600	X	20786	-0-	-3814	-0-	20709	3	77	9	Y	70	76	1			28
05	24211	X	20819	-0-	-3392	-0-	20742	3	77	9	Y	70	75	1			23
06	22590	X	19950	-0-	-2640	-0-	19867	3	83	9	Y	75	75	1			23
07	23343	X	19703	-0-	-3640	-0-	19623	3	80	9	Y	73	74	1			22
08	22165	X	18818	-0-	-3347	-0-	18786	3	32	9	Y	29	36	1			15
09	20790	X	18778	-0-	-2012	-0-	18632	3	146	9	Y	133	113	1			35

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15600	X	13955	-0-	-1645	-0-	13876	3	79	9	Y	72	73	1			29
05	15190	X	13338	-0-	-1852	-0-	13264	3	74	9	Y	67	74	1			22
06	12840	X	12795	-0-	-45	-0-	12716	3	79	9	Y	72	72	1			22
07	14415	X	10437	-0-	-3978	-0-	10368	3	69	9	Y	63	66	1			19
08	14415	X	13769	-0-	-646	-0-	13730	3	39	9	Y	35	36	1			18
09	13950	X	12130	-0-	-1820	-0-	11987	3	143	9	Y	130	114	1			34

CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13200	X	12124	-0-	-1076	-0-	11870	3	254	9	Y	231	271	1			51
05	13547	X	12232	-0-	-1315	-0-	11949	3	283	9	Y	257	263	1			45
06	12900	X	10254	-0-	-2646	-0-	10060	3	194	9	Y	176	178	1			43
07	12648	X	12309	-0-	-339	-0-	12074	3	235	9	Y	214	226	1			31
08	12648	X	11333	-0-	-1315	-0-	11123	3	210	9	Y	191	198	1			24
09	12120	X	10286	-0-	-1834	-0-	9986	3	300	9	Y	273	235	1			62

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
04	22890	X	21961	-0-	-929	-0-	513	1	20752	3	Y	633	670	1	9	5	40
							696	9									
05	23312	X	21061	-0-	-2251	-0-	520	1	20006	3	Y	486	512	1			14
							535	9									
06	22560	X	19745	-0-	-2815	-0-	525	1	18640	3	Y	527	529	1			12
							580	9									
07	22692	X	21691	-0-	-1001	-0-	611	1	20595	3	Y	441	440	1			13
							485	9									
08	23794	X	23794	-0-	-0-	-0-	590	1	22573	3	Y	574	569	1			18
							631	9									
09	21960	X	19487	-0-	-2473	-0-	502	1	18433	3	Y	502	511	1			9
							552	9									

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15930	X	13617	-0-	-2313	-0-	13512	3	105	9	Y	95	102	1			38
05	15965	X	13787	-0-	-2178	-0-	13684	3	103	9	Y	94	101	1			31
06	15180	X	12872	-0-	-2308	-0-	12763	3	109	9	Y	99	99	1			31
07	15345	X	14317	-0-	-1028	-0-	14199	3	118	9	Y	107	106	1			32
08	14415	X	14119	-0-	-296	-0-	14066	3	53	9	Y	48	56	1			24
09	13620	X	13328	-0-	-292	-0-	13118	3	210	9	Y	191	165	1			50

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28050	X	14576	-0-	-13474	-0-	413	1	14046	3	Y	106	100	1			37
							117	9									
05	28334	X	22067	-0-	-6267	-0-	562	1	21283	3	Y	202	196	1			43
							222	9									
06	25188	X	25188	-0-	-0-	-0-	585	1	24360	3	Y	221	229	1			35
							243	9									
07	28672	X	28672	-0-	-0-	-0-	547	1	27883	3	Y	220	221	1			34
							242	9									
*08	27031	X	27031	-0-	-0-	-0-	532	1	26278	3	Y	201	199	1			36
							221	9									
*09	25883	X	25883	-0-	-0-	-0-	487	1	25170	3	Y	205	201	1			40
							226	9									

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

04	18030	X	14580	-0-	-3450	-0-	14456	3	124	9	Y	113	133	1			25
05	17205	X	12522	-0-	-4683	-0-	12373	3	149	9	Y	135	136	1			24
06	16111	X	16111	-0-	-0-	-0-	15946	3	165	9	Y	150	137	1			37
07	15624	X	11219	-0-	-4405	-0-	11145	3	74	9	Y	67	94	1			10
08	15066	X	13684	-0-	-1382	-0-	13556	3	128	9	Y	116	111	1			15
09	16110	X	15034	-0-	-1076	-0-	15034	3			Y	-0-	15	1			-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566

04	22800	X	16443	-0-	-6357	-0-	405	1	15762	3	Y	251	241	1			87
							276	9									
05	23777	X	21319	-0-	-2458	-0-	490	1	20493	3	Y	305	327	1			65
							336	9									
06	23010	X	19720	-0-	-3290	-0-	456	1	18937	3	Y	297	314	1			48
							327	9									
07	23777	X	17802	-0-	-5975	-0-	460	1	16993	3	Y	317	316	1			49
							349	9									
*08	23467	X	18359	-0-	-5108	-0-	403	1	17663	3	Y	266	267	1			48
							293	9									
09	20640	X	15864	-0-	-4776	-0-	332	1	15266	3	Y	242	242	1			48
							266	9									

J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542

04	30990	X	26234	-0-	-4756	-0-	621	1	25431	3	Y	165	177	1	2	5	10
							182	9									
05	30349	X	27643	-0-	-2706	-0-	697	1	26791	3	Y	141	147	1			4
							155	9									
06	28140	X	25087	-0-	-3053	-0-	683	1	24240	3	Y	149	150	1			3
							164	9									
07	27559	X	23901	-0-	-3658	-0-	687	1	23096	3	Y	107	107	1			3
							118	9									
08	27652	X	24771	-0-	-2881	-0-	627	1	23999	3	Y	132	131	1			4
							145	9									
09	26760	X	19014	-0-	-7746	-0-	502	1	18393	3	Y	108	110	1			2
							119	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
04	26100	X	19965	-0-	-6135	-0-	501	1	19281	3	Y	166	155	1			58
							183	9									
05	27311	X	26126	-0-	-1185	-0-	605	1	25299	3	Y	202	217	1			43
							222	9									
06	26430	X	24257	-0-	-2173	-0-	565	1	23474	3	Y	198	209	1			32
							218	9									
07	27311	X	22489	-0-	-4822	-0-	586	1	21664	3	Y	217	215	1			34
							239	9									
*08	26133	X	22837	-0-	-3296	-0-	511	1	22129	3	Y	179	181	1			32
							197	9									
09	25290	X	20794	-0-	-4496	-0-	440	1	20166	3	Y	171	169	1			34
							188	9									

ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29040	X	25954	-0-	-3086	-0-	25631	3	323	9	Y	294	344	1			65
05	29264	X	26324	-0-	-2940	-0-	25962	3	362	9	Y	329	336	1			58
06	28320	X	21809	-0-	-6511	-0-	21563	3	246	9	Y	224	227	1			55
07	27187	X	22739	-0-	-4448	-0-	22494	3	245	9	Y	223	246	1			32
08	27032	X	24804	-0-	-2228	-0-	24528	3	276	9	Y	251	251	1			32
09	25950	X	23216	-0-	-2734	-0-	22834	3	382	9	Y	347	300	1			79

WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26098	X	26098	-0-	-0-	-0-	25976	3	122	9	Y	111	123	1			44
05	26423	X	26423	-0-	-0-	-0-	26300	3	123	9	Y	112	119	1			37
06	29040	X	26172	-0-	-2868	-0-	26037	3	135	9	Y	123	122	1			38
07	30008	X	25134	-0-	-4874	-0-	25003	3	131	9	Y	119	121	1			36
08	30008	X	22911	-0-	-7097	-0-	22863	3	48	9	Y	44	57	1			23
09	26160	X	21549	-0-	-4611	-0-	21334	3	215	9	Y	195	167	1			51

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
04	20249	X	20249	-0-	-0-	-0-	505	1	19724	3	Y	18	18	1			6
							20	9									
05	32911	X	32911	-0-	-0-	-0-	768	1	32112	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
06	30150	X	30150	-0-	-0-	-0-	707	1	29414	3	Y	26	28	1			4
							29	9									
07	27370	X	27370	-0-	-0-	-0-	720	1	26618	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
*08	27460	X	27460	-0-	-0-	-0-	619	1	26815	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
*09	24075	X	24075	-0-	-0-	-0-	514	1	23537	3	Y	22	22	1			4
							24	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
04	15180	X	10117	-0-	-5063	-0-	256	1	9804	3	Y	52	48	1			18
							57	9									
05	15686	X	13074	-0-	-2612	-0-	304	1	12671	3	Y	90	89	1			19
							99	9									
06	15180	X	12775	-0-	-2405	-0-	298	1	12375	3	Y	93	97	1			15
							102	9									
07	14663	X	11626	-0-	-3037	-0-	303	1	11212	3	Y	101	100	1			16
							111	9									
*08	14601	X	12563	-0-	-2038	-0-	281	1	12186	3	Y	87	87	1			16
							96	9									
09	12780	X	11012	-0-	-1768	-0-	238	1	10686	3	Y	80	80	1			16
							88	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
04	5220	X	54	-0-	-5166	-0-	20	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	471	-0-	-699	-0-	467	3	4	9	N	4	4	8			186
05	1209	N	147	-0-	-1062	-0-	147	3			N	-0-					186
06	960	N	543	-0-	-417	-0-	542	3	1	9	N	1	1	8			186
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	553	3	1	9	N	1	1	8			186
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					186
*09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1195	3	1	9	N	1	142	1			45

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: RRCID -> 250622 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9698 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2015

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	77	-0-	-103	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	11	1	116	2	N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	2	N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	16	1	159	2	N	-0-					-0-

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
04	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	93	1	948	2	N	-0-					-0-
05	744	N	696	-0-	-48	-0-	61	1	635	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	698	-0-	-352	-0-	60	1	638	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	686	-0-	-399	-0-	62	1	624	2	N	-0-					-0-
08	682	N	643	-0-	-39	-0-	58	1	585	2	N	-0-					-0-
09	690	N	649	-0-	-41	-0-	60	1	589	2	N	-0-					-0-

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
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	196	2	N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	25	1	253	2	N	-0-					-0-
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	2	N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
04	180	N	97	-0-	-83	-0-	6	1	78	2	Y	12					25
							13	9									
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	Y	15					40
							17	9									
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	5	1	60	2	Y	6					46
							7	9									
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	2	Y	-0-					46
08	310	N	223	-0-	-87	-0-	15	1	169	2	Y	35					81
							39	9									
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	Y	16	30	1			67
							18	9									

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

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-

GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	29	1	373	2	Y	22					46
							24	9									
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	47	1	595	2	Y	27					73
							30	9									
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	62	1	733	2	Y	11					84
							12	9									
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	41	1	497	2	Y	4					88
							4	9									
08	620	N	585	-0-	-35	-0-	46	1	539	2	Y	-0-					88
*09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	51	1	606	2	Y	-0-	88	1			-0-

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

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-

GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	54	1	667	2	Y	4					7
							4	9									
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	68	1	843	2	Y	4					11
							4	9									
06	690	N	671	-0-	-19	-0-	54	1	616	2	Y	1					12
							1	9									
07	744	N	475	-0-	-269	-0-	38	1	436	2	Y	1					13
							1	9									
08	930	N	742	-0-	-188	-0-	60	1	682	2	Y	-0-					13
*09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	70	1	813	2	Y	-0-	13	1			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1052	-0-	-358	-0-	92	1	960	2	N	-0-					-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	173	1	1860	2	N	-0-					-0-
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	127	1	1390	2	N	-0-					-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	118	1	1218	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1004	-0-	-1042	-0-	89	1	915	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1240	-0-	-290	-0-	112	1	1128	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10091 - 12467

04	5820	X	4402	-0-	-1418	-0-	317	1	4072	2	N	12	179	1			45
							13	9									
05	6014	X	5182	-0-	-832	-0-	375	1	4776	2	N	28					73
							31	9									
06	5820	X	3060	-0-	-2760	-0-	236	1	2824	2	N	-0-					73
07	6014	X	5185	-0-	-829	-0-	396	1	4772	2	N	15					88
							17	9									
08	6014	X	3871	-0-	-2143	-0-	301	1	3559	2	N	10					98
							11	9									
09	5010	X	4192	-0-	-818	-0-	319	1	3852	2	N	19	46	1			71
							21	9									

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

04	180	N	96	-0-	-84	-0-	86	3	10	9	N	9					187
05	186	N	117	-0-	-69	-0-	99	3	18	9	N	16					203
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					203
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					203
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					203
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					203

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

04	750	N	431	-0-	-319	-0-	431	3			N	-0-					190
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					190
06	630	N	543	-0-	-87	-0-	543	3			N	-0-					190
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					190
08	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	3			N	-0-					190
09	540	N	152	-0-	-388	-0-	152	3			N	-0-					190

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

04	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			Y	-0-					22
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					22
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					22
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					22
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					22
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					22

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					87
05	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					87
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					87
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					87
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					87
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					87

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					3
05	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					3
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					3
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					3
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					3
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					3

AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
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

AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
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

AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					16
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					16
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	171	3	3	9	Y	3					19
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					19
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					19
*09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					19

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
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	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FITE OIL & GAS, INC. 270752
SAND ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 246946 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9460 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					1
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					1
06	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					1
*09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					1

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170961 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8174 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	151	X	151	-0-	-0-	-0-	149	2	2	9	Y	2					16
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					16
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					16
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					16
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194587 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9576 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	117	2	3	9	Y	3					12
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					12
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					12
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195694 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8402 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		1001	-0-	1001	2009	1001	2			Y	-0-					8
05	14B2 EXT		557	-0-	557	2566	557	2			Y	-0-					8
06	3052	X	486	-0-	-2566	-0-	486	2			Y	-0-					8
07	1023	N	488	-0-	-535	-0-	488	2			Y	-0-					8
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					8
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					8

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198336 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9518 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	65	2	3	9	Y	3					9
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					9
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					9
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					9
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198851 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9572 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					7
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					7
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205698 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8736 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					6
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					6
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					6
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205705 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8557 - 9903

04	480	N	421	-0-	-59	-0-	413	2	8	9	Y	7					88
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					88
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					88
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					88
08	DLQ G-10		844	-0-	844	844	841	2	3	9	Y	3					91
09	DLQ G-10		843	-0-	843	1687	841	2	2	9	Y	2					93

INDIGO RESOURCES LLC 423831
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	3	1	737	2	N	2					147
							2	9									
05	930	N	639	-0-	-291	-0-	2	1	637	2	N	-0-					147
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	3	1	865	2	N	5					152
							6	9									
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	2	1	631	2	N	39	179	1			12
							43	9									
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	3	1	786	2	N	-0-					12
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					12

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835

04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	152	1	527	2	N	5					113
							6	9									
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	145	1	1000	2	N	7					120
							8	9									
06	570	N	477	-0-	-93	-0-	109	1	365	2	N	3					123
							3	9									
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	92	1	269	2	N	2					125
							2	9									
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	35	1	73	2	N	-0-					125
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					125

MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	110	1	363	2	N	10					92
							11	9									
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	119	1	804	2	N	11					103
							12	9									
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	134	1	463	2	N	9					112
							10	9									
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	142	1	442	2	N	15					127
							17	9									
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	135	1	384	2	N	5					132
							6	9									
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					132

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	57	1	1291	3	N	-0-					160
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					160
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					160
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					160
08	1364	N	1075	-0-	-289	-0-	1075	3			N	-0-					160
*09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					160

D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					57
05	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					57
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					57
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	3	3	9	N	3					60
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					60
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60

WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	38	1	866	3	N	-0-					212
05	651	N	420	-0-	-231	-0-	419	3	1	9	N	1	1	8			212
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					212
07	930	N	406	-0-	-524	-0-	406	3			N	-0-					212
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					212
*09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					212

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	87	1	2447	3	N	25	1	8			261
							28	9									
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	90	1	2147	3	N	16	1	8			276
							18	9									
06	2640	N	2550	-0-	-90	-0-	87	1	2349	3	N	104	176	1	3	8	201
							114	9									
07	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	90	1	2495	3	N	189					390
							208	9									
08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	66	1	2373	3	N	15	184	1	2	8	219
							17	9									
09	2550	N	1965	-0-	-585	-0-	148	1	1815	3	N	2	1	8			220
							2	9									

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
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	3	N	-0-					190
05	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	3			N	-0-					190
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	553	3	58	9	N	53	1	8			242
07	558	N	475	-0-	-83	-0-	472	3	3	9	N	3	1	8			244
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	495	3	55	9	N	50	185	1			109
09	600	N	550	-0-	-50	-0-	549	3	1	9	N	1	1	8			109

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	468	3	Y	1	1	8			122
							1	9									
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	427	3	6	9	Y	5	5	8			122
06	660	N	334	-0-	-326	-0-	298	3	36	9	Y	33	3	8			152
07	496	N	419	-0-	-77	-0-	416	3	3	9	Y	3	2	8			153
08	DLQ G-10		430	-0-	430	430	424	3	6	9	Y	5	3	8			137
*09	633	N	203	-0-	-430	-0-	196	3	7	9	Y	6	2	8			141

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

04	1020	N	926	-0-	-94	-0-	39	1	887	3	Y	-0-					18
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					18
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1081	3	33	9	Y	30					48
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			Y	-0-					48
08	DLQ G-10		857	-0-	857	857	855	3	2	9	Y	2					72
*09	1893	N	1036	-0-	-857	-0-	1030	3	6	9	Y	5	1	8			76

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	2	8			87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	2	8			99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	5	8			274
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	1	8			329
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	3	8			341
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					347

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
TITTLE, BESSIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082808 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9796 - 9902

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	183	1			42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					94
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					144
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

RHE OPERATING, LLC 704808
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-	66	1			3
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					3
06	840	N	415	-0-	-425	-0-	406	2	9	9	Y	8					11
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					11
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	543	2	35	9	Y	32	32	1	2	8	9
*09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1799	2	66	9	Y	60	63	1			6

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-	84	1			6
05	1550	N	1390	-0-	-160	-0-	1390	2			Y	-0-					6
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1447	2	17	9	Y	15					21
07	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	1184	2			Y	-0-					21
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1458	2	65	9	Y	59	62	1			18
09	1470	N	1231	-0-	-239	-0-	1199	2	32	9	Y	29	31	1			16

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RHE OPERATING, LLC //CONT.// 704808
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
04	4050	X	3928	-0-	-122	-0-	3908	2	20	9	N	18	2	8			24
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3749	2	114	9	N	104					128
06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3639	2	34	9	N	31	144	1			15
07	4061	X	3285	-0-	-776	-0-	3216	2	69	9	N	63	3	8			75
08	4061	X	3141	-0-	-920	-0-	3130	2	11	9	N	10	32	1	3	8	50
09	3930	X	2983	-0-	-947	-0-	2902	2	81	9	N	74	119	1	2	8	3

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
04	6090	X	2938	-0-	-3152	-0-	2758	2	180	9	N	164	187	1	5	8	137
05	6293	X	4342	-0-	-1951	-0-	4297	2	45	9	N	41	3	8			175
06	5340	X	4120	-0-	-1220	-0-	3998	2	122	9	N	111	188	1	5	8	93
07	5084	X	3888	-0-	-1196	-0-	3873	2	15	9	N	14	7	8			100
08	4774	X	4196	-0-	-578	-0-	4057	2	139	9	N	126	147	1	9	8	70
09	4200	X	4013	-0-	-187	-0-	4006	2	7	9	N	6	6	8			70

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
04	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6029	2	57	9	N	52	2	8			140
05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4249	2	14	9	N	13	134	1	6	8	13
06	5250	X	3681	-0-	-1569	-0-	3625	2	56	9	N	51	1	8			63
07	5952	X	68	-0-	-5884	-0-	68	2			N	-0-					63
08	5952	X	2945	-0-	-3007	-0-	2924	2	21	9	N	19	2	8			80
09	5760	X	1376	-0-	-4384	-0-	1375	2	1	9	N	1	1	8			80

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
04	3810	X	3304	-0-	-506	-0-	3201	2	103	9	N	94	190	1	4	8	120
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3680	2	29	9	N	26	6	8			140
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4129	2	35	9	N	32	35	1	2	8	135
07	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4236	2	76	9	N	69	135	1	11	8	58
08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4204	2	33	9	N	30	3	8			85
09	4170	X	4013	-0-	-157	-0-	3952	2	61	9	N	55					140

WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1860	2	6	9	N	5					75
05	1054	X	711	-0-	-343	-0-	711	2			N	-0-					75
06	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					75
07	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					75
08	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2246	2	1	9	N	1	1	8			75
09	2130	X	1676	-0-	-454	-0-	1675	2	1	9	N	1	1	8			75

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5025	2	36	9	N	33	6	8			137
05	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4808	2	9	9	N	8	52	1	8	8	85
06	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4996	2	7	9	N	6	6	8			85
07	5239	X	4946	-0-	-293	-0-	4911	2	35	9	N	32	44	1	11	8	62
08	5239	X	4320	-0-	-919	-0-	4312	2	8	9	N	7	7	8			62
09	5070	X	4436	-0-	-634	-0-	4424	2	12	9	N	11	11	8			62

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	78	1	8			217
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	6	169	1	1	8	53
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					53
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RHE OPERATING, LLC //CONT.// 704808
R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9150	X	8901	-0-	-249	-0-	8706	2	195	9	N	177	162	1	8	8	134
05	9393	X	8722	-0-	-671	-0-	8625	2	97	9	N	88	178	1	9	8	35
06	9270	X	8444	-0-	-826	-0-	8199	2	245	9	N	223	175	1	5	8	78
07	9579	X	9038	-0-	-541	-0-	8856	2	182	9	N	165	183	1	14	8	46
08	9579	X	8474	-0-	-1105	-0-	8372	2	102	9	N	93	14	8			125
09	8910	X	8253	-0-	-657	-0-	8062	2	191	9	N	174	183	1	13	8	103

TAYLOR, T. J. WELL #: 20H RRCID -> 284466 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 9698 PERF.10150 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	109459	X	59191	-0-	-50268	-0-	59085	2	106	9	N	96	96	8			-0-
05	60915	X	54785	-0-	-6130	-0-	54442	2	343	9	N	312	185	1			127
06	58950	X	48884	-0-	-10066	-0-	48438	2	446	9	N	405	181	1	97	8	254
07	60915	X	48954	-0-	-11961	-0-	48603	2	351	9	N	319	362	1	35	8	176
08	60915	X	46276	-0-	-14639	-0-	45962	2	314	9	N	285	367	1	49	8	45
09	58950	X	38727	-0-	-20223	-0-	38418	2	309	9	N	281	179	1	38	8	109

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	240	1	109	2	Y	-0-					15
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	248	1	160	2	Y	-0-					15
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	240	1	197	2	Y	-0-					15
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	248	1	277	2	Y	-0-					15
08	403	N	348	-0-	-55	-0-	248	1	100	2	Y	-0-					15
09	450	N	324	-0-	-126	-0-	240	1	84	2	Y	-0-					15

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
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					75
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					75
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					75
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					75
08	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	-0-					75
09	390	N	79	-0-	-311	-0-	79	2			N	-0-					75

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24720	X	22860	-0-	-1860	-0-	22582	2	278	9	N	253	180	1			270
05	25048	X	23419	-0-	-1629	-0-	23302	2	117	9	N	106	179	1			197
06	23400	X	22513	-0-	-887	-0-	22184	2	329	9	N	299	176	1			320
07	23932	X	22317	-0-	-1615	-0-	22317	2			N	-0-	177	1			143
08	23839	X	22551	-0-	-1288	-0-	22486	2	65	9	N	59					202
09	22860	X	21304	-0-	-1556	-0-	21102	2	202	9	N	184	184	1			202

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					82
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	N	1	1	8			82
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					82
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					82
08	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	2			N	-0-					82
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					82

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					2
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	40	36	1			6
							44	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	6	1	8			11
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	11	18	1			4
							12	9									
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					4
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	14	14	1			4
							15	9									

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8380 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2215	2	85	9	N	77	156	1	17	8	45
05	4650	X	2559	-0-	-2091	-0-	2479	2	80	9	N	73	12	8			106
06	4500	X	1974	-0-	-2526	-0-	1911	2	63	9	N	57	11	8			152
07	4650	X	1810	-0-	-2840	-0-	1767	2	43	9	N	39	160	1	4	8	27
08	3162	X	1326	-0-	-1836	-0-	1322	2	4	9	N	4	4	8			27
09	2490	X	1080	-0-	-1410	-0-	1077	2	3	9	N	3	3	8			27

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
04	540	N	451	-0-	-89	-0-	450	2	1	9	N	1	1	8			27
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	652	2	1	9	N	1	1	8			27
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	801	2	1	9	N	1	1	8			27
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	872	2	1	9	N	1	1	8			27
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	874	2	1	9	N	1	1	8			27
*09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	N	1	1	8			27

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
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

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
04	1110	N	969	-0-	-141	-0-	969	2			N	-0-					100
05	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1149	2	1	9	N	1	1	8			100
06	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	1089	2	1	9	N	1	1	8			100
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1206	2	1	9	N	1	1	8			100
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1281	2	1	9	N	1	1	8			100
*09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1166	2	1	9	N	1	1	8			100

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
04	2520	X	1862	-0-	-658	-0-	1860	2	2	9	Y	2	2	8			15
05	2604	X	1597	-0-	-1007	-0-	1596	2	1	9	Y	1	1	8			15
06	2520	X	1581	-0-	-939	-0-	1579	2	2	9	Y	2	2	8			15
07	2232	X	1629	-0-	-603	-0-	1628	2	1	9	Y	1	1	8			15
08	1612	N	1338	-0-	-274	-0-	1336	2	2	9	Y	2	2	8			15
*09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1602	2	2	9	Y	2	2	8			15

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2238	2	11	9	N	10	10	8			27
05	2542	N	2304	-0-	-238	-0-	2296	2	8	9	N	7	7	8			27
06	2400	N	2118	-0-	-282	-0-	2109	2	9	9	N	8	8	8			27
07	2325	N	2005	-0-	-320	-0-	2002	2	3	9	N	3	3	8			27
08	2294	N	1548	-0-	-746	-0-	1542	2	6	9	N	5	5	8			27
09	2130	N	1412	-0-	-718	-0-	1408	2	4	9	N	4	4	8			27

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					50
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1515	2	1	9	N	1	1	8			50
06	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	1463	2	1	9	N	1	1	8			50
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					50
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1466	2	96	9	N	87					137
09	1470	N	1343	-0-	-127	-0-	1342	2	1	9	N	1	1	8			137

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
04	720	N	712	-0-	-8	-0-	649	2	63	9	N	57					147
05	1178	N	574	-0-	-604	-0-	573	2	1	9	N	1	1	8			147
06	720	N	418	-0-	-302	-0-	416	2	2	9	N	2	2	8			147
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1067	2	42	9	N	38	157	1	1	8	27
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1054	2	2	9	N	2	2	8			27
*09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	890	2	2	9	N	2	2	8			27

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
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	N	1	1	8			29
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	N	1	1	8			29
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	585	2	1	9	N	1	1	8			29
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	425	2	1	9	N	1	1	8			29
08	465	N	363	-0-	-102	-0-	362	2	1	9	N	1	1	8			29
09	600	N	266	-0-	-334	-0-	265	2	1	9	N	1	1	8			29

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236976 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 9526 - 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
04	720	N	585	-0-	-135	-0-	584	2	1	9	N	1	1	8			23
05	744	N	411	-0-	-333	-0-	411	2			N	-0-					23
06	600	N	394	-0-	-206	-0-	394	2			N	-0-					23
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	1	1	8			23
*08	169	N	-0-	-0-	-169	-0-					N	-0-	23	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/14/2018 - W/O TO 06-236976

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8342 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11730	X	4099	-0-	-7631	-0-	4027	2	72	9	N	65	158	1	3	8	26
05	7936	X	3575	-0-	-4361	-0-	3542	2	33	9	N	30	2	8			54
06	6030	X	3164	-0-	-2866	-0-	3155	2	9	9	N	8	3	8			59
07	5177	X	2649	-0-	-2528	-0-	2648	2	1	9	N	1	1	8			59
08	5177	X	2200	-0-	-2977	-0-	2199	2	1	9	N	1	1	8			59
09	4110	X	1207	-0-	-2903	-0-	1206	2	1	9	N	1	1	8			59

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8364 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50070	X	24419	-0-	-25651	-0-	24072	2	347	9	N	315	314	1	6	8	42
05	45384	X	24579	-0-	-20805	-0-	24245	2	334	9	N	304	163	1	7	8	176
06	39660	X	22401	-0-	-17259	-0-	22147	2	254	9	N	231	319	1	4	8	84
07	35588	X	21236	-0-	-14352	-0-	21017	2	219	9	N	199	156	1	2	8	125
08	31558	X	19265	-0-	-12293	-0-	19144	2	121	9	N	110	153	1	3	8	79
09	24420	X	16401	-0-	-8019	-0-	16273	2	128	9	N	116	156	1	3	8	36

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8698 - 8734

04	39360	X	9160	-0-	-30200	-0-	8938	2	222	9	Y	202	285	1	6	8	61
05	40672	X	7632	-0-	-33040	-0-	7477	2	155	9	Y	141	148	1	10	8	44
06	24420	X	5717	-0-	-18703	-0-	5587	2	130	9	Y	118	126	1	9	8	27
07	14167	X	4939	-0-	-9228	-0-	4850	2	89	9	Y	81	88	1	3	8	17
08	8618	X	4553	-0-	-4065	-0-	4503	2	50	9	Y	45	7	8			55
09	8340	X	4088	-0-	-4252	-0-	4040	2	48	9	Y	44	6	8			93

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	192	1	1930	2	N	53	1	8			181
							58	9									
05	2356	N	2145	-0-	-211	-0-	245	1	1889	2	N	10	164	1	1	8	26
							11	9									
06	2310	N	1740	-0-	-570	-0-	159	1	1575	2	N	5	5	8			26
							6	9									
07	2263	N	1764	-0-	-499	-0-	159	1	1605	2	N	-0-					26
08	2139	N	1878	-0-	-261	-0-	152	1	1726	2	N	-0-					26
*09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	180	1	2024	2	N	-0-					26

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

04	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					95
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	N	1	1	8			95
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					95
07	372	N	319	-0-	-53	-0-	318	2	1	9	N	1	1	8			95
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	320	2	1	9	N	1	1	8			95
09	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					95

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10015 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2780	-0-	-430	-0-	2773	2	7	9	N	6	6	8			26
05	3069	X	2628	-0-	-441	-0-	2560	2	68	9	N	62	8	8			80
06	2970	X	2771	-0-	-199	-0-	2760	2	11	9	N	10	10	8			80
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3009	2	61	9	N	55	5	8			130
08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3013	2	79	9	N	72	168	1	7	8	27
*09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2911	2	6	9	N	5	5	8			27

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
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					27
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					27
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	N	1	1	8			27
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					27
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10504 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3028	-0-	-512	-0-	3026	2	2	9	Y	2	2	8			76
05	3503	X	3362	-0-	-141	-0-	3317	2	45	9	Y	41	102	1	3	8	12
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3213	2	3	9	Y	3	3	8			12
07	3131	X	3075	-0-	-56	-0-	3031	2	44	9	Y	40	2	8			50
08	3348	X	3214	-0-	-134	-0-	3212	2	2	9	Y	2	2	8			50
09	3240	X	3005	-0-	-235	-0-	3003	2	2	9	Y	2	2	8			50

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
04	450	X	404	-0-	-46	-0-	400	2	4	9	N	4	4	8			26
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	1	1	8			26
06	2550	X	1091	-0-	-1459	-0-	1090	2	1	9	N	1	1	8			26
07	2635	X	39	-0-	-2596	-0-	35	2	4	9	N	4	4	8			26
08	2635	X	356	-0-	-2279	-0-	356	2			N	-0-					26
09	1080	X	223	-0-	-857	-0-	223	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
04	6000	X	4987	-0-	-1013	-0-	533	1	4422	2	N	29	15	8			151
							32	9									
05	6138	X	6040	-0-	-98	-0-	558	1	5416	2	N	60	159	1	25	8	27
							66	9									
06	5940	X	5667	-0-	-273	-0-	529	1	5108	2	N	27	27	8			27
							30	9									
07	6138	X	5700	-0-	-438	-0-	521	1	5165	2	N	13	13	8			27
							14	9									
08	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	530	1	5622	2	N	16	16	8			27
							18	9									
09	5850	X	5523	-0-	-327	-0-	522	1	4802	2	N	181	166	1	16	8	26
							199	9									

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

04	10410	X	9746	-0-	-664	-0-	540	1	9147	2	Y	54	44	1	10	8	9
							59	9									
05	10757	X	10202	-0-	-555	-0-	545	1	9612	2	Y	41	26	1	18	8	6
							45	9									
06	10410	X	9881	-0-	-529	-0-	540	1	9289	2	Y	47	32	1	16	8	5
							52	9									
07	10664	X	9683	-0-	-981	-0-	558	1	9030	2	Y	86	72	1	9	8	10
							95	9									
08	10292	X	9659	-0-	-633	-0-	547	1	9050	2	Y	56	12	8			54
							62	9									
09	9870	X	9143	-0-	-727	-0-	500	1	8595	2	Y	44	11	8			87
							48	9									

WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

04	8010	X	6906	-0-	-1104	-0-	626	1	6280	2	Y	-0-					21
05	9052	X	4654	-0-	-4398	-0-	519	1	4001	2	Y	122	124	1			19
							134	9									
06	8760	X	7459	-0-	-1301	-0-	673	1	6690	2	Y	87					106
							96	9									
07	9052	X	7364	-0-	-1688	-0-	656	1	6642	2	Y	60	143	1			23
							66	9									
08	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	667	1	7606	2	Y	-0-					23
*09	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	684	1	7708	2	Y	142	142	1			23
							156	9									

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

04	15870	X	14734	-0-	-1136	-0-	14569	2	165	9	N	150	158	1	7	8	127
05	16399	X	15275	-0-	-1124	-0-	15068	2	207	9	N	188	174	1	4	8	137
06	15180	X	14740	-0-	-440	-0-	14587	2	153	9	N	139	167	1	5	8	104
07	15624	X	15107	-0-	-517	-0-	14912	2	195	9	N	177	187	1	4	8	90
08	15500	X	14935	-0-	-565	-0-	14778	2	157	9	N	143	163	1	6	8	64
09	14790	X	14266	-0-	-524	-0-	14148	2	118	9	N	107	6	8			165

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422

04	8430	X	7353	-0-	-1077	-0-	1770	1	5351	2	N	211	186	1			137
							232	9									
05	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	2180	1	6268	2	N	63					200
							69	9									
06	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	2106	1	6024	2	N	86	181	1			105
							95	9									
07	8401	X	7418	-0-	-983	-0-	2105	1	5167	2	N	133	177	1			61
							146	9									
08	8525	X	7240	-0-	-1285	-0-	2102	1	5095	2	N	39					66
							43	9									
09	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					N	NO RPT					66

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	15630	X	14583	-0-	-1047	-0-	14107	2	476	9	N	433	358	1			129
05	15779	X	14899	-0-	-880	-0-	14458	2	441	9	N	401	358	1			172
06	14970	X	14297	-0-	-673	-0-	13876	2	421	9	N	383	353	1			202
07	15159	X	14620	-0-	-539	-0-	14200	2	420	9	N	382	535	1			49
*08	15066	X	14492	-0-	-574	-0-	14073	2	419	9	N	381	360	1			70
09	14580	X	NO RPT	-0-	-14580	-0-					N	NO RPT					70

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
04	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	920	1	5546	2	Y	-0-					-0-
05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	958	1	3575	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3883	-0-	-257	-0-	795	1	3088	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	2594	-0-	-1684	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
08	4278	X	2439	-0-	-1839	-0-	738	1	1701	2	Y	-0-					-0-
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30030	X	27316	-0-	-2714	-0-	27316	2			N	-0-					28
05	30225	X	27918	-0-	-2307	-0-	27793	2	125	9	N	114					142
06	28200	X	26745	-0-	-1455	-0-	26642	2	103	9	N	94	177	1			59
07	29140	X	27180	-0-	-1960	-0-	27124	2	56	9	N	51					110
08	28737	X	26677	-0-	-2060	-0-	26599	2	78	9	N	71	176	1			5
09	27330	X	NO RPT	-0-	-27330	-0-					N	NO RPT					5

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6420	X	6178	-0-	-242	-0-	814	1	5297	2	Y	61	44	1			25
							67	9									
05	6634	X	5975	-0-	-659	-0-	966	1	4922	2	Y	79	81	1			23
							87	9									
06	6120	X	5363	-0-	-757	-0-	765	1	4521	2	Y	70	85	1			8
							77	9									
07	6324	X	4997	-0-	-1327	-0-	755	1	4164	2	Y	71	63	1			16
							78	9									
08	6386	X	5632	-0-	-754	-0-	788	1	4778	2	Y	60	62	1			14
							66	9									
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	4890	X	4024	-0-	-866	-0-	732	1	3248	2	Y	40	29	1			16
							44	9									
05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	846	1	4156	2	Y	54	54	1			16
							59	9									
06	4740	X	4475	-0-	-265	-0-	714	1	3709	2	Y	47	57	1			6
							52	9									
07	4898	X	4494	-0-	-404	-0-	730	1	3711	2	Y	48	43	1			11
							53	9									
*08	5053	X	4559	-0-	-494	-0-	701	1	3814	2	Y	40	42	1			9
							44	9									
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					9

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	13110	2	17	9	N	15					37
05	13919	X	13489	-0-	-430	-0-	13478	2	11	9	N	10					47
06	13470	X	12922	-0-	-548	-0-	12922	2			N	-0-					47
*07	13919	X	13311	-0-	-608	-0-	13195	2	116	9	N	105	152	1			-0-
08	13578	X	13037	-0-	-541	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	NO RPT	-0-	-13140	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7980	X	7035	-0-	-945	-0-	826 165	1 9	6044	2	Y	150	108	1			61
05	8401	X	6288	-0-	-2113	-0-	949 219	1 9	5120	2	Y	199	202	1			58
06	8130	X	5349	-0-	-2781	-0-	740 193	1 9	4416	2	Y	175	212	1			21
07	8401	X	5316	-0-	-3085	-0-	761 197	1 9	4358	2	Y	179	159	1			41
*08	8370	X	6170	-0-	-2200	-0-	775 165	1 9	5230	2	Y	150	156	1			35
09	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					35

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
04	3120	X	223	-0-	-2897	-0-	68 2	1 9	153	2	N	2					69
05	3224	X	2025	-0-	-1199	-0-	170 220	1 9	1635	2	N	200	177	1			92
06	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	990 283	1 9	3048	2	N	257	177	1			172
*07	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	971 218	1 9	3025	2	N	198	358	1			12
*08	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	997 127	1 9	3260	2	N	115					127
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					127

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
04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	1181 28	1 9	2190	2	N	25					167
05	3596	X	3243	-0-	-353	-0-	1297 118	1 9	1828	2	N	107	188	1			86
06	3900	X	2969	-0-	-931	-0-	1314 31	1 9	1624	2	N	28					114
07	4030	X	3746	-0-	-284	-0-	1378 41	1 9	2327	2	N	37					151
08	4030	X	3781	-0-	-249	-0-	1302 61	1 9	2418	2	N	55					169
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					169

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
04	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	744 70	1 9	3682	2	Y	64	46	1			26
05	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	898 94	1 9	3752	2	Y	85	86	1			25
06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	730 81	1 9	3996	2	Y	74	90	1			9
*07	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	749 83	1 9	3960	2	Y	75	67	1			17
*08	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	757 69	1 9	3639	2	Y	63	65	1			15
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					15

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	3312	-0-	-2178	-0-	931 165	1 9	2216	2	Y	150	108	1			61
05	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	1087 154	1 9	3411	2	Y	140	163	1			38
06	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	1013 121	1 9	5556	2	Y	110	135	1			13
*07	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	1077 127	1 9	6360	2	Y	115	101	1			27
*08	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	1070 103	1 9	5556	2	Y	94	99	1			22
09	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					22

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

04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1643	3	6	9	Y	5					153
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	918	3	3	9	Y	3					156
06	1080	N	879	-0-	-201	-0-	879	3			Y	-0-					156
07	1705	N	1550	-0-	-155	-0-	1550	3			Y	-0-					156
08	DLQ G-10		1896	-0-	1896	1896	1896	3			Y	-0-					156
09	DLQ G-10		1603	-0-	1603	3499	1603	3			Y	-0-					156

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					25
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

04	510	N	482	-0-	-28	-0-	479	3	3	9	N	3					6
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					6
06	570	N	406	-0-	-164	-0-	406	3			N	-0-					6
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	417	3	156	9	N	142					148
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-	139	1			9
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					9

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					58
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					58
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					58
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1661	3	22	9	N	20					78
08	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	1195	3	13	9	N	12					90
09	1260	N	961	-0-	-299	-0-	958	3	3	9	N	3					93

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					92
05	837	N	752	-0-	-85	-0-	752	3			Y	-0-					92
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					92
07	1488	N	1315	-0-	-173	-0-	1315	3			Y	-0-					92
08	DLQ G-10		1760	-0-	1760	1760	1760	3			Y	-0-					92
09	DLQ G-10		1558	-0-	1558	3318	1558	3			Y	-0-					92

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					17
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1001	3	20	9	N	18					35
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					35
*09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					35

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

04	480	N	357	-0-	-123	-0-	344	2	13	9	Y	12	41	1			26
05	465	N	200	-0-	-265	-0-	193	2	7	9	Y	6					32
06	420	N	324	-0-	-96	-0-	309	2	15	9	Y	14					46
07	372	N	236	-0-	-136	-0-	229	2	7	9	Y	6	35	1			17
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	182	2	7	9	Y	6					23
09	330	N	188	-0-	-142	-0-	181	2	7	9	Y	6					29

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

04	510	N	404	-0-	-106	-0-	389	2	15	9	Y	14	42	1			29
05	403	N	319	-0-	-84	-0-	309	2	10	9	Y	9					38
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	446	2	21	9	Y	19					57
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	352	2	10	9	Y	9	43	1			23
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	358	2	12	9	Y	11					34
09	480	N	319	-0-	-161	-0-	307	2	12	9	Y	11					45

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	315	2	12	9	Y	11	22	1			19
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	691	2	23	9	Y	21					40
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	209	2	10	9	Y	9					49
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	781	2	21	9	Y	19	37	1			31
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	514	2	17	9	Y	15					46
*09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	424	2	17	9	Y	15					61

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999

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
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	257	2	10	9	Y	9	16	1			15
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	178	2	6	9	Y	5					20
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	302	2	15	9	Y	14					34
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	244	2	7	9	Y	6	26	1			14
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	216	2	8	9	Y	7					21
09	330	N	231	-0-	-99	-0-	222	2	9	9	Y	8					29

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007

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
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	287	2	11	9	Y	10	28	1			19
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	98	2	3	9	Y	3					22
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	167	2	9	9	Y	8					30
07	310	N	211	-0-	-99	-0-	205	2	6	9	Y	5	23	1			12
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	75	2	2	9	Y	2					14
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	153	2	6	9	Y	5					19

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
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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

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
04	270	N	156	-0-	-114	-0-	150	2	6	9	Y	5	31	1			15
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	107	2	3	9	Y	3					18
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	169	2	9	9	Y	8					26
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	161	2	4	9	Y	4	20	1			10
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	140	2	4	9	Y	4					14
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	136	2	6	9	Y	5					19

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

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
04	3000	N	3528	-0-	528	528	3528	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3828	-0-	728	1256	3828	2			N	-0-					-0-
06	2558	N	1302	-0-	-1256	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	816	-0-	-1137	-0-	816	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	897	-0-	-1056	-0-	897	2			N	-0-					-0-
09	1890	X	354	-0-	-1536	-0-	354	2			N	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251755 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10126 - 15319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23640 X	13635	-0-	-10005	-0-	13468	2	167	9	Y	152	125	1			86
05	22970 X	22970	-0-	-0-	-0-	22752	2	218	9	Y	198	228	1			56
06	21197 X	21197	-0-	-0-	-0-	436	1	20603	2	Y	144	161	1			39
						158	9									
07	29926 X	29926	-0-	-0-	-0-	445	1	29288	2	Y	175	155	1			59
						193	9									
08	24057 X	24057	-0-	-0-	-0-	415	1	23476	2	Y	151	132	1			78
						166	9									
09	21030 X	19367	-0-	-1663	-0-	272	1	18954	2	Y	128	144	1			62
						141	9									

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
04	16170 X	11539	-0-	-4631	-0-	11480	2	59	9	Y	54	62	1			30
05	16709 X	10943	-0-	-5766	-0-	10898	2	45	9	Y	41	59	1			12
06	13350 X	11239	-0-	-2111	-0-	231	1	10945	2	Y	57	53	1			16
						63	9									
07	14140 X	14140	-0-	-0-	-0-	210	1	13863	2	Y	61	56	1			21
						67	9									
08	14325 X	14325	-0-	-0-	-0-	248	1	14004	2	Y	66	53	1			34
						73	9									
*09	10913 X	10913	-0-	-0-	-0-	154	1	10701	2	Y	53	61	1			26
						58	9									

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
04	23040 X	22234	-0-	-806	-0-	22018	2	216	9	Y	196	161	1			122
05	23808 X	20371	-0-	-3437	-0-	20197	2	174	9	Y	158	235	1			45
06	23040 X	22300	-0-	-740	-0-	22149	2	151	9	Y	137	144	1			38
07	30351 X	30351	-0-	-0-	-0-	30176	2	175	9	Y	159	143	1			54
08	27727 X	27727	-0-	-0-	-0-	27554	2	173	9	Y	157	129	1			82
*09	23187 X	23187	-0-	-0-	-0-	23036	2	151	9	Y	137	153	1			66

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17970	X	16856	-0-	-1114	-0-	16761	2	95	9	Y	86	46	1			58
05	18569	X	17311	-0-	-1258	-0-	17219	2	92	9	Y	84	121	1			21
06	17970	X	17518	-0-	-452	-0-	17471	2	47	9	Y	43	40	1			24
07	19395	X	19395	-0-	-0-	-0-	68	1	19244	2	Y	75	72	1			27
							83	9									
08	17422	X	16864	-0-	-558	-0-	244	1	16569	2	Y	46	58	1			15
							51	9									
*09	18437	X	18437	-0-	-0-	-0-	190	1	18183	2	Y	58	41	1			32
							64	9									

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

04	30690	X	29815	-0-	-875	-0-	29709	2	106	9	Y	96	51	1			65
05	31713	X	30747	-0-	-966	-0-	30646	2	101	9	Y	92	134	1			23
06	32040	X	27080	-0-	-4960	-0-	27011	2	69	9	Y	63	52	1			34
07	33108	X	28462	-0-	-4646	-0-	100	1	28237	2	Y	114	107	1			41
							125	9									
08	33449	X	28993	-0-	-4456	-0-	420	1	28517	2	Y	51	76	1			16
							56	9									
09	29820	X	22581	-0-	-7239	-0-	233	1	22297	2	Y	46	37	1			25
							51	9									

PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

04	30480	X	29233	-0-	-1247	-0-	29060	2	173	9	Y	157	83	1			158
05	31496	X	30814	-0-	-682	-0-	30646	2	168	9	Y	153	273	1			38
06	30390	X	29328	-0-	-1062	-0-	29203	2	125	9	Y	114	90	1			62
07	31403	X	31094	-0-	-309	-0-	109	1	30789	2	Y	178	176	1			64
							196	9									
08	33093	X	33093	-0-	-0-	-0-	478	1	32468	2	Y	134	154	1			44
							147	9									
09	29820	X	29108	-0-	-712	-0-	300	1	28656	2	Y	138	105	1			77
							152	9									

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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (PETTIT) 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DAVIS GAS UNIT -A- 1 WELL #: 1 RRCID -> 017019 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6404 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	794	-0-	-2956	-0-	129	1	579	3	Y	78	51	1			27
							86	9									
05	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	1015	1	5272	3	Y	739	609	1			157
							813	9									
06	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	990	1	5416	3	Y	805	833	1			129
							886	9									
07	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	1006	1	4367	3	Y	773	782	1			120
							850	9									
*08	5890	X	5696	-0-	-194	-0-	986	1	4087	3	Y	566	584	1			102
							623	9									
09	5700	X	5590	-0-	-110	-0-	948	1	4013	3	Y	572	561	1			113
							629	9									

FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

04	4080	X	2743	-0-	-1337	-0-	879	1	1822	3	Y	38	40	1			13
							42	9									
05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	1247	1	3123	3	Y	62	62	1			13
							68	9									
06	4140	X	3735	-0-	-405	-0-	1194	1	2485	3	Y	51	56	1			8
							56	9									
07	4278	X	4100	-0-	-178	-0-	1248	1	2775	3	Y	70	67	1			11
							77	9									
*08	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	1244	1	3078	3	Y	61	61	1			11
							67	9									
09	4140	X	2722	-0-	-1418	-0-	1169	1	1519	3	Y	31	36	1			6
							34	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

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-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	243 130	1 9	3416	3	Y	118	123	1	2	5	7
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	255 108	1 9	3520	3	Y	98	102	1			3
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	253 118	1 9	3356	3	Y	107	108	1			2
07	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	269 96	1 9	3546	3	Y	87	86	1			3
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	259 114	1 9	3651	3	Y	104	104	1			3
09	2640	X	2502	-0-	-138	-0-	222 76	1 9	2204	3	Y	69	71	1			1

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
04	2580	N	1231	-0-	-1349	-0-	215 29	1 9	987	3	Y	26	30	1			9
05	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	389 73	1 9	2586	3	Y	66	61	1			14
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	369 63	1 9	2154	3	Y	57	62	1			9
07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	390 84	1 9	2335	3	Y	76	73	1			12
*08	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	382 67	1 9	2387	3	Y	61	62	1			11
09	2580	N	2314	-0-	-266	-0-	358 55	1 9	1901	3	Y	50	51	1			10

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 189582 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	194	3	Y	4	4	1			-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	5 13	1 9	165	3	Y	12	12	1			-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	2 6	1 9	79	3	Y	5	5	1			-0-
*08	217	N	35	-0-	-182	-0-	1 1	1 9	33	3	Y	1	1	1			-0-
09	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
*08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282975 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6451 - 6642

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284768 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

10	0		3948	-0-	3948	4709	86	1	3861	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	0		3765	-0-	3765	8474	95	1	3669	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	0		979	-0-	979	9453	25	1	954	3	N	-0-					-0-
01	0		2089	-0-	2089	11542	161	1	1927	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	0		3687	-0-	3687	15229	221	1	3465	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	0		3361	-0-	3361	18590	215	1	3145	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	0		2010	-0-	2010	20600	148	1	1862	3	N	-0-					-0-
*05	22787	X	2187	-0-	-20600	-0-	190	1	1996	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	21030	X	1725	-0-	-19305	-0-	175	1	1549	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	21731	X	1873	-0-	-19858	-0-	187	1	1685	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	21731	X	1319	-0-	-20412	-0-	169	1	1150	3	Y	-0-					-0-
09	21030	X	989	-0-	-20041	-0-	156	1	833	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160179 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 6510 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
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-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

04	2880	X	2351	-0-	-529	-0-	2351	3			Y	-0-					47
05	3038	X	2899	-0-	-139	-0-	2899	3			Y	-0-					47
06	2670	N	2492	-0-	-178	-0-	2448	3	44	9	Y	40					87
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2381	3	55	9	Y	50					137
08	2914	N	2694	-0-	-220	-0-	2617	3	77	9	Y	70	173	1			34
09	2490	N	1974	-0-	-516	-0-	1974	3			Y	-0-					34

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

04	1980	N	1518	-0-	-462	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1842	-0-	-228	-0-	1842	3			N	-0-					-0-

MACHIN & ASSOCIATES, INC. 520328
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	1	1	9	N	1					22
05	682	N	54	-0-	-628	-0-	53	1	1	9	N	1					23
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					24
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	1	1	9	N	1					25
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	775	1	1	9	N	1					26
*09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	675	1	1	9	N	1					27

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6450 - 6590

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568

04	990	N	864	-0-	-126	-0-	864	2			N	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	37	1	1061	2	N	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	155	1	930	2	N	-0-					-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	245	1	894	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	250	1	799	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1014	-0-	-126	-0-	18	1	891	3	N	95					154
							105	9									
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	26	1	918	3	N	106	186	1			74
							117	9									
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	28	1	895	3	N	98					172
							108	9									
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	24	1	1003	3	N	100					272
							110	9									
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	25	1	1124	3	N	103	167	1			208
							113	9									
*09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	24	1	1111	3	N	100	179	1			129
							110	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	26	1	1205	3	N	281	362	1			196
							309	9									
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	35	1	1187	3	N	277	181	1			292
							305	9									
06	1590	N	1468	-0-	-122	-0-	38	1	1190	3	N	218	342	1			168
							240	9									
07	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	31	1	1285	3	N	235	172	1			231
							259	9									
08	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	34	1	1203	3	N	211	283	1			159
							232	9									
*09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	26	1	1206	3	N	236	160	1			235
							260	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	36	1	1763	3	N	318	372	1			102
							350	9									
05	2139	N	2108	-0-	-31	-0-	49	1	1728	3	N	301	190	1			213
							331	9									
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	57	1	1812	3	N	278	376	1			115
							306	9									
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	48	1	1931	3	N	311	190	1			236
							342	9									
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	34	1	1903	3	N	250	380	1			106
							275	9									
*09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	41	1	1885	3	N	301	191	1			216
							331	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	29	1	1359	3	N	-0-					68
05	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	42	1	1375	3	N	-0-					68
06	1380	N	1283	-0-	-97	-0-	41	1	1242	3	N	-0-					68
07	1426	N	1208	-0-	-218	-0-	29	1	1179	3	N	-0-					68
08	1426	N	1168	-0-	-258	-0-	25	1	1143	3	N	-0-					68
09	1290	N	1122	-0-	-168	-0-	23	1	1099	3	N	-0-					68

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
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	23	1	1133	3	N	208	321	1			120
							229	9									
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	29	1	964	3	N	215	157	1			178
							237	9									
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	30	1	970	3	N	191	158	1			211
							210	9									
07	1426	N	1237	-0-	-189	-0-	25	1	1027	3	N	168	151	1			228
							185	9									
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	23	1	1041	3	N	175	157	1			246
							193	9									
09	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	20	1	940	3	N	166	157	1			255
							183	9									

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414

04	14B	DENY	906	-0-	906	1482	11	1	517	3	N	344	371	1			199
							378	9									
05	14B	DENY	1262	-0-	1262	2744	622	3	640	9	N	582	546	1			235
06	3401	X	657	-0-	-2744	-0-	8	1	279	3	N	336	506	1			65
							370	9									
07	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	12	1	514	3	N	563	376	1			252
							619	9									
08	1023	N	922	-0-	-101	-0-	10	1	479	3	N	394	521	1			125
							433	9									
*09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	10	1	449	3	N	425	352	1			198
							468	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TENISON OIL COMPANY 841409
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

04	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
*09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1356	1	2	9	N	2					109
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	1			N	-0-					109
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	642	1	3	9	N	3					112
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	840	1	9	9	N	8					120
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1006	1	11	9	N	10					130
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

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
04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3833	1	23	9	N	21					77
05	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1894	1	20	9	N	18					95
06	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1699	1	34	9	N	31					126
07	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	1940	1	68	9	N	62	178	1			10
08	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1864	1	32	9	N	29					39
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					39

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 109590 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	472	1	3276	3	Y	76	83	1	1	5	5
							84	9									
05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	508	1	4015	3	Y	74	77	1			2
							81	9									
06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	497	1	3781	3	Y	82	82	1			2
							90	9									
07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	510	1	3558	3	Y	58	58	1			2
							64	9									
08	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	496	1	3553	3	Y	68	68	1			2
							75	9									
*09	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	459	1	2491	3	Y	50	51	1			1
							55	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3000 N	841	-0-	-2159	460	24 10	1 9	807	3	Y	9	9	1			3
05	2566 N	2106	-0-	-460	-0-	340 28	1 9	1738	3	Y	25	23	1			5
06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	328 28	1 9	1818	3	Y	25	26	1			4
07	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	317 14	1 9	1130	3	Y	13	15	1			2
*08	1643 N	758	-0-	-885	-0-	303 6	1 9	449	3	Y	5	6	1			1
*09	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	315 20	1 9	1563	3	Y	18	15	1			4

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2014

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159350 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6596 - 6612

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	74	2	20	9	N	18	176	1			7
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	30	2	11	9	N	10					17
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	15	2	6	9	N	5					22
07	93	N	34	-0-	-59	-0-	21	2	13	9	N	12					34
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	62	2	12	9	N	11					45
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					45

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
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	188	2	3	9	N	3					20
05	248	N	139	-0-	-109	-0-	137	2	2	9	N	2					22
06	240	N	124	-0-	-116	-0-	124	2			N	-0-					22
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	108	2	9	9	N	8					30
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					30
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					30

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
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1359	2	28	9	N	25					100
05	1364	N	1050	-0-	-314	-0-	1036	2	14	9	N	13					113
06	1290	N	681	-0-	-609	-0-	672	2	9	9	N	8					121
07	1426	N	906	-0-	-520	-0-	889	2	17	9	N	15					136
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1234	2	24	9	N	22					158
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					158

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
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	2	N	-0-					14
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					14
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					14
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-					14
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	2	N	-0-					14
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					14

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 283192 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10074 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					30
05	31	X	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					30
06	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					30
07	651	X	20	-0-	-631	-0-	20	2			N	-0-					30
08	651	X	21	-0-	-630	-0-	21	2			N	-0-					30
09	630	X	1	-0-	-629	-0-	1	2			N	-0-					30

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 1 RRCID -> 150937 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6524 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					200
06	6240	X	413	-0-	-5827	-0-	12 4	1 9	397	3	N	4					204
07	6448	X	504	-0-	-5944	-0-	12 1	1 9	491	3	N	1	176	1			29
08	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					29
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					29

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
04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	54 9	1 9	2534	3	N	8					40
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	33 7	1 9	2599	3	N	6					46
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	75 10	1 9	2355	3	N	9					55
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	57 7	1 9	2313	3	N	6					61
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	50 6	1 9	2307	3	N	5					66
*09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	49 10	1 9	2212	3	N	9					75

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 282699 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6724 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	279	1	13039	3	N	52					205
							57	9									
05	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	343	1	10481	3	N	51					256
							56	9									
06	9000	X	2647	-0-	-6353	-0-	78	1	2551	3	N	16	181	1			91
							18	9									
07	9300	X	356	-0-	-8944	-0-	8	1	345	3	N	3					94
							3	9									
08	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					94
09	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					94

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186712 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 6642

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187785 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187835 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191042 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250490 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 075903 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805

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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 175214 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 5630 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1120	-0-	-590	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1073	-0-	-756	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			Y	-0-					-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			Y	-0-					-0-
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1568	-0-	-352	-0-	1568	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
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2252	-0-	-28	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2258	-0-	-67	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2318	-0-	-193	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1784	-0-	-466	-0-	1784	3			N	-0-					-0-

MACHIN & ASSOCIATES, INC. 520328
BENDER, J. G., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 037088 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	2530	S	2530	-0-	-0-	-0-	229	1	2301	2	N	-0-					111
05	2618	S	2618	-0-	-0-	-0-	295	1	2273	2	N	45					156
							50	9									
06	2362	S	2362	-0-	-0-	-0-	214	1	2130	2	N	16	155	1			17
							18	9									
07	2299	S	2299	-0-	-0-	-0-	207	1	2092	2	N	-0-					17
08	2437	S	2437	-0-	-0-	-0-	194	1	2212	2	N	28					45
							31	9									
*09	2285	S	2285	-0-	-0-	-0-	184	1	2080	2	N	19	1	8			63
							21	9									

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283505 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 5448 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19097	X	19097	-0-	-0-	-0-	90	1	18904	2	N	94					129
							103	9									
05	63147	X	15687	-0-	-47460	-0-	93	1	15504	2	N	82	160	1			51
							90	9									
06	61110	X	10469	-0-	-50641	-0-	90	1	10320	2	N	54					105
							59	9									
07	37417	X	1302	-0-	-36115	-0-	61	1	1238	2	N	3	1	8			107
							3	9									
08	26660	X	514	-0-	-26146	-0-	514	2			N	-0-					107
09	19110	X	484	-0-	-18626	-0-	484	2			N	-0-					107

TAYLOR, T.J. WELL #: 12 RRCID -> 283721 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 5554 - 5558

04	3900	X	2997	-0-	-903	-0-	420	1	2575	2	N	2					69
							2	9									
05	4030	X	2878	-0-	-1152	-0-	465	1	2411	2	N	2					71
							2	9									
06	3900	X	2699	-0-	-1201	-0-	450	1	2249	2	N	-0-					71
07	4030	X	2377	-0-	-1653	-0-	465	1	1912	2	N	-0-					71
08	3627	X	2729	-0-	-898	-0-	465	1	2264	2	N	-0-					71
09	3000	X	2357	-0-	-643	-0-	2302	2	55	9	N	50	99	1			22

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 284829 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 5462 - 5466

07	0		22144	-0-	22144	22144	22115	2	29	9	N	26					26
*08	DELQ PR		42899	-0-	42899	65043	93	1	42638	2	N	153	139	1			40
							168	9									
*09	104183	X	39140	-0-	-65043	-0-	90	1	38956	2	N	85					125
							94	9									

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

04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 267250 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5717 - 5719

04	1440	X	1274	-0-	-166	-0-	26	1	1248	3	N	-0-					95
05	1457	X	1380	-0-	-77	-0-	39	1	1341	3	N	-0-					95
06	1350	X	1290	-0-	-60	-0-	39	1	1251	3	N	-0-					95
07	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	35	1	1463	3	N	-0-					95
08	1395	X	1302	-0-	-93	-0-	28	1	1274	3	N	-0-					95
09	1350	X	1137	-0-	-213	-0-	24	1	1113	3	N	-0-					95

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

04	2970	X	1685	-0-	-1285	-0-	1684	1	1	9	N	1					133
05	2139	X	1672	-0-	-467	-0-	1672	1			N	-0-					133
06	2610	X	2219	-0-	-391	-0-	2217	1	2	9	N	2					135
07	2697	X	2554	-0-	-143	-0-	2553	1	1	9	N	1					136
08	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2495	1	2	9	N	2					138
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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-

JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-

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
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-

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
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
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-

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
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-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1135	-0-	-155	-0-	27 35	1 9	1073	3	Y	32	30	1			11
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	31 42	1 9	1310	3	Y	38	41	1			8
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	31 43	1 9	1303	3	Y	39	41	1			6
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	32 48	1 9	1197	3	Y	44	43	1			7
*08	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	29 41	1 9	1253	3	Y	37	37	1			7
*09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	27 41	1 9	1226	3	Y	37	37	1			7

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
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-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	197 88	1 9	7975	3	Y	80	85	1	1	5	5
05	8587	X	7799	-0-	-788	-0-	196 68	1 9	7535	3	Y	62	65	1			2
06	8310	X	7190	-0-	-1120	-0-	195 72	1 9	6923	3	Y	65	66	1			1
07	8587	X	7043	-0-	-1544	-0-	202 54	1 9	6787	3	Y	49	49	1			1
08	8525	X	6944	-0-	-1581	-0-	175 63	1 9	6706	3	Y	57	56	1			2
09	8250	X	5108	-0-	-3142	-0-	139 48	1 9	4921	3	Y	44	45	1			1

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7132 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 6565

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-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

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-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

04	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

04	6887	X	6887	-0-		-0-	-0-	165 64	1 9	6658	3	Y	58	60	1	1	5	4
05	6665	X	6597	-0-		-68	-0-	166 47	1 9	6384	3	Y	43	46	1			1
06	6390	X	6031	-0-		-359	-0-	164 51	1 9	5816	3	Y	46	46	1			1
07	6820	X	5972	-0-		-848	-0-	172 39	1 9	5761	3	Y	35	35	1			1
08	6820	X	6075	-0-		-745	-0-	154 45	1 9	5876	3	Y	41	41	1			1
09	6600	X	3594	-0-		-3006	-0-	96 29	1 9	3469	3	Y	26	27	1			-0-

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

04	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCGEE GAS UNIT SWD WELL #: 8 RRCID -> 276912 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245

04	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 278607 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8005 - 8250

04	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282087 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 283322 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	SWR 10		2011	-0-	2011	41205	148	1	1863	3	Y	-0-					-0-
*05	SWR 10		2187	-0-	2187	43392	190	1	1996	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	SWR 10		1726	-0-	1726	45118	175	1	1550	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	SWR 10		1873	-0-	1873	46991	187	1	1685	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	SWR 10		1320	-0-	1320	48311	169	1	1151	3	Y	-0-					-0-
09	SWR 10		989	-0-	989	49300	156	1	833	3	Y	-0-					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283540 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8014 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-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-

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
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	109	1	1107	2	N	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	119	1	1234	2	N	-0-					-0-
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	108	1	1145	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	100	1	998	2	N	-0-					-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	113	1	1119	2	N	-0-					-0-
*09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	117	1	1144	2	N	-0-					-0-

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
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	66	1	830	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	74	1	938	2	Y	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	90	1	1056	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	97	1	1143	2	Y	-0-					-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	102	1	1180	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1028	-0-	-112	-0-	80	1	948	2	Y	-0-					-0-

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
04	3990	X	3146	-0-	-844	-0-	3036	2	110	9	N	100	190	1			202
05	4123	X	2802	-0-	-1321	-0-	2694	2	108	9	N	98					300
06	3060	X	2884	-0-	-176	-0-	2786	2	98	9	N	89	182	1			207
07	3255	X	2880	-0-	-375	-0-	2786	2	94	9	N	85					292
08	3255	X	2963	-0-	-292	-0-	2847	2	116	9	N	105	185	1			212
09	3150	X	2921	-0-	-229	-0-	2847	2	74	9	N	67					279

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

	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
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
*09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

	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
04	1020	N	818	-0-	-202	-0-	818	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	806	-0-	-217	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	780	N	672	-0-	-108	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	837	N	672	-0-	-165	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	806	N	646	-0-	-160	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504

	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
04	270	N	149	-0-	-121	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					27
05	1		-0-	-0-	-1	-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

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 237997 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6784 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 255144 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 6957 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 6646

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	1	60	7	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3135	1	2	9	N	2					95
05	2852	X	1550	-0-	-1302	-0-	1550	1			N	-0-					95
06	2760	X	1390	-0-	-1370	-0-	1390	1			N	-0-					95
07	2852	X	1588	-0-	-1264	-0-	1588	1			N	-0-					95
08	2852	X	1526	-0-	-1326	-0-	1525	1	1	9	N	1					96
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					96

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2101	1	86	9	N	78	180	1			20
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2222	1	35	9	N	32					52
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1693	1	42	9	N	38					90
07	2263	N	881	-0-	-1382	-0-	879	1	2	9	N	2					92
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	1			N	-0-					92
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

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

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

04	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3			Y	-0-					12
05	6	N	4	-0-	-2	B	-0-	4	3			Y	-0-					12
06	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-					Y	-0-					12
07	9	N	4	-0-	-5	B	-0-	4	3			Y	-0-					12
08	4	N	2	-0-	-2	B	-0-	2	3			Y	-0-					12
*09	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			Y	-0-					12

HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371

04	720	N	500	-0-	-220	B	-0-	500	3			Y	-0-					174
05	744	N	675	-0-	-69	B	-0-	675	3			Y	-0-					174
06	600	N	563	-0-	-37	B	-0-	563	3			Y	-0-					174
07	527	N	318	-0-	-209	B	-0-	318	3			Y	-0-					174
08	682	N	488	-0-	-194	B	-0-	488	3			Y	-0-					174
09	570	N	401	-0-	-169	B	-0-	401	3			Y	-0-					174

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

04	T. A.		1131	-0-	1131	B	3677	1131	3			Y	-0-					104
05	4987	X	1310	-0-	-3677	B	-0-	1310	3			Y	-0-					104
06	1350	N	995	-0-	-355	B	-0-	995	3			Y	-0-					104
07	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	1303	3			Y	-0-					104
08	1566	N	1566	-0-	-0-	B	-0-	1453	3	113	9	Y	103					207
09	990	N	934	-0-	-56	B	-0-	934	3			Y	-0-					207

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

04	750	N	601	-0-	-149	B	-0-	601	3			Y	-0-					2
05	868	N	573	-0-	-295	B	-0-	573	3			Y	-0-					2
06	630	N	575	-0-	-55	B	-0-	575	3			Y	-0-					2
07	620	N	522	-0-	-98	B	-0-	522	3			Y	-0-					2
08	558	N	542	-0-	-16	B	-0-	542	3			Y	-0-					2
*09	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	628	3	3	9	Y	3					5

DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394

04	300	N	235	-0-	-65	B	-0-	235	3			Y	-0-					1
05	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3			Y	-0-					1
06	240	N	230	-0-	-10	B	-0-	230	3			Y	-0-					1
07	248	N	152	-0-	-96	B	-0-	152	3			Y	-0-					1
08	248	N	165	-0-	-83	B	-0-	165	3			Y	-0-					1
09	240	N	171	-0-	-69	B	-0-	171	3			Y	-0-					1

HATLEY WELL #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417

04	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3			Y	-0-					13
05	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			Y	-0-					13
06	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			Y	-0-					13
07	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			Y	-0-					13
08	279	N	132	-0-	-147	B	-0-	132	3			Y	-0-					13
09	270	N	130	-0-	-140	B	-0-	130	3			Y	-0-					13

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

DEVON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 239730 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	240	-0-	-300 B	-0-	240	3			Y	-0-					70
05	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	3			Y	-0-					70
06	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3			Y	-0-					70
07	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3			Y	-0-					70
08	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			Y	-0-					70
*09	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			Y	-0-					70

DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416

04	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			Y	-0-					2
05	403	N	298	-0-	-105 B	-0-	298	3			Y	-0-					2
06	360	N	262	-0-	-98 B	-0-	262	3			Y	-0-					2
07	372	N	278	-0-	-94 B	-0-	278	3			Y	-0-					2
08	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	3			Y	-0-					2
09	270	N	192	-0-	-78 B	-0-	190	3	2	9	Y	2					4

HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405

04	120	N	93	-0-	-27 B	-0-	93	3			Y	-0-					5
05	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			Y	-0-					5
06	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			Y	-0-					5
07	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			Y	-0-					5
08	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			Y	-0-					5
*09	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			Y	-0-					5

DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497

04	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	135	-0-	-113 B	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33 B	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	136	-0-	-74 B	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

04	210	N	164	-0-	-46 B	-0-	164	3			Y	-0-					3
05	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			Y	-0-					3
06	210	N	109	-0-	-101 B	-0-	109	3			Y	-0-					3
07	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			Y	-0-					3
08	155	N	108	-0-	-47 B	-0-	108	3			Y	-0-					3
*09	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			Y	-0-					3

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5

HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523

04	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			Y	-0-					25
05	155	N	128	-0-	-27	B	-0-	128	3			Y	-0-					25
06	150	N	99	-0-	-51	B	-0-	99	3			Y	-0-					25
07	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			Y	-0-					25
08	124	N	104	-0-	-20	B	-0-	104	3			Y	-0-					25
*09	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			Y	-0-					25

HATLEY WELL #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392

04	210	N	173	-0-	-37	B	-0-	173	3			Y	-0-					20
05	217	N	115	-0-	-102	B	-0-	114	3	1	9	Y	1					21
06	180	N	73	-0-	-107	B	-0-	73	3			Y	-0-					21
07	186	N	59	-0-	-127	B	-0-	59	3			Y	-0-					21
08	124	N	102	-0-	-22	B	-0-	102	3			Y	-0-					21
*09	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3			Y	-0-					21

DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384

04	630	N	621	-0-	-9	B	-0-	621	3			Y	-0-					97
05	651	N	217	-0-	-434	B	-0-	217	3			Y	-0-					97
06	630	N	33	-0-	-597	B	-0-	33	3			Y	-0-					97
07	651	N	64	-0-	-587	B	-0-	64	3			Y	-0-					97
08	217	N	34	-0-	-183	B	-0-	34	3			Y	-0-					97
09	30	N	27	-0-	-3	B	-0-	27	3			Y	-0-					97

DEVON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248208 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386

04	1230	N	1208	-0-	-22	B	-0-	1205	3	3	9	Y	3					259
05	1271	N	1217	-0-	-54	B	-0-	1217	3			Y	-0-					259
06	1230	N	612	-0-	-618	B	-0-	612	3			Y	-0-					259
07	1240	N	454	-0-	-786	B	-0-	454	3			Y	-0-					259
08	1209	N	45	-0-	-1164	B	-0-	45	3			Y	-0-					259
09	600	N	50	-0-	-550	B	-0-	50	3			Y	-0-					259

DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC 186953
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
04	510	N	201	-0-	-309 B	-0-	201	2			N	-0-					35
05	527	N	481	-0-	-46 B	-0-	479	2	2	9	N	2					37
06	480	N	293	-0-	-187 B	-0-	286	2	7	9	N	6					43
07	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	329	2	4	9	N	4					47
08	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	608	2	11	9	N	10					57
*09	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	453	2	1	9	N	1					58

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

04	390	N	341	-0-	-49 B	-0-	341	2			N	-0-					18
05	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					18
06	660	N	435	-0-	-225 B	-0-	429	2	6	9	N	5					23
07	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	499	2	17	9	N	15					38
08	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					38
*09	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	502	2	13	9	N	12					50

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
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

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

04	900	N	305	-0-	-595 B	-0-	305	2			N	-0-					28
05	899	N	571	-0-	-328 B	-0-	571	2			N	-0-					28
06	600	N	528	-0-	-72 B	-0-	454	2	74	9	N	67					95
07	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					95
08	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					95
*09	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	915	2	8	9	N	7					102

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	3	7			-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-

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
04	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2			N	-0-					39
05	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2			N	-0-					39
06	330	N	113	-0-	-217	B	-0-	113	2			N	-0-					39
07	279	N	262	-0-	-17	B	-0-	262	2			N	-0-					39
08	155	N	95	-0-	-60	B	-0-	95	2			N	-0-					39
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	B	-0-					N	NO RPT					39

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
04	720	N	690	-0-	-30	B	-0-	690	2			N	-0-					89
05	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	718	2			N	-0-					89
06	690	N	688	-0-	-2	B	-0-	688	2			N	-0-					89
07	713	N	710	-0-	-3	B	-0-	710	2			N	-0-					89
08	713	N	682	-0-	-31	B	-0-	682	2			N	-0-					89
*09	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	2			N	-0-					89

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	42	-0-	-78	B	-0-	42	2			N	-0-					80
05	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	123	1	624	2	N	-0-					80
06	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	46	1	156	2	N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
08	3844	X	3844	-0-	-0-	B	-0-	323	1	3509	2	N	11	11	8			80
								12	9									
09	720	X	469	-0-	-251	B	-0-	96	1	371	2	N	2	2	8			80
								2	9									

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
04	1770	N	1668	-0-	-102	B	-0-	1667	2	1	9	N	1	1	8			80
05	1752	N	1752	-0-	-0-	B	-0-	1750	2	2	9	N	2	2	8			80
06	1590	N	1523	-0-	-67	B	-0-	1520	2	3	9	N	3	3	8			80
07	1736	N	1546	-0-	-190	B	-0-	1512	2	34	9	N	31	51	1	1	8	59
08	1767	N	1652	-0-	-115	B	-0-	1650	2	2	9	N	2	2	8			59
*09	1679	N	1679	-0-	-0-	B	-0-	1678	2	1	9	N	1	1	8			59

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	1770	N	1749	-0-	-21 B	-0-	1746	2	3	9	N	3	3	8			124
05	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	1791	2	3	9	N	3	3	8			124
06	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	1724	2	2	9	N	2	2	8			124
07	1798	N	1699	-0-	-99 B	-0-	1698	2	1	9	N	1	1	8			124
08	1798	N	1686	-0-	-112 B	-0-	1684	2	2	9	N	2	2	8			124
09	1740	N	1710	-0-	-30 B	-0-	1709	2	1	9	N	1	1	8			124

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
04	360	N	334	-0-	-26 B	-0-	334	2			N	-0-					27
05	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	341	2			N	-0-					27
06	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					27
07	341	N	328	-0-	-13 B	-0-	328	2			N	-0-					27
08	341	N	334	-0-	-7 B	-0-	334	2			N	-0-					27
09	390	N	290	-0-	-100 B	-0-	290	2			N	-0-					27

JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	409	-0-	-611 B	-0-	375	2	34	9	N	31	31	0			-0-
05	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	1635	2	95	9	N	86	86	0			-0-
06	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	813	2	28	9	N	25	25	0			-0-
07	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	865	2	21	9	N	19	19	0			-0-
08	1333	N	530	-0-	-803 B	-0-	515	2	15	9	N	14	14	0			-0-
09	840	N	750	-0-	-90 B	-0-	726	2	24	9	N	22	22	0			-0-

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
04	1620	N	1335	-0-	-285 B	-0-	1334	2	1	9	N	1	1	8			27
05	1488	N	1340	-0-	-148 B	-0-	1338	2	2	9	N	2	2	8			27
06	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	2			N	-0-					27
07	1395	N	1352	-0-	-43 B	-0-	1351	2	1	9	N	1	1	8			27
08	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1393	2	1	9	N	1	1	8			27
09	1350	N	1234	-0-	-116 B	-0-	1233	2	1	9	N	1	1	8			27

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
04	810	N	3	-0-	-807 B	-0-	3	2			N	-0-					94
05	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	1405	2	62	9	N	56	1	8			149
06	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					149
07	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	978	2	13	9	N	12	133	1	2	8	26
08	961	N	741	-0-	-220 B	-0-	741	2			N	-0-					26
09	750	N	584	-0-	-166 B	-0-	583	2	1	9	N	1	1	8			26

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
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-	74	7			5
05	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1444	2	22	9	N	20					25
06	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	530	2	2	9	N	2					27
07	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	632	2	7	9	N	6	1	8			32
08	868	N	624	-0-	-244 B	-0-	624	2			N	-0-					32
09	540	N	243	-0-	-297 B	-0-	242	2	1	9	N	1	1	8			32

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
04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					15
05	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1055	2	11	9	N	10					25
06	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	889	2	3	9	N	3					28
07	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					28
08	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					28
*09	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	193	2	2	9	N	2					30

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
04	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1074	2	17	9	N	15	15	0			-0-
05	775	N	735	-0-	-40 B	-0-	706	2	29	9	N	26	26	0			-0-
06	630	N	556	-0-	-74 B	-0-	547	2	9	9	N	8	8	0			-0-
07	1116	N	766	-0-	-350 B	-0-	757	2	9	9	N	8	8	0			-0-
08	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	747	2	32	9	N	29	29	0			-0-
*09	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	602	2	10	9	N	9	9	0			-0-

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
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					107
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					107
06	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					107
07	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	3	1	905	2	N	1	1	8			107
							1	9									
08	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	91	1	1497	2	N	4	4	8			107
							4	9									
*09	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	25	1	419	2	N	2	2	8			107
							2	9									

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
04	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	1926	2	41	9	N	37	37	0			-0-
05	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	1602	2	9	9	N	8	8	0			-0-
06	1620	N	1194	-0-	-426 B	-0-	1162	2	32	9	N	29	29	0			-0-
07	2046	N	995	-0-	-1051 B	-0-	974	2	21	9	N	19	19	0			-0-
08	1612	N	1360	-0-	-252 B	-0-	1349	2	11	9	N	10	10	0			-0-
09	1200	N	437	-0-	-763 B	-0-	424	2	13	9	N	12	12	0			-0-

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
04	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	496	2	31	9	N	28	28	0			-0-
05	589	N	234	-0-	-355 B	-0-	221	2	13	9	N	12	12	0			-0-
06	240	N	104	-0-	-136 B	-0-	98	2	6	9	N	5	5	0			-0-
07	558	N	206	-0-	-352 B	-0-	198	2	8	9	N	7	7	0			-0-
08	248	N	59	-0-	-189 B	-0-	56	2	3	9	N	3	3	0			-0-
*09	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	109	2	7	9	N	6	6	0			-0-

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
04	1650	N	831	-0-	-819 B	-0-	806	2	25	9	N	23					190
05	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	342	1	1742	2	N	6	163	1	6	8	27
							7	9									
06	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	404	1	1377	2	N	6	6	8			27
							7	9									
07	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	465	1	1594	2	N	1	1	8			27
							1	9									
08	2077	N	1691	-0-	-386 B	-0-	142	1	1548	2	N	1	1	8			27
							1	9									
09	1800	N	1666	-0-	-134 B	-0-	332	1	1277	2	N	52	1	8			78
							57	9									

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
04	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					35
05	62	N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2			N	-0-					35
06	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					35
07	279	N	77	-0-	-202 B	-0-	77	2			N	-0-					35
08	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	5	1	73	2	N	-0-					35
*09	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	15	1	250	2	N	-0-					35

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 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8836 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	293	-0-	-247 B	-0-	284	2	9	9	N	8	3	8			77
05	1550	X	356	-0-	-1194 B	-0-	332	2	24	9	N	22					99
06	1500	X	215	-0-	-1285 B	-0-	192	2	23	9	N	21					120
07	1550	X	368	-0-	-1182 B	-0-	349	2	19	9	N	17					137
08	1550	X	324	-0-	-1226 B	-0-	300	2	24	9	N	22					159
09	330	X	224	-0-	-106 B	-0-	211	2	13	9	N	12	1	8			170

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	700	-0-	-230 B	-0-	700	2			N	-0-					84
05	713	N	487	-0-	-226 B	-0-	486	2	1	9	N	1	1	8			84
06	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	738	2	40	9	N	36					120
07	713	N	700	-0-	-13 B	-0-	700	2			N	-0-					120
08	496	N	417	-0-	-79 B	-0-	417	2			N	-0-					120
09	780	N	546	-0-	-234 B	-0-	546	2			N	-0-					120

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-					27
05	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	933	2	36	9	N	33					60
06	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-					60
07	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2			N	-0-					60
08	961	N	922	-0-	-39 B	-0-	921	2	1	9	N	1	1	8			60
*09	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	988	2	1	9	N	1	1	8			60

BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					65
05	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-					65
06	840	N	606	-0-	-234 B	-0-	606	2			N	-0-					65
07	589	N	423	-0-	-166 B	-0-	2	1	421	2	N	-0-					65
08	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	81	1	1332	2	N	1	1	8			65
							1	9									
*09	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	55	1	937	2	N	1	1	8			65
							1	9									

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	-0-	-0-	-2730 B	-0-					N	-0-					100
05	2821	X	31	-0-	-2790 B	-0-	31	2			N	-0-					100
06	4584	X	4584	-0-	-0- B	-0-	4485	2	99	9	N	90	162	1	1	8	27
07	2542	X	59	-0-	-2483 B	-0-	59	2			N	-0-					27
08	2542	X	2207	-0-	-335 B	-0-	2206	2	1	9	N	1	1	8			27
*09	3367	X	3367	-0-	-0- B	-0-	3365	2	2	9	N	2	2	8			27

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	6271	-0-	-449 B	-0-	6270	2	1	9	N	1	1	8			100
05	6944	X	5979	-0-	-965 B	-0-	5979	2			N	-0-					100
06	6720	X	6588	-0-	-132 B	-0-	6468	2	120	9	N	109					209
07	6572	X	6565	-0-	-7 B	-0-	6564	2	1	9	N	1	179	1	1	8	30
08	6479	X	6448	-0-	-31 B	-0-	6447	2	1	9	N	1	1	8			30
09	6600	X	5914	-0-	-686 B	-0-	5913	2	1	9	N	1	1	8			30

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
04	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	922	2	4	9	N	4					67
05	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	961	2	12	9	N	11					78
06	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	931	2	8	9	N	7					85
07	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	962	2	13	9	N	12					97
08	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	962	2	4	9	N	4	1	8			100
*09	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	931	2	8	9	N	7					107

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
04	150	N	51	-0-	-99	-0-	50	3	1	9	N	1					222
05	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	3			N	-0-					222
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					222
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	99	3	36	9	N	33					255
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					255
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					255

WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650) 98570 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GILSTRAP WELL #: 1 RRCID -> 118353 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	119	-0-	-61	-0-	117	3	2	9	N	2					109
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	121	3	1	9	N	1					110
06	180	N	92	-0-	-88	-0-	92	3			N	-0-					110
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	111	3	4	9	N	4					114
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					114
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	191	3	23	9	N	21					135

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
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-

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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS (TRAVIS PEAK) 98620 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
HOOKER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 097821 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) 98956 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC 153512
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 170376 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YANTIS (HEARD ZONE) 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273261 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2475	-0-	-525	144	61 69	1 9	2345	2	N	63	171	1			45
05	1876	N	1732	-0-	-144	-0-	37 42	1 9	1653	2	N	38					83
06	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2 48	1 9	2230	2	N	44					127
07	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3559	2	51	9	N	46	145	1			28
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	83 65	1 9	2706	2	N	59					87
*09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	82 58	1 9	2590	2	N	53					140

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
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-

BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	21 184	1 9	815	2	N	167	176	1			158
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	19 227	1 9	853	2	N	206	165	1			199
06	1110	N	966	-0-	-144	-0-	1 154	1 9	811	2	N	140	175	1			164
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1120	2	154	9	N	140	177	1			127
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	30 288	1 9	990	2	N	262	346	1			43
*09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	29 219	1 9	911	2	N	199	167	1			75

YANTIS (HEARD ZONE) //CONT.// 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	44					289
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	40					329
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	178	1			185
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					207
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	164	1			78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					117

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7983 - 7990

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (SMACKOVER) 99254 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166047 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 13254 PERF. 13046 - 13254

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-

YANTIS (SMACKOVER) //CONT.// 99254 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

YANTIS, WEST (SMACKOVER) 99261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BIRD HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199984 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-